

**"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

Г.АСТАНА, Проспект Мангилик Ел, дом
№ 8

Номер: KZ68VVX00390181

Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани
Н.В."

060002, РЕСПУБЛИКА КАЗАХСТАН,
АТЫРАУСКАЯ ОБЛАСТЬ, АТЫРАУ Г.А., Г.
АТЫРАУ, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 8

Мотивированный отказ

Дата выдачи: 28.07.2025 г.

Республиканское государственное учреждение "Комитет экологического регулирования и контроля Министерства экологии и природных ресурсов Республики Казахстан", рассмотрев Ваше заявление № KZ37RVX01388196 от 13.06.2025, сообщает следующее:

На рассмотрение представлены:

Проект отчета оценки воздействия на окружающую среду на намечаемую деятельность – Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе в Атырауской области
Материалы поступили на рассмотрение №KZ37RVX01388196 от 13.06.2025 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 Қайырғали 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:

Месторождение располагается на площади примерно 75 х 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. Продолжительность рабочей

смены – 12 часов. Эксплуатация с 2027 года.

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.

Трубопроводная система «Узень-Атырау-Самара» и трубопровод Каспийского трубопроводного консорциума транспортируют товарную нефть с нефтяных промыслов Западного Казахстана в Россию и используются также для экспорта нефти в другие зарубежные страны.

Трубопроводная система «Средняя Азия - Центр» и магистральный газопровод-отвод «Макат - Северный Кавказ» транспортируют природный газ из Туркмении и Узбекистана в центральные и южные районы России и в Украину.

Магистральный водовод «Астрахань-Мангышлак» транспортирует волжскую воду потребителям Западного Казахстана

Расстояния от крайних источников производственных объектов УКПНиГ «Болашак» (по уточненным 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. Жайык, находится на расстоянии 43 км западнее площадки УКПНиГ.

Площадка Пруда-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 зоогеографическому районированию Республики Казахстан территория Северо-восточного Прикаспия относится к зоне пустынь.

Основу растительного покрова рассматриваемой территории составляют комплексы полынных (*Artemisia*) и биюргуновых (*Anabasis salsa*) ценозов. Полынные сообщества формируются на солонцеватых и солончаковатых разностях бурых пустынных почв и образуют комплексные контуры с биюргуном (*Anabasis salsa*) и однолетними солянками (*Climacoptera brachiata*, *C. lanata*, *Petrosimonia brachiata*, *P. triandra*).

Значительные площади на обследованной территории занимают соровые депрессии, которые лишены растительности и лишь по краям, узкой каймой окружены сарсазановыми (*H. strobilaceum*) фитоценозами с участием однолетних солянок рода *Climacoptera*, *Suaeda*, *Salsola*.

На участках современной морской равнины, находящихся под влиянием сгонно-нагонных процессов, формируются, практически, монодоминантные сообщества солероса (*Salicornia europaea*), иногда с участием видов из рода *Suaeda*.

В период с 2006 г. по 2012 г. на станциях мониторинга в пределах рассматриваемой территории был зафиксирован 71 вида высших растений, относящийся к 42 родам и 16

семействам.

В период с 2017 г. по 2023 г. проводились регулярные посезонные наблюдения на постоянных стационарных экологических площадках (СЭП), характеризующих практически все разнообразие ландшафтно-геохимических условий рассматриваемой территории,

В 2024 г. растительное сообщество на стационарных экологических площадках представляли 66 видов, принадлежащие 21 семейству. По количеству видов занимает сем. Маревые (*Chenopodiaceae*), насчитывающее в своём составе 16 видов, что составляет около 24,2% всех выявленных растений. Второе место занимают сем. Крестоцветные (*Brassicaceae*) – 9 видов (13,6%), на третьем месте Мятликовые (*Poaceae*), включающие 6 видов (12,2%)

Весной 2024 г. в целом состояние растительности, оценивается как удовлетворительное. Состояние растений и фенологические фазы соответствуют сезону, аномальные явления в феноспектрах не наблюдались.

