

"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: KZ65VVX00414291

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 Смағұлов, дом № 8

Мотивированный отказ

Дата выдачи: 21.10.2025 г.

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ44RVX01477601 от 10.09.2025, сообщает следующее:

На рассмотрение представлены:

Проект отчета оценки воздействия на окружающую среду на намечаемую деятельность – Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе в Атырауской области

– Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ28VWF00216158 от 17.09.2024 г

– материалы к проекту Отчета о воздействии

– согласование местного исполнительного органа №25090723001 от 12.08.2025 г о проведении 01.10.2025 г. общественных слушаний

Материалы поступили на рассмотрение №KZ44RVX01477601 от 10.09.2025 г.

1. Сведения об инициаторе намечаемой деятельности: Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., 060002, Республика Казахстан, Атырауская область, Атырау г.а., г. Атырау, улица Қайыргали Смағұлов, дом №8

2. Описание видов операций, предусмотренных в рамках намечаемой деятельности и их классификация

Согласно п.п. 2.1 п.2 и п.п. 1.1 п.1 раздела 1 Приложения 1 Экологического Кодекса Республики Казахстан намечаемая деятельность относится к объектам, для которых проведение оценки воздействия на окружающую среду является обязательным.

Согласно п. 1.3 раздела 1 Приложения 2 к Кодексу намечаемая деятельность относится к объектам I категории.

Площадь реализации:

Земельный участок с кадастровым номером: 04-064-008-084 от 2024 года (акт № 0004075).

Месторождение Кашаган располагается на площади примерно 75 x 45 км и занимает

территорию около 820 км².

Географические координаты намечаемой деятельности 47° 14' 56.834" N 52° 26' 28.526" E

Сроки реализации

Общая продолжительность проектируемых работ составит 7 месяцев (апрель-декабрь 2026 года), в том числе, 1 мес. подготовительные работы в 2026 г., включая пуско-наладочные работы оборудования.

Эксплуатация объекта с проектным уровнем добычи 450 тыс.барр/сут планируется при условии реализации на Наземном комплексе Проекта “Строительство нового трубопровода сырого газа. Корректировка.” по экспорту дополнительно добываемого газа на газоперерабатывающий завод третьей стороны мощностью до 1 млрд. м³/год

Район расположения намечаемой деятельности:

Месторождение Кашаган расположено в шельфовой зоне северо-восточной части Каспийского моря на расстоянии около 80 км к югу от города Атырау.

Месторождение Кашаган находится в шельфовой зоне северо-восточной части Каспийского моря. Северо-восточная граница месторождения находится в 80 километрах от города Атырау. Месторождение подразделяется на три участка: «Восточный», «Шейку» и «Западный»,

Наземные объекты УКПНиГ «Болашак» месторождения Кашаган располагаются в Атырауской области на территории Макатского района

Вблизи УКПНиГ «Болашак» расположен ряд магистральных трубопроводных систем.

Расстояния от крайних источников производственных объектов УКПНиГ «Болашак» (поуточненным планам расположения площадки) до следующих ближайших населенных пунктов: ж/д. ст. Таскескен – 8,4 км; ж/д. ст. Ескене — 15,3 км; пгт. Доссор – 46,1 км; п. Таскала – 48,3 км.

Ближайшая водная артерия – р. Жайық, находится на расстоянии 43 км западнее площадки УКПНиГ.

Площадка Пруд-испарителя производственных сточных вод расположена в 4,5 км на юго-запад от УКПНиГ, 7 км на юго-восток от вахтовых поселков Самал, 10 км на юго-восток от ближайшего поселка Карабатан, 36 км на северо-восток от г. Атырау. Районный центр, поселок городского типа Макат, расположен на расстоянии примерно 90 км в северо-восточном направлении от поселка Карабатан.

Согласно ботанико-географического районирования и зоogeографическому районированию Республики Казахстан территория Северо-восточного Прикаспия относится к зоне пустынь.

В Компании разработан План действий по сохранению биоразнообразия на 2020-2025 гг, который будет в дальнейшем продолжен.

Действующие линии электроснабжения (ЛЭП) оснащены птицезащитными устройствами. Для исключения На ЛЭП наземного комплекса установлены 5300 ПЗУ изолирующего типа (ПЗУ-6-10кВ-Line, ПЗУ-6-10кВ-corner, ПЗУ-6-10кВ-Line-LS, ПЗУ-6-10кВ-corner-LS) на 1239 опорах ЛЭП в соответствии с требованиями применимых нормативных документов. Общая протяженность линий, где были установлены ПЗУ – 92 км

Территория выполняемых работ не входят в особо охраняемые природные территории и территорию государственного лесного фонда.

