

"Қазақстан Республикасы Экология және табиғи ресурстар министрлігінің Экологиялық реттеу және бақылау комитеті" республикалық мемлекеттік мекемесі



Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан"

АСТАНА ҚАЛАСЫ, Мәңгілік Ел Даңғылы, № 8 үй

Номер: KZ29VVX00371580

Г.АСТАНА, Проспект Мангилик Ел, дом № 8

Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."

060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,  
АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.  
АТЫРАУ, улица Қайыргали Смагұлов, дом № 8

## **Мотивированный отказ**

Дата выдачи: 14.05.2025 г.

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ27RVX01318051 от 31.03.2025, сообщает следующее:

Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: НОРТ КАСПИАН ОПЕРЕЙТИНГ КОМПАНИ Н.В. (NCOC N.V.), Филиал в Республике Казахстан, Адрес: ул. Смагулова д.8, г. Атырау, Республика Казахстан, 060002. Тел: +7 7122 928000.

Разработчик Отчета о возможных воздействиях: Товарищество с ограниченной ответственностью «SED» (ТОО «SED»). Адрес: Товарищество с ограниченной ответственностью «SED» (Sustainable Ecology Development) 050043, Республика Казахстан, г. Алматы, ул. Аскарова, 3, тел.: 8 (727) 247 23 23, факс: 8 (727) 338 23 74.

Настоящим проектом предусмотрено увеличение добычи нефти на месторождении Кашаган до 450 тыс. бар. в сутки.

Согласно п. 1.3 раздела 1 Приложения 2 Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая деятельность относится к объектам I категории.

Общее описание видов намечаемой деятельности

Место расположения намечаемой деятельности: месторождение Кашаган расположено в шельфовой зоне северо-восточной части Казахстанского сектора Каспийского моря в 75 км южнее города Атырау, административно относится к Атырауской области Республики Казахстан.

Работы по Морскому комплексу развернуты на акватории, территориально приближенный к Атырауской области, а базы материально-технического снабжения располагаются на территории Атырауской и Мангистауской областей.

Предполагается рост товарной добычи нефти до 450 тысяч баррелей нефти в сутки который был предусмотрен в качестве перспективного резерва в производственных мощностях основных объектов обустройства на МК и УКПНиГ на первой фазе освоения месторождения в рамках ОПР. Дополнительно добытый попутный газ на данном этапе в

объеме 1 млрд ст. м<sup>3</sup>/год (2.8 млн. ст. м<sup>3</sup>/сут) по новому газопроводу от УКПНиГ передается третьей стороне.

Добыча и предварительная подготовки нефти и попутного нефтяного газа осуществляется на Морском Комплексе, комплексная подготовка нефти и газа, доведение до товарных кондиций, реализовывается на Наземном Комплексе (УКПНиГ).

Сроки проведения работ: общая продолжительность строительно-монтажных работ по проекту «Полномасштабное освоение месторождения Кашаган. Этап I. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей» составит 7 месяцев, в том числе 1 месяц – подготовительные работы. Период производства работ планируется с июня по декабрь 2026 года. Срок ввода в эксплуатацию объектов будет осуществляться после окончания строительно-монтажных работ, которые включают пуско-наладочные работы.

Добыча ведётся из скважин на Морском Острове Д(ЭТК-1), добывающих островах А, ЕРС 4, ЕРС3 и ЕРС2. В 2017 году на острове Д началась обратная закачка (RGI) сырого газа в пласт.

#### Краткая характеристика технологии.

На этапе наращивания производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Морском комплексе строительство новых зданий, капитального строительства и представляющих собой объемное надземное строительное сооружение, включающее в себя помещения, предназначенные для постоянной деятельности людей, размещения производства, а также сети и системы инженерно-технического обеспечения, не предусматривается.