Растительный покров территории отличается невысоким видовым разнообразием и представлен преимущественно галофитными и ксерофитными видами с участием эфемеров и эфемероидов.

Весной 2024 г. на СЭП-20 были выявлены 2 редких и исчезающих видов растений: *Tulipa patens* C. Agardh ex Schult. & Schult. f. – Тюльпан поникающий, и *Tulipa biflora* Pall. – Тюльпан двуцветковый. Кроме этого, согласно литературным данным, на рассматриваемой территории могут произрастать такие редкие и реликтовые виды, как спаржа коротколистная (*Asparagus brachyphyllus* Turcz.) и сетчатоголовник оттянутый (*Dictyocephalos attenuatus* (Peck.) Long et Plunk ett.).

Весной 2006 г. зарегистрировано 171 вид беспозвоночных, в 2007 г. – 162 вида из 71 семейств, в 2008 г. и 2010 г. количество учтенных видов и семейств было близким к данным учетов 2007 года. В 2011 году на описываемой территории отмечено 111 видов членистоногих, в 2012 году отмечено 145 видов. В целом, за период 2011-2017 гг., среди беспозвоночных было отмечено 4 класса, 24 отряда и 132 семейства, по количеству видов, как и ранее, лидировали насекомые, на второй позиции были паукообразные. Весной 2022 г. отмечено наличие 3 классов, 13 отрядов, 60 семейств, представленных 107 видами. Весной 2023 г. было учтено 1254 экземпляров членистоногих и 361 муравейник (охвачены наиболее массовые представители *Isopoda*, *Araneae*, *Hemiptera*, *Coleoptera*, *Formicidae*) относящихся к 123 видам из 58 семейств, 11 отрядов, 3 классов: ракообразные (*Crustacea* (*Malacostraca*)), паукообразные (*Arachnida*), насекомые (*Insecta*)

Редкие, занесенные в Красную книгу Казахстана, виды беспозвоночных животных не отмечались.

На территориях, прилежащих к УКПНИГ, достоверно обитает 8 видов пресмыкающихся, принадлежащих 2 отрядам и 5 семействам и 1 вид земноводных, 8 видов пресмыкающихся, принадлежащих 2 отрядам и 5 семействам.

В разные сезоны и в различных биотопах за период наблюдений фиксировались: ящурка разноцветная (*Eremias arguta*), ящерица прыткая (*Lacerta agilis*), круглоголовка такырная (*Phrynoscephalus helioscopus*), полоз узорчатый (*Elaphe dione*), водяной уж (*Natrix tessellata*), стрела-змея (*Psammophis lineolatus*), степная гадюка (*Vipera renardi*), песчаный удавчик (*Eryx miliaris*).

Териофауна территории носит ярко выраженный пустынный характер и представлена не менее чем 17 видами, принадлежащими к 5 отрядам и 11 семействам

Весной 2022 г. было зарегистрировано 19 видов млекопитающих, относящихся к 4 отрядам и 9 семействам, в 2023 г. – 17 видов млекопитающих (*Mammalia*), относящихся к 4 отрядам

и 9 семействам. Осенью 2022 г. было зарегистрировано 14 видов млекопитающих (Mammalia), относящихся к 3 отрядам и 8 семействам, в 2023 г. – 13 видов млекопитающих, относящихся к 3 отрядам и 7 семействам

Среди млекопитающих в относительно благополучном состоянии находились популяции колониальных грызунов (Rodentia), краснохвостой (*Meriones libycus*) и большой (*Rhombomys opimus*) песчанок и хищников (лис). Фауна млекопитающих, представленная в основном мелкими грызунами, находится в стабильно благоприятном состоянии.

В прибрежной зоне Северо-восточной части Каспия известно пребывание более 292 видов птиц, из них 110 видов гнездится, 76 видов зимующих и 105 видов встречается только на пролете. Среди них редкие и исчезающие виды, занесенные в Красную книгу РК.