Размер СЗЗ:

Согласно санитарно-эпидемиологического заключения №Е.07.X.KZ29VBZ00033771 от 15.04.2022 г. по Обоснованию размеров санитарно-защитной зоны УКПНиГ «Болашак» – размер СЗЗ для УКПНиГ «Болашак» в равномерном радиусе – 7 км с последующим увеличением размера.

Краткое описание технологии:

Недропользователем согласно СРПСК (с учетом внесенных изменений и дополнений) является консорциум, в который входят следующие компании: «КМГ Кашаган Б.В.», «Аджип Каспий Си Б.В.», «КНК Казахстан Б.В.», «ЭксонМобил Казахстан Инк.», «ИНПЕКС Норт Каспий Си, Лтд.», «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.» и «Тоталь ЭйП Казахстан»

Работы на месторождении Кашаган ведутся по Соглашению о разделе продукции по Северному Каспию (СРПСК) от 18.11.1997 г. с изменениями и дополнениями

В настоящее время на месторождении Кашаган ведется добыча нефти и газа на морских объектах. Сырая нефть и газ от месторождения на море транспортируются с помощью трубопроводных систем до УКПНиГ «Болашак», где нефть и газ перерабатываются и доводятся до кондиции для передачи продукта потребителям.

М/р Кашаган характеризуется высоким давлением (>700 бар), высоким газовым фактором (>3000 ст.куб.ф/барр), высокой концентрацией сероводорода (до 20%) в попутном газе.

Согласно ранее разработанной и утвержденной проектной документации на обустройство за прошедший период освоения месторождения созданы комплексы объектов Морского и Наземного размещения.

В 2016 г. началась добыча на объектах периода Опытно-промышленной разработки (ОПР) согласно положениям СРП как Каспийская коммерческая добыча (ККД) с достижением уровня добычи нефти 75 тыс.бар/сутки. Освоение производственных мощностей Морского (МК) и Наземного (НК) комплексов м/р Кашаган этапа ОПР с момента ввода месторождения в эксплуатацию было осуществлено тремя пусковыми комплексами с достижением соответствующих полок добычи, 180 тыс. бар./сут; 295 тыс. бар./сут; 370 тыс. бар./сут.

По информации проекта Отчета о воздействии УКПНиГ включает:

- 3 технологические линии нефти (ТЛ), каждая из которых способна перерабатывать 165 000 барр. нефти/сутки (штатный режим на период ОПР рассчитан на добычу только 150 барр. нефти/сутки с 10% запасом);
- 2 технологические линии газа, каждая из которых обеспечивает комплексную переработку 110 000 барр. нефти/сутки эквивалентного газа, поступающего с шельфовых промысловых объектов

Намечаемая деятельность планируется за счет:

- инженерной модификации оборудования установок НК и изменений в технологическую схему переработки нефти и газа
 - существующих резервных мощностей действующего оборудования трех технологических линий по комплексной подготовки нефти
 - существующих проектных мощностей настоящих объектов инженерного обеспечения
- Экспертным заключением ТОО «Экспертиза КЗ» №EKZ-0042/24 от 28.10.2024 г. согласован технический проект «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе» со следующими показателями:

- Показатели добычи скважинной продукции

максимальная добыча нефти –

370 тыс. барр. /сут, 47,1 тыс. т /сут, 15,5 млн.т/год (Период ОПР (370/220)

450 тыс. барр. /сут, 57,0 тыс. т /сут, 18,604 млн.т/год (Полное развитие. Этап I (450)

максимальная добыча нефтяного газа –

30,4 млн. ст.м³ /сут, 9,7 млрд ст. м³ /год (Период ОПР (370/220)

36,9 млн. ст.м³ /сут, 12,312 млрд ст. м³ /год (Полное развитие. Этап I (450)

максимальный объем отправки сырого кислого газа на УКПНиГ

17,7 млн. ст.м³ /сут, 5,6 млрд ст. м³ /год (Период ОПР (370/220, Полное развитие.

