

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫ  
ЭКОЛОГИЯ ЖӘНЕ ТАБИҒИ  
РЕСУРСТАР МИНИСТРЛІГІ



МИНИСТЕРСТВО ЭКОЛОГИИ  
И ПРИРОДНЫХ РЕСУРСОВ  
РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

ЭКОЛОГИЯЛЫҚ РЕТТЕУ  
ЖӘНЕ БАҚЫЛАУ КОМИТЕТІ

КОМИТЕТ ЭКОЛОГИЧЕСКОГО  
РЕГУЛИРОВАНИЯ И КОНТРОЛЯ

010000, Астана қ., Мәңгілік ел даңғ., 8  
«Министрліктер үйі», 14-кіреберіс  
Тел.: 8(7172)74-01-05, 8(7172)74-08-55

010000, г. Астана, просп. Мангилик ел, 8  
«Дом министерств», 14 подъезд  
Тел.: 8(7172) 74-01-05, 8(7172)74-08-55

№ \_\_\_\_\_

### **Заключение об определении сферы охвата оценки воздействия на окружающую среду**

На рассмотрение представлено: Заявление о намечаемой деятельности Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В."

Материалы поступили на рассмотрение №KZ46RYS00959843 от 16.01.2025 года.

#### **Общие сведения**

*Сведения об инициаторе намечаемой деятельности:* Филиал "Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.", 060002, Республика Казахстан, Гтырауская область, улица Қайырғали Смағұлов, дом № 8, 000241000874, Рую Джанкарло, 927228, galimzhan.kussainov@ncoc.kz

*Намечаемая деятельность:* 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 Экологического 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.

*Сведения о предполагаемом месте осуществления намечаемой деятельности:* 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.

*Краткое описание предполагаемых технических и технологических решений:* 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. м<sup>3</sup>/сут.; максимальные сезонные ограничения по обратной закачке газа на МК – 18,92 млн.м<sup>3</sup>/сут.; максимальный суточный объем отправки газа на УКПНиГ – 18,0 млн. м<sup>3</sup>/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. м<sup>3</sup>/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..

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..

*Водопотребление и водоотведение.* Объем потребления воды: строительство: Всего 9557,813 м<sup>3</sup>, из них: морская вода 9223,438 м<sup>3</sup>, привозная вода/от других источников 334,375м<sup>3</sup>. Эксплуатация: Всего 9708537,063 м<sup>3</sup>, из них морская вода – 9692906, 563 м<sup>3</sup>, привозная вода/от других источников – 15630,5 м<sup>3</sup>. Объемы водопотребления будут уточнены на последующих стадиях проектирования.

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 м<sup>3</sup>, в т.ч.: вывоз на береговые очистные сооружения – 3411,25м<sup>3</sup> (производственных сточных вод – 67,5 м<sup>3</sup>, хозяйственно-бытовых сточных вод – 3343,75м<sup>3</sup>), сброс возвратных вод – 5959,063 м<sup>3</sup>, безвозвратные потери и потребление – 187,5 м<sup>3</sup>. Эксплуатация. Всего 9708537,063 м<sup>3</sup>, в т.ч.: сброс возвратных вод – 9457206,563 м<sup>3</sup> , вывоз на береговые очистные – 243760 м<sup>3</sup> (производственных сточных вод – 7878,75 м<sup>3</sup>, хозяйственно-бытовых сточных вод – 235881,25 м<sup>3</sup>), безвозвратные потери и потребление – 7570,5 м<sup>3</sup>. Объемы водоотведения будут уточнены на последующих стадиях проектирования. 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.

*Ожидаемый объем выбросов.* Ориентировочный объем выбросов ЗВ в атмосферу в период строительных работ составит 12.4022 тонн.



Ориентировочный объем выбросов ЗВ в атмосферу при эксплуатации 40748, 797 тонн.

*Ожидаемый объем образуемых отходов.* Ориентировочный объем образования отходов в период строительного-монтажных работ составит 15,1317 т/период,

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 объёме будут передаваться на договорной основе компаниям, чья деятельность связана с восстановлением/удалением отходов.

#### **Выводы:**

При разработке отчета о возможных воздействиях:

1. Представить актуальные данные по текущему состоянию компонентов окружающей среды на территории на момент разработки отчета о возможных воздействиях, в пределах которых предполагается осуществление намечаемой деятельности, а также результаты фоновых исследований.

2. Необходимо дать характеристику 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.

3. Представить предложения по организации мониторинга и контроля за состоянием атмосферного воздуха, водных ресурсов, мест размещения отходов.

4. Согласно пп.1) п.4 ст.72 Кодекса предоставить информацию об ожидаемых видах, характеристиках и количестве эмиссий в окружающую среду, разделить валовые выбросы ЗВ: с учетом и без учета транспорта, указать количество источников (организованные, неорганизованные) в периоды строительства, эксплуатации.

5. Указать источник воды для технических и хозяйственно-бытовых нужд.

6. Согласно пп.1) п.4 ст.72 необходимо указать объемы образования всех видов отходов проектируемого объекта, 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).



7. Согласно пп.1) п.4 ст.72 представить информацию о местах размещения твердо-бытовых, производственных отходов. Необходимо включить информацию по предприятиям, которым будут передаваться отходы.

8. Согласно ст. 329 Кодекса образователи и владельцы отходов должны применять следующую иерархию мер по предотвращению образования отходов и управлению образовавшимися отходами в порядке убывания их предпочтительности в интересах охраны окружающей среды и обеспечения устойчивого развития Республики Казахстан:

- 1) предотвращение образования отходов;
- 2) подготовка отходов к повторному использованию;
- 3) переработка отходов;
- 4) утилизация отходов;
- 5) удаление отходов.

9. Необходимо детализировать информацию по описанию технических и технологических решений.

10. В соответствии с 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.

11. В соответствии с требованиями статей 125 и 126 Водного кодекса Республики Казахстан, в случае размещения предприятия и других сооружений, производства строительных и других работ на водных объектах, водоохраных зонах и полосах, установленных акиматами соответствующих областей, Инициатору намечаемой деятельности, подлежит реализовать при наличии соответствующих согласований, предусмотренных Законодательствами Республики Казахстан, в т.ч. согласования с бассейновой инспекцией.

12. При проведении разведки и (или) добычи углеводородов на море в государственной заповедной зоне в северной части Каспийского моря недропользователь в дополнение к иным экологическим требованиям, предусмотренным Кодексом, обязан обеспечить соблюдение экологических требований, установленных статьей 274 Кодекса.

13. При проведении операций по разведке и (или) добыче углеводородов на море, внутренних водоемах и в предохранительной зоне необходимо обеспечить мероприятия по предупреждению, локализации и ликвидации аварийных разливов.

14. Описать возможные риски возникновения взрывоопасных ситуаций.

15. Необходимо обосновать объемы выбросов загрязняющих веществ, указанные в заявлении о намечаемой деятельности, предусмотреть уменьшение объемов выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух и предусмотреть внедрение природоохранных мероприятий согласно Приложения 4 к Кодексу.

**Заместитель председателя**

**А. Бекмухаметов**

Заместитель председателя

Бекмухаметов Алибек Муратович