За период наблюдений на территории расположения наземных объектов зарегистрировано порядка 91 вида птиц, принадлежащих 14 отрядам и 30 семействам. Качественный и количественный составы птиц в разные сезоны года подвержен изменениям, в период миграций птиц - значительно повышаются. Большая часть зарегистрированных видов (62) являются пролетными мигрантами, останавливаясь лишь для отдыха и питания, а 37 видов гнездятся на исследуемой территории.

По данным мониторинга, доминирующей группой птиц являются жаворонки (5 видов), что является весьма характерным явлением для пустынной зоны. Как и в предыдущие годы исследований, наиболее многочисленными и распространенными оказались степной (*Melanocorypha calandra*) и серый (*Calandrella rufescens*) жаворонки.

Среди гнездящихся в наземных местах обитания встречается не менее 18 видов. Среди них : 2 вида соколообразных (курганник и обыкновенная пустельга); возможно 1 вид журавлеобразных (джек); 1 вид гусеобразных (пеганка); 1 вид сов (филин); 1 вид козодоеобразных (обыкновенный козодой); 1 вид ракшеобразных (зеленая шурки); 11 видов воробьинообразных (наиболее многочисленны жаворонки и каменки). Дневные хищные птицы в небольшом количестве были представлены курганником, луным, довольно часто встречается обыкновенная пустельга. Из ночных хищных птиц зарегистрировано обитание филина. Из хищных птиц встречается не менее 15 видов, из которых курганник (*Buteo rufinus*), обыкновенная пустельга (*Falco tinnunculus*), степной орёл (*Aquila nepalensis*), филин (*Bubo bubo*) и домовый сыч (*Athene noctua*) – гнездящиеся виды. Из птиц, занесенных в Красную книгу РК, встречено 7 видов – орлан-белохвост (*Haliaeetus albicilla*), змееяд (*Circaetus gallicus*), стрепет (*Tetrax tetrax*), степной орел (*Aquila nipalensis*), каравайка (*Plegadis falcinellus*), дрофа красотка (*Chlamydotis macqueenii*) и чернобрюхий рябок (*Pterocles orientalis*). Из редких видов птиц, внесенных в Красную книгу Казахстана, связанных с пустынными и степными ландшафтами на кочевках и в период миграций, встречаются дрофа (*Otis tarda*), могильник (*Aquila heliaca*), змееяд (*Circaetus gallicus*) (возможно гнездование), беркут (*Aquila chrysaetos*), балобан (*Falco cherrug*). На гнездовании встречаются: журавль-красавка (*Anthropoides virgo*); джек или дрофа-красотка (*Chlamydotis undulata*), стрепет (*Otis tetrax*), чернобрюхий рябок (*Pterocles orientalis*), саджа (*Syrhaptes paradoxus*), степной орел (*Aquila nipalensis*), филин (*Bubo bubo*).

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.

Краткое описание технологии:

Недропользователем согласно СРПСК (с учетом внесенных изменений и дополнений) является консорциум, в который входят следующие компании: «КМГ Кашаган Б.В.», «Аджиб Каспиан Си Б.В.», «КННК Казахстан Б.В.», «ЭксонМобил Казахстан Инк.», «ИНПЕКС Норт Каспиан Си, Лтд.», «Шелл Казахстан Девелопмент Б.В.» и «Тоталь ЭИП 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 чрезвычайно высоким давлением (>700 бар), довольно 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.барр/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. барр./сут; 295 тыс. барр./сут; 370 тыс. барр./сут.

Намечаемая деятельность планируется за счет:

– существующих резервных мощностей действующего оборудования трех технологических линий по комплексной подготовки нефти

– существующих проектных мощностей настоящих объектов инженерного обеспечения

Экспертным заключением ТОО «Экспертиза KZ» №ЕКЗ-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)

Компонентный состав нефти и попутного нефтяного газа, 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 Д28 дюймов и протяженностью 99 км;

– Высокосернистый газ с морского комплекса по промысловому трубопроводу Д28 дюймов и протяженностью 99 км;

– Сырая вода из трубопровода Астрахань-Мангышлак Д40 дюймов по ответвлению Д16 дюймов и протяженностью 23 км;

– Резервное снабжение покупным природным газом из трубопровода Магат – Северный Кавказ Д56 дюймов по ответвлению Д12 дюймов и протяженностью 19 км.