Этап

I (450)

максимальный объем отправки сырого кислого газа на переработку третьей стороне (ГПЗ)

до 4,0 млн. ст.м³ /сут, 1,0÷1,51 млрд ст. м³ /год (Полное развитие. Этап I (450)

– Установленные мощности технологических установок:

УКПН (3 линии) – 23,0 млн. т. год (период ОПР (370/220), полное развитие этап I (450)

УКПН (2 линии) – 6,5 млрд.ст.м³/год (период ОПР(370/220), полное развитие этап I (450)

– Загрузка (наращивание) мощностей технологических линий УКПНиГ Болашак

УКПН – 110 тыс. барр. нефти /сут каждая (период ОПР (370/220), 165 тыс. барр. нефти /сут каждая (полное развитие этап I (450)

УКПГ – 90 тыс. барр. экв. нефти /сут каждая (период ОПР (370/220), 110 тыс. барр. нефти /сут каждая (полное развитие этап I (450)

– извлечение серы 1,8 млн. н. м³ / год (период ОПР (370/220), полное развитие этап I (450)

– период добычи 5 лет (период ОПР (370/220), полное развитие этап I (450)

– экспортный сухого газа по СТ РК 1666-2007 (СОГ) 2,15 млрд ст. м³ /год

– смесь пропан-бутан техническая СПБТ согласно ГОСТ 20448-2018 – 764,1 тыс. т./год

– техническая сера согласно ГОСТ 127.1-93 (жидкая, комовая сера), согласно ПСТ РК 18-2014 (Сера техническая газовая гранулированная), ПСТ РК 20- 2014 (Сера техническая газовая комовая) – 1,206 млн. т/год (период ОПР (370/220), полное развитие этап I (450)

По информации проекта Отчета о воздействии компонентный состав нефти и попутного нефтяного газа (средний), поступающего с Морского комплекса на УКПНиГ

– в летний и зимний периоды содержание сероводорода в газе с морских установок – 0,143131 мольн. доля, в нефти с морских установок – 0,079682 мольн. доля

Наземный комплекс условно разделен на производственные зоны (существующие):

I. Технологические установки УКПНиГ «Болашак»

– установки подготовки нефти (УПН) – 3 техлинии подготовки нефти (проектная производительность 150 тыс.барр/сут каждая),

– установки газа (УПГ) – 2 техлинии по подготовке газа (проектная производительность 110 тыс.бар.экв.нефти/сутки каждая)

– установки извлечения S (УИС) до получения товарной S – 2 техлинии (проектная производительность 1900 т/сут каждая)

– установки инженерного обеспечения УКПНиГ «Болашак»;

– система промысловых трубопроводов для транспортировки сырой нефти и попутного газа с Морского комплекса (МК) на УКПНиГ и трубопроводов товарной нефти и газа из УКПНиГ на экспорт, трубопровода топливного газа для собственных нужд МК, выработки электрической энергии;

– КОНН, выполняющий обезвоживание и нейтрализацию нефтешлама.

II. Ж/д комплекс в Западном Ескене

– погрузочный терминал (ПТ) включает комплекс по грануляции (4500 т/сут), хранению и погрузки гранулированной серы в ж/д вагоны. Составы с гранулированной серой отправляют на ж/д станцию Карабатан и далее – потребителю;

– установки инженерного обеспечения ЖКЗЕ.

III. Объекты инфраструктуры и вспомогательные производства

- в/п «Самал» и его инженерное обеспечение;
- ж/д станция и автостанция «Болашак»;
- производственная лаборатория;
- площадки, на которых размещено оборудование для реагирования на нефтяные разливы (РНР) в районе ж/д ст. и автостанции «Болашак» и пос. Дамба на Северо-Каспийской Экологической базе реагирования на нефтяные разливы (СКЭБР);
- ж/д станция «Карабатан»;
- предзаводская зона, включающая здания административно-бытового назначения;
- оборудование для вспомогательных работ и обучения персонала;
- оборудование для проведения сервисных работ.

В качестве топлива используется:

- топливный газ (собственная продукция УКПНиГ)
- СУГ,
- диз топливо, покупной природный газ (резервное).

В УКПНиГ входят следующие потоки:

- Серосодержащая нефть с морского комплекса по промысловому трубопроводу D28 дюймов и протяженностью 99 км;
- Высокосернистый газ с морского комплекса по промысловому трубопроводу D28 дюймов и протяженностью 99 км;
- Сырая вода из трубопровода Астрахань-Мангышлак D40 дюймов по ответвлению D16 дюймов и протяженностью 23 км;
- Резервное снабжение покупным природным газом из трубопровода Макат – Северный Кавказ D56 дюймов по ответвлению D12 дюймов и протяженностью 19 км.