Реализация проекта «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Морском комплексе» является обобщение принятых проектных решений, связанных с задействованием резервных возможностей существующих мощностей объектов обустройства на Морском комплексе месторождения Кашаган (ПОМ). Решение этих задач предполагается осуществить следующими методами:

- устранением/расшивкой узких мест по пропускной способности на существующих объектах обустройства МК м/р Кашагана (debottlenecking объектов / DBN), позволяющее создать условия для дальнейшего наращивания добычи нефти на месторождении Кашаган с 370 тыс. барр. в сутки до 450 тыс.барр. в сутки;
- осуществлением дополнительных оптимизаций и модернизаций отдельных объектов производственного комплекса по внедрению лучших практик нефтегазовой отрасли промышленности, обеспечивающих в условия наращивания мощности существующего комплекса повышение уровня безопасных условий его эксплуатации и функционирования, а также обеспечивающих дальнейшее повышения эффективности производств путем внесения точечных модификаций и изменений (PCN's и MoC's) в существующие процессы и оборудование.

Всего предполагаются 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;
- 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 1ВСМА по экспорту дополнительно добываемого газа на газоперерабатывающий завод третьей стороны мощностью до 1 млрд. м<sup>3</sup>/год, снимающие технологические ограничения с последующим задействованием резервных мощностей существующих сооружений при наращивании добычи нефти;
- осуществления дополнительных изменений и модификаций по УУМ на объектах Морского комплекса.

#### Воздействие на атмосферный воздух

Ориентированное количество источников выбросов составит 416 единиц, в том числе 316

- организованных; 100 – неорганизованных. Ориентированная величина годовых выбросов составит 40746.74 т/год.

С целью определения максимального воздействия на атмосферный воздух, на перспективу к расчету выбросов от сжигания на ФУ был принят объем газа в количестве 56.18 млн.ст. м<sup>3</sup>

Фактические объемы сжигания газа на ФУ (млн.ст. м<sup>3</sup>) за последние 3 года составили: 2022 г. – 19.04; 2023 г. – 14.89; 2024 г. – 15.3.

Ориентированное количество источников загрязнения в период строительно-монтажных работ: всего 19, из них 7 – организованных, 12 – неорганизованных.

В атмосферу будут выброшены вещества 35 наименований 1-4 классов опасности.

Ориентировочные суммарные валовые выбросы в целом от источников строительно-монтажных работ составят 9.68 т/период.

#### Водопотребление и водоотведение

На Морском комплексе вода используется:

- в хозяйственно-бытовых целях;
- на вспомогательные нужды;
- на производственные нужды строительных работ.

Основным источником водоснабжения является Каспийское море, из которого осуществляется забор морской согласно выданному Разрешению на специальное водопользование.

Для питьевых нужд и приготовления пищи в столовых используется привозная бутилированная вода питьевого качества.

На сооружениях морского комплекса месторождения Кашаган в процессе эксплуатации технологического комплекса и жилых модулей, ЖПК, а также в период строительных работ образуются сточные воды, которые вывозятся на береговые приемные сооружения при помощи специализированных судов снабжения:

В соответствии с требованиями Экологического Кодекса Республики Казахстан (ст. 273, п. 9) сброс сточных вод в море запрещается, за исключением ограниченного перечня очищенных сточных вод, в том числе вод систем охлаждения и пожаротушения, очищенных от нефти морских вод, балластовых вод, сбрасываемых по разрешению уполномоченных государственных органов в области охраны окружающей среды, использования и охраны водного фонда, а также государственного органа в сфере санитарно-эпидемиологического благополучия населения.

В процессе орошения морской воды на обратном осмосе образуется морская вода с более высоким содержанием соли, которая сбрасывается в изолированный водозаборный

бассейн хранения морской воды (водозаборный бассейн). На установке подготовки технической воды и обратном осмосе не используются реагенты, состав условно-чистых возвратных морских вод с высоким содержанием соли соответствует компонентному составу морской воды, дополнительные загрязняющие вещества не привносятся.