Из УКПНиГ выходят следующие потоки:

– Топливный газ (подготовленный на установках подготовки газа) на морской комплекс по промысловому трубопроводу Д18 дюймов и протяженностью 99 км;

– Товарная нефть к терминалам КТО и КТК в г. Атырау по трубопроводу Д24 дюйма и протяженностью 52 км;

– Товарный газ в трубопроводы САЦ по трубопроводу Д24 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 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.

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").

В настоящее время на территории УКПНиГ предусмотрены следующие системы водоснабжения:

– Система технического водоснабжения – Установка 500;

– Система производственного водоснабжения – Установка 520;

– Система хозяйственно-питьевого водоснабжения – Установка 530;

– Система деминерализованной воды – Установка 530;

– Система противопожарного водоснабжения – Установка 730

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.;

– Протокол общественных слушаний в форме открытого собрания

– Лицензия на право пользования недрами для разведки и добычи углеводородного сырья серии ГКИ №1016 (нефть) от 25.11.1997 г.

– Санитарно-эпидемиологическое заключение №Е.07.Х.KZ29VBZ00033771 от 15.04.2022 г. на Обоснование размеров СЗЗ УКПНиГ "Болашак"

– Экспертное заключение ТОО «Экспертиза КЗ» на технический проект «Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе» №ЕКЗ-0042/24 от 28.10.2024 г.

– Письмо-согласование проекта «Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание 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. Нарращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе в Атырауской области является недопустимой в связи с нижеследующим:

1. Замечание по п.2. При увеличении добычи нефти с 370 тыс. бар./сут до 450 тыс. бар./сут увеличивается переработка нефти, газа, что приведет к увеличению выбросов, сбросов, образованию отходов и захоронению отходов.

Согласно экспертного заключения ТОО «Экспертиза КЗ» №ЕКЗ-0042/24 от 28.10.2024 г. на технический проект «Обустройство месторождения Кашаган. Нарращивание производительности до 450 тыс. баррелей/сутки на Наземном комплексе» (далее – экспертное заключение) показатели добычи скважинной продукции составляют:

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)

– 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 ОНР (370/220), полное развитие этап I (450)

По данным настоящего Отчета о воздействии при намечаемой деятельности валовый выброс ЗВ при эксплуатации составит 61489 т/год, включая выбросы от факелов – 40326.649375 т (15539.1455 т по ЭРВ за №KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г.), что превысит разрешенный объем нормативов эмиссий в атмосферу – 29635,4035 тонн в год (№KZ72VCZ03802368 от 12.12.2024 г.), количество образования отходов составит 61692,9 т. Таким образом, имеет место увеличение эмиссий на 52% (от факелов на 61%) при наращивании мощности добычи на 17% (с 15,5 млн. т/год до 18,6 млн т/год), при постоянном (неизменном) объеме переработки газа.

Необходимо предусмотреть мероприятия по снижению негативного воздействия согласно п. 206 Экологического Кодекса РК при наращивании мощности с 370 тыс. барр нефти /сут до 450 тыс. барр нефти /сут.

Вместе с тем, согласно п. 18 Методике определения нормативов эмиссий в окружающую среду», утвержд. приказом Министра экологии, геологии и природных ресурсов Республики Казахстан от 10.03.2021 г. №63 (далее - Методика) нормативы допустимых выбросов устанавливаются для всех штатных (регламентных) условий эксплуатации стационарных источников, входящих в состав объекта I или II категорий, при их максимальной нагрузке (мощности), предусмотренной проектными и техническими документами, в том числе при условии нормального (регламентного) функционирования всех систем и устройств вентиляции и установок очистки газа.