Из УКПНиГ выходят следующие потоки:

- Топливный газ (подготовленный на установках подготовки газа) на морской комплекс по промысловому трубопроводу D18 дюймов и протяженностью 99 км;
- Товарная нефть к терминалам КТО и КТК в г. Атырау по трубопроводу D24 дюйма и протяженностью 52 км;
- Товарный газ в трубопроводы САЦ по трубопроводу D24 дюйма и протяженностью 90 км;
- Сера на ЖКЗЕ для грануляции (альтернатива крошение на картах) и погрузка в ж/д вагоны.
- СУГ Установка извлечения СУГ состоит из двух фракционирующих колонн – деэтанайзера и фракционной колонны СУГ, где происходит отделение лёгких углеводородных соединений (метан – бутан) от жирот жидких углеводородов. Всего две линии производительностью около 0.37 млн. т/год СУГ каждая.

Объекты наземного комплекса подключены к энергосистеме РК для приёма/передачи электроэнергии напряжением 110 кВ.

Азот (13 млн. м³/год) используется в технологическом процессе инертного газа на УКПНиГ, который вырабатывается для собственных нужд в технологическом процессе на Установке 600 – Система азота, которая в свою очередь обеспечивает подачу азота чистотой 99.5% под давлением 7 бар изб.

- для создания газовой подушки в резервуарах,
- в уплотнениях компрессоров
- для продувки и вытеснения опасных продуктов (таких как сероводород) при подготовке сосудов, работающих под давлением, и крутящегося оборудования (компрессора и насосы) к техническому обслуживанию (ремонту или внутренней инспекции).
- при проведении опрессовок технологического оборудования после ремонтных работ

перед включением их в работу

- для продувки оборудования и трубопроводов при проведении техобслуживания и профилактических работ.

Водоснабжение:

Водоснабжение объектов Компании, включая объекты УКПНиГ, осуществляется в соответствии с условиями договора с предприятием ТОО «Магистральный водовод» по подаче воды технического качества по магистральному водоводу «Астрахань-Мангышлак». Подземный водовод от точки врезки до УКПНиГ протяженностью 24,126 км проложен из труб диаметром 400 мм (16").

Водоснабжение в период намечаемой деятельности на УКПНиГ составит 1955,107 тыс. м³/год, на вахтовом посёлке «Самал» – 495,814 тыс. м³/год, ЖКЗЕ – 38,754 тыс. м³/год.

3. В случаях внесения в виды деятельности существенных изменений:

–

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

- Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду № KZ28VWF00216158 от 17.09.2024 г
- Отчет о возможных воздействиях на окружающую среду, 2025 г.;
- Лицензия на право пользования недрами для разведки и добычи углеводородного сырья серии ГКИ №1016 (нефть) от 25.11.1997 г.
- Санитарно-эпидемиологическое заключение №E.07.X.KZ29VBZ00033771 от 15.04.2022 г. на Обоснование размеров С33 УКПНиГ "Болашак"
- Экспертное заключение ТОО «Экспертиза КZ» на технический проект «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе» №EKZ-0042/24 от 28.10.2024 г.

– Письмо-согласование проекта «Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе» №KZ12VQR 00040101 от 01.07.2024 г РГУ "Департамент Комитета промышленной безопасности Министерства по чрезвычайным ситуациям Республики Казахстан по Атырауской области

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

Намечаемая деятельность – Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе в Атырауской области является недопустимой в связи с нижеследующим:

1. Замечание по п.2.

1.1. В целях увеличения добычи нефти по информации проекта Отчета о воздействии предусматривается инженерная модификация оборудования НК и планируется экспорт дополнительно добываемого вместе с нефтью газа на газоперерабатывающий завод в объеме 1 млрд. м³/год.

Информация (в табличной форме) по каждому оборудованию установок НК в разрезе: проектная производительность / фактическая за периоды 2022-2024 гг. / на перспективу (на 450 тыс. барр./сут, 1 млн. барр./сут) представлена в Ответах на замечания Сводной таблицы. Однако не внесена в проект Отчета о воздействии. Предоставленную информацию необходимо подтвердить паспортными данными оборудования.