Согласно пункту 6 ст. 222 ЭК РК температура сбрасываемых в поверхностные водные объекты сточных вод не должна превышать 30 градусов по Цельсию.

Сброс условно-чистых возвратных морских вод осуществляется согласно выданному Разрешению на специальное водопользование. Отведение условно-чистых возвратных морских вод судов регулируется Водным кодексом РК пп. 2) п. 4 статья 66.

#### Отходы производства и потребления

Кол-во отходов, образующиеся на этапе строительно-монтажных работ 15,1317 тонн/период.

Кол-во отходов, образующиеся на этапе эксплуатации 5438,1359 тонн/год.

Сведения о документах, подготовленных в ходе оценки воздействия на окружающую среду

1. Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду и (или) скрининга воздействий намечаемой деятельности KZ24VWF00296449 от 14.02.2024 года;

2. Отчет о возможных воздействиях к проекту «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Морском комплексе»;

3. Протокол общественных слушаний от 21.04.2025 года.

Вывод о возможных существенных воздействиях на окружающую среду при реализации намечаемой деятельности:

1. Замечание №1 устранено частично. В разделе 1.3 Отчета не указано, какой максимальный объём добычи предусмотрен на острове ЕРС 3. Необходимо дополнить.

2. Замечание №10, ответ не принимается. Расчтный перспективный объём сжигания газа на факеле 56,18 млн ст. м<sup>3</sup> значительно превышает фактические объёмы за последние три года (в среднем около 16 млн ст. м<sup>3</sup>). При этом объёмы добычи в проекте не предполагают увеличение в 2-3 раза, необходимо провести пересчёт выбросов с учётом планируемого прироста добычи, а не на основе завышенного запаса.

3. Замечание №20 устранено частично. В Отчете объем образования отходов увеличен в 2 раза с 2941 тонн (по действующему экологическому разрешению) до 5453 тонн в год. Отсутствует обоснование такого увеличения, необходимо уточнить, какие именно изменения в деятельности повлекли увеличение, и в обязательном порядке предоставить расчёты, а также проработанные меры по сортировке, обезвреживанию и утилизации всех видов отходов с рассмотрением альтернативных методов обращения.

4. Согласно проекту ПДВ 2025 года на 2025 год от эксплуатации объектов Морского комплекса определено 353 стационарных источников выбросов, из них: 271 организованных и 86 неорганизованных. Суммарный валовый выброс загрязняющих веществ составит 23851,8 тонн/год, в том числе выбросы от технологически неизбежного сжигания газа на факельных установках 12438,47 тонн/год. По информации раздела 4.2.2.3 Отчета ориентировочное количество источников выбросов составит 416 единиц, в том числе 316 – организованных; 100 – неорганизованных. Ориентировочная величина годовых выбросов составит 40746,74 т/год.

Необходимо предусмотреть мероприятия по снижению выбросов в атмосферу после введения в эксплуатацию объектов наращивания производительности добычи нефти и газа.

5. Согласно разделу 4.2.2.3 Отчета изменение количества источников выбросов по

сравнению с существующим положением связано с увеличением источников на участках вспомогательных работ:

- дополнительные баржи поддержки TUB (всего 12 источников), Zerock (всего 6 источников);
- дополнительные ЖПК -5,6,7(всего 27 источников).

При этом согласно таблице 3.1-1 «Основные технико-экономические показатели проекта» раздела 3 общая численность персонала не изменяется, по сравнению с текущим положением.

В связи с этим, необходимо обосновать, увеличение количества дополнительных ЖПК при неизменном количестве персонала. Требуется обоснование чем обусловлено данное расширение.

6. Необходимо представить максимальный уровень добычи, а также фактический объем добычи за последние 3 года по каждому действующему добывающему острову.

7. Согласно ст. 147 Кодекса О недрах и недропользовании проект разработки месторождения в обязательном порядке должен содержать раздел по переработке (utiлизации) сырого газа. Недропользователь, осуществляющий добычу углеводородов, обязан проводить мероприятия, направленные на минимизацию объемов сжигания сырого газа.