В дальнейшем, в соответствии с п.5 Методики нормативы эмиссий устанавливаются по отдельным стационарным источникам, относящимся к объектам I и II категорий, на уровнях, не превышающих при проведении обязательной оценки воздействия на окружающую среду – соответствующих предельных значений эмиссий, указанных в заключении по результатам оценки воздействия на окружающую среду в соответствии с пп . 3) п. 2 ст. 76 Кодекса

Кроме того, согласно экспертного заключения (таблица 3.8.5-1.) извлечение серы не увеличивается и остается в в объеме 1,8 млн. н. м3 / год (период ОНР (370/220), полное развитие этап I (450).

Максимальная проектная производительности Установки извлечения S (УИС) до получения товарной S (2 техлинии) составляет 1900 т/сут каждая, общая 3800 т/сут.

По информации раздела 2.2.3 Отчета о воздействии максимальная проектная производительность извлечение серы увеличивается до 2100 т/сут. для каждой линии или до 4200 т/сут. для 2-х линий (1,533 млн. т/год).

Согласно экспертного заключения Основные технические показатели по проекту (таблица 3) по производству технической серы (жидкой, комовой, гранулированной) планируются в объеме 1,206 млн. т/год.

В связи с этим, необходимо уточнить объемы извлечения, переплавки серы и производства гранулированной серы, а также объемы складирования, хранения (комовой и гранулированной серы отдельно), объемы отгрузки серы потребителям.

Необходимо обосновать:

– планируемую производительность оборудования Установки извлечения серы (УИС), оборудования по грануляции серы и др.

– достаточность размещения образуемой серы на существующих серных картах (4 056 000 т – Заключение ГЭЭ от 10.09.2009 г за №06-03-01-18/1910).

Вместе с тем, производительность оборудования должна соответствовать паспортным данным завода-изготовителя. Согласно п. 111 Приказа Министра по инвестициям и развитию Республики Казахстан от 30 декабря 2014 года №357 «Об утверждении Правил

обеспечения промышленной безопасности для опасных производственных объектов по подготовке и переработке газов» скорость изменения параметров устанавливается технологическими регламентами по пуску, эксплуатации и остановке установок, утвержденными техническим руководителем объекта ППГ, в соответствии с руководствами по эксплуатации оборудования завода-изготовителя.

2. Замечание по п. 4 не принимается. В соответствии с существующим Техрегламентом эксплуатации месторождения Кашаган осуществляется очистка питающего потока пластовой воды путем снижения концентрации H_2S в потоке 4,2 мг/л и частичной очистки от CO_2 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. 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.

Замечания Департамента экологии по Атырауской области

1. Замечания по п. 2. В соответствии с Приказом и.о. Министра здравоохранения Республики Казахстан от 11 января 2022 года № ҚР ДСМ-2 «Об утверждении Санитарных правил "Санитарно-эпидемиологические требования к санитарно-защитным зонам объектов, являющихся объектами воздействия на среду обитания и здоровье человека"», необходимо предоставить проект обоснования санитарно-защитной зоны (СЗЗ) с заключением санитарно-эпидемиологической службы (СЭС). Также, в соответствии с пунктом 9 указанных Санитарных правил, в проектной документации должна быть предусмотрена предварительная (расчетная) санитарно-защитная зона, определяемая на основании проекта с обязательным включением следующих компонентов:

- расчет рассеивания загрязняющих веществ в атмосферном воздухе;
- оценка уровней физических воздействий (шум, вибрация, электромагнитные поля и др.);
- оценка риска для жизни и здоровья населения.