1.5. Информация касательно объемов и видов-потоков сжигаемого газа на термоокислителях (ист №0360, №0361) представлена в Ответах на замечания Сводной таблицы. Однако не внесена в проект Отчета о воздействии.

Информация по производственным показателям при добыче нефти 370 и 450 тыс. барр./сут

(в сравнительном объеме) представлена в Ответах на замечания Сводной таблицы. Однако не внесена в проект Отчета о воздействии.

2. Замечание по п. 4 не принимается. В соответствии с существующим Техрегламентом эксплуатации месторождения Кашаган осуществляется очистка питающего потока пластовой воды путем снижения концентрации H2S в потоке 4,2 мг/л и частичной очистки от CO2 и метанола с использованием процесса отпарки (очистки) на введенной в 2023 году дополнительной отпарной колонне кислой воды (A1-560-VJ-003).

Как известно, отпарная колона предусмотрена для очистки высокосернистых сточных вод от примесей сероводорода, но не метанола.

В проекте Отчета о воздействии необходимо предусмотреть технические решения по удалению метанола из указанных вод.

3. Необходимо предоставить графики планово-предупредительного ремонта оборудования установок НК, утвержденные техническим руководителем объекта, на добычу 450 тыс. барр./сут. Необходимо уточнить периодичность проведения ППР. Информацию необходимо.

4. Замечание по п. 13 Сводной таблицы. Согласно п. 9 «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ объектов разрабатывается последовательно: предварительная (расчетная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с расчетами рассеивания загрязнения атмосферного воздуха и уровней физического воздействия на атмосферный воздух (шум, вибрация, ЭМП и другие физические факторы) и оценкой риска для жизни и здоровья населения (для объектов I и II класса опасности); установленная (окончательная) СЗЗ, определяемая на основании проекта, с результатами годичного цикла натурных исследований и измерений для подтверждения расчетных параметров. В срок не более одного года со дня ввода объекта в эксплуатацию, хозяйствующий субъект соответствующего объекта обеспечивает проведение исследований (измерений) атмосферного воздуха, уровней физического и (или) биологического воздействия на атмосферный воздух для подтверждения предварительного (расчетного) СЗЗ.

Необходимо установление предварительной санитарно-защитной зоны для намечаемой деятельности.

Обоснование СЗЗ (Заключение Е.07.X.KZ29VBZ00033771 от 15.04.2022 г.) с радиусом СЗЗ 7 км было выдано на основании нормативов выбросов 2022 года при добыче нефти 370 тыс. барр./сут.

На данном этапе согласования проекта ОВОС при увеличении мощности компании до 450 тыс. барр/сут с учетом увеличением нагрузки воздействия на окружающую среду необходимо обоснование СЗЗ.

5. Предусмотреть мероприятия по посадке зеленых насаждений согласно требованию приложения 3 Кодекса.

Согласно п.50 Параграфа 2 СП «Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека» (Утверждены приказом и. о. Министра здравоохранения РК от 11.01.2022 года №ҚР ДСМ-2), СЗЗ для объектов I классов опасности максимальное озеленение предусматривает – не менее 40% площади, с обязательной организацией полосы древесно-кустарниковых насаждений со стороны жилой застройки.

При невозможности выполнения указанного удельного веса озеленения площади СЗЗ (при плотной застройке объектами, а также при расположении объекта на удалении от

населенных пунктов, в пустынной и полупустынной местности), допускается озеленение свободных от застройки территорий и территории ближайших населенных пунктов, по согласованию с местными исполнительными органами, с обязательным обоснованием в проекте С33. При выборе газоустойчивого посадочного материала и проведении мероприятий по озеленению учитываются природно-климатические условия района расположения предприятия.

6. В соответствии со ст. 96 Экологического Кодекса РК (далее – Кодекс) необходимо предусмотреть проведение общественных слушаний в процессе осуществления государственной экологической экспертизы является обязательным.

Необходимо предоставить протокол проведения общественных слушаний.

На вопросы общественности, озвученных на общественных слушаниях необходимо ответить снесением изменений в материалы Экологического разрешения.

7. В соответствии со ст. 77 Кодекса составитель отчета о возможных воздействиях, инициатор несет 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:

Вывод: Намечаемая деятельность – Обустройство месторождения Кашаган. Наращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе в Атырауской области не допускается к реализации.

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