8. Согласно п. 9 ст. 222 Кодекса операторы объектов I и (или) II категорий в целях рационального использования водных ресурсов обязаны разрабатывать и осуществлять мероприятия по повторному использованию воды, оборотному водоснабжению.

9. В случае забора воды из поверхностных или подземных водных объектов, а также осуществления сброса сточных вод, необходимо оформить разрешение на специальное водопользование в соответствии со статьей 66 Водного Кодекса РК.

10. В случае наличия опасных отходов в соответствии со ст. 336 Кодекса специализированным организациям, занимающимся выполнением работ (оказанием услуг) по переработке, обезвреживанию, утилизации и (или) уничтожению опасных отходов необходимо получить лицензию на выполнение работ и оказание услуг в области охраны окружающей среды по соответствующему подвиду деятельности согласно требованиям Закона Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях». Следовательно, необходимо указать какие организации будут привлечены к таким работам и номер лицензии.

11. В соответствии со ст. 327 Кодекса необходимо выполнять соответствующие операции по управлению отходами таким образом, чтобы не создавать угрозу причинения вреда жизни и (или) здоровью людей, экологического ущерба, и, в частности, без:

- 1) риска для вод, в том числе подземных, атмосферного воздуха, почв, животного и растительного мира;
- 2) отрицательного влияния на ландшафты и особо охраняемые природные территории .

При этом, необходимо учитывать принципы иерархии мер по предотвращению образования отходов согласно ст. 329, п.1 ст. 358 Кодекса.

Кроме того, согласно п.3 ст. 359 Кодекса оператор объекта складирования отходов представляет ежегодный отчет о мониторинге воздействия на окружающую среду в уполномоченный орган в области охраны окружающей среды.

12. Необходимо соблюдать требования п.2 ст.320 Кодекса, 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, где данные отходы будут подвергнуты операциям по

восстановлению или удалению.

13. Необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта с разделением их на строительство и эксплуатации намечаемой деятельности, а также предусмотреть альтернативные методы использования отходов (методы сортировки, обезвреживания и утилизации всех образуемых видов отходов и варианты методов обращения с данным видом отходов и его утилизации).

14. Для образующихся отходов – отработанные шины и отработанные масла, необходимо руководствоваться требованиями по обращению с данными видами отходов согласно СТ РК 3129-2018, СТ РК 2187-2012, указать данные требования.

15. Согласно п. 5 Требований к раздельному сбору отходов, в том числе к видам или группам (совокупности видов) отходов, подлежащих обязательному раздельному сбору с учетом технической, экономической и экологической целесообразности, утвержд. Приказом и.о. Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 2 декабря 2021 года №482 не допускается смешивание отходов, подвергнутые раздельному сбору, на всех дальнейших этапах управления отходами.

16. Указать способы и меры по восстановлению ОС на случай прекращения намечаемой деятельности согласно п. 16 Приложения 2. Кроме того, в соответствии с п.1 Приложения 2 указать описание работ по постутилизации существующих зданий, строений , сооружений, оборудования и способов их выполнения, и ликвидации объектов недропользования намечаемой деятельности.

17. Необходимо соблюдать требования п.1 ст. 278 Кодекса «Запрещается использовать оборудование и аппаратуру, а также суда, ранее работавшие в иных водных бассейнах, без проведения экологического обследования во избежание случайной интродукции объектов растительного и животного мира в Каспийское море.

18. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несут ответственность, предусмотренную законами Республики Казахстан, за сокрытие полученных сведений о воздействиях на окружающую среду и представление недостоверных сведений при проведении оценки воздействия на окружающую среду.

Вывод о допустимости реализации намечаемой деятельности: Намечаемая деятельность – «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тысяч баррелей/сутки на Морском комплексе» не допускается к реализации.

**Заместитель председателя**

**Бекмухаметов Алибек Муратович**