2. Замечания по п. 4. На странице 70 написано «разовые превышения нормативов качества воздуха по сероводороду, зафиксированные на СМКВ вблизи наземных объектов компании в 4 кв. 2022 г. Краткосрочные разовые превышения нормативов качества воздуха по сероводороду, зафиксированные на СМКВ-115, 116, 119 вблизи наземных объектов компании, а также на СМКВ Запад. Ескине во 2 и 3 кварталах 2023 г. Были классифицированы как связанные с внешними источниками третьих сторон и биогенным образованием сероводорода в прудах испарения», также указано, что компания разработала и выполняет план технических мероприятий, где включены меры уменьшения объемов выбросов/сбросов. Необходимо предоставить план технических (природоохранных) мероприятий с указанием эффективности очистки (в разрезе установленных и планируемых систем очистки), а также представить отчет о результатах реализации данного плана за 2023–2024 годы.

3. Замечания по п. 7. В проекте представлена оценка воздействия в окружающую среду в период строительства и эксплуатации. В период эксплуатации Значимость воздействия указана, как высокая. Также на стр. 212 указано, что в данном ОВВ, раздел 7 «

Меры по предотвращению, сокращению и смягчению выявленных воздействий» приведены мероприятия технического и организационного характера, по уменьшению воздействия на атмосферный воздух. Реализация предложенных мероприятий по охране атмосферного воздуха в сочетании с организацией производственного процесса и производственного контроля за состоянием окружающей среды позволит обеспечить соблюдение качества атмосферного воздуха, соответствующее нормативным критериям, и уменьшить негативную нагрузку на воздушный бассейн при эксплуатации оборудования при проведении проектируемых работ. Необходимо предоставить сравнительную таблицу показателей качества компонент среды до и после реализации мероприятий по снижению воздействия. Необходимо указать для каждого мероприятия ожидаемый уровень снижения негативного воздействия на компоненты окружающей среды с конкретизацией по видам загрязняющих веществ или физических факторов.

4. Замечания по п. 14. В отчете ОВВ метанол предусмотрен - 28 мг/л, ранее выданном заключении метанол установлен - 3 мг/л. Необходимо предусмотреть мероприятия по снижению концентрации метанола в воде и в проекте предоставить эффективную очистку по снижению концентрации метанола.

Так как, представленным проектом предусматривается, что разгрузка объема поступающих сточных вод будет осуществляться за счет испарения, соответственно метанол, содержащийся в составе сбрасываемых сточных вод в результате процесса испарения будет поступать в атмосферный воздух, и под воздействием ветра распространяться на близлежащие населенные пункты, что отрицательно повлияет на окружающую среду и здоровье человека.

Учитывая, что метанол является ядовитым и опасным веществом для здоровья человека и окружающей среды, Гигиеническими нормативами к атмосферному воздуху в городских и сельских населенных пунктах на территориях промышленных организаций утвержденного приказом Министра здравоохранения Республики Казахстан от 2 августа 2022 года № ҚР ДСМ-70 (далее – гигиенические нормативы) установлены предельно-допустимые концентрации метанола.

Так, в соответствии с гигиеническими нормативами предельно-допустимые концентрации метанола в атмосферном воздухе населенных мест составляют: максимально разовая концентрация 1 мг/м³, среднесуточная концентрация 0,5 мг/м³. В воздухе рабочей зоны величина предельно-допустимой концентрации составляет 15/5 мг/м³.

Нормативы метанола, установленные представленным проектом, существенно превышают предельно-допустимые концентрации, установленные гигиеническими нормативами.

Далее по проекту не представлен расчет рисков здоровью населения, который позволяет оценить риск для здоровья населения - вероятность развития дополнительных неблагоприятных для здоровья эффектов в результате реального или потенциального загрязнения атмосферного воздуха.

Вместе с тем, в представленном проекте отсутствуют сведения о воздействии полей испарения на атмосферный воздух в период эксплуатации и сброса сточных вод

Проведение оценки воздействия полей испарения на атмосферный воздух в период эксплуатации и сброса сточных вод, является необходимым, поскольку в период эксплуатации планируется сброс сточных вод с высокими содержаниями метанола, который является ядовитым и опасным для здоровья человека и окружающей среды.

В этой связи, необходимо снизить предлагаемые нормативы метанола до нормативов качества окружающей среды, в соответствии с требованиями экологического законодательства Республики Казахстан.

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



