Утвержден
приказом Министра
по инвестициям и развитию
Республики Казахстан
от 24 апреля 2017 года № 234

**Акт приемки объекта в эксплуатацию**

«23» декабрь 2022 года.

Заказчик:
Филиал **«Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.», Адрес: 060002, Атырауская область, г.Атырау, ул.Смагулова, 1. тел: 8 (7122) 925309 БИН 000241000874**
фамилия, имя, отчество (при его наличии) ИИН, телефон - для физических лиц, наименование организации - для юридических лиц, БИН, телефон, почтовый индекс, область, город, район, населенный пункт, наименование улицы, номер дома/здания (стационарного помещения)

на основании:

Декларации о соответствии (прилагается) **от «12» декабря 2022г., «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.»; Асан Акбулатов - Менеджер производственной площадки; 060002, Атырауская область, г.Атырау, ул.Смагулова, 1. тел: 8 (7122) 925309 БИН 000241000874**
дата подписания декларации, наименование подрядной (генподрядной) организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) руководителя, юридический адрес, БИН, телефон

Заключения о качестве строительно-монтажных работ (прилагается) **от «12» декабря 2022 года, ТОО «Файркон ЛТД». БИН: 030740003807, тел: 8 (727) – 311 15 05**

**Наргеев Бауржан Темирханович** – аттестат эксперта №KZ81VJE00032301 по объектам 1 уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи аттестата 14.11.2017 г. Аттестат эксперта №KZ14VJE00029239 по объектам 1 уровня ответственности – в части инженерных сетей. Дата выдачи аттестата 14.11.2017г. Аттестат эксперта №KZ84VJE00029240 по объектам 1 уровня ответственности – в части технологического оборудования. Дата выдачи 01.08.2017г.

**Устименко Сергей Анатольевич** - аттестат эксперта № KZ04VJE00069965 по объектам 1 уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций.Дата выдачи 19.10.2021 г. Аттестат эксперта № KZ38VJE00067025 по объектам 1 уровня ответственности – в части инженерных сетей. Дата выдачи 09.07.2021г. Аттестат эксперта № KZ57VJE00069496 по объектам 1 уровня ответственности – в части технологического оборудования. Дата выдачи 04.10.2021г.

**Смагулов Чингиз Гатихович** – аттестат эксперта № KZ05VJE00076640 по объектам 1 уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи 04.10.2022 г. Аттестат эксперта № KZ32VJE00076639 по объектам 1 уровня ответственности – в части инженерных сетей. Дата выдачи 04.10.2022 г. Аттестат эксперта № KZ27VJE00051218 по объектам 1 уровня ответственности- в части технологического оборудования. Дата выдачи: 04.12.2019г.

**Ксюп Арман Оржанович** – аттестат эксперта № KZ88VJE00070102 по объектам 1 уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи 25.10.2021г. Аттестат эксперта № KZ50VJE00070786 по объектам 1 уровня ответственности – в части

инженерных сетей. Дата выдачи 22.11.2021г. Аттестат эксперта № KZ23VJE00070787 по объектам 1 уровня ответственности – в части технологического оборудования. Дата выдачи 22.11.2021г.

**Умбетов Кенес Онгарбаевич** – аттестат эксперта № KZ55VJE00035582 по объектам 1 уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи: 26.02.2018г. Аттестат эксперта № KZ82VJE00035581 по объектам 1 уровня ответственности - в части инженерных сетей. Дата выдачи: 26.02.2018г. Аттестат эксперта № KZ12VJE00035580 по объектам 1 уровня ответственности – в части технологического оборудования. Дата выдачи: 26.02.2018г.

**Сериккалиев Саламат Сарсенгалиевич** – аттестат эксперта № KZ05VJE00065873 по объектам 1 уровня ответственности - в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи: 27.05.2021г.

**Волков Александр Геннадьевич** – аттестат эксперта № KZ70VJE00037640 по объектам 1 уровня ответственности - в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи: 10.05.2018 г. Аттестат эксперта № KZ00VJE00037639 по объектам 1 уровня ответственности - в части инженерных сетей. Дата выдачи: 10.05.2018 г. Аттестат эксперта № KZ43VJE00037641 по объектам 1 уровня ответственности – в части технологического оборудования. Дата выдачи: 10.05.2018 г.

**Митанов Мұқанбетқали Байғалиұлы** - аттестат эксперта № KZ64VJE00031346 по объектам 1 уровня ответственности - в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи: 13.10.2017 г. Аттестат эксперта № KZ91VJE00031345 по объектам 1 уровня ответственности - в части инженерных сетей. Дата выдачи: 13.10.2017 г. Аттестат эксперта № KZ48VJE00031343 по объектам 1 уровня ответственности – в части технологического оборудования. Дата выдачи: 13.10.2017 г.

**Адайгалиев Канат Сериккалиевич** - аттестат эксперта № KZ28VJE00034613 по объектам 1 уровня ответственности - в части инженерных сетей. Дата выдачи: 30.01.2018 г. Аттестат эксперта № KZ75VJE00050548 по объектам 1 уровня ответственности – в части технологического оборудования. Дата выдачи: 05.11.2019 г.

**Жаунбай Нуржан Нуралулы** - аттестат эксперта № KZ06VJE00045000 по объектам 1 уровня ответственности - в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи: 05.03.2019 г. Аттестат эксперта №KZ33VJE00044999 по объектам 1 уровня ответственности - в части инженерных сетей. Дата выдачи: 05.03.2019 г. Аттестат эксперта №KZ76VJE00045001 по объектам 1 уровня ответственности – в части технологического оборудования. Дата выдачи: 05.03.2019 г.

дата подписания заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при его наличии) экспертов технического надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

Заключения о соответствии выполненных работ проекту (прилагается) **от «12» декабря 2022 года ТОО «Caspian Business Support». БИН 070740002846. Тел: 8 (7122) 76 45 75**

**Бегалиев Б.С.** - аттестат эксперта №KZ96VJE00033486 на право осуществления Авторского надзора по объектам I уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи 20.12.2017г.

**Тажигалиев О.Н.** - аттестат эксперта №KZ91VJE00031248 на право осуществления Авторского надзора по объектам I уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи 10.10.2017г.

**Жетыбаев А.Ж.** - аттестат эксперта №KZ04VJE00041253 на право осуществления Авторского надзора по объектам I уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи 25.09.2018г.

**Баймуратов Б.Е.** - аттестат эксперта №KZ86VJE00039098 на право осуществления Авторского надзора по объектам I уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций Дата выдачи 25.06.2018г.

**Хан Д.В.** - аттестат эксперта №KZ72VJE00040708 на право осуществления Авторского надзора по объектам I уровня ответственности – в части несущих и ограждающих конструкций. Дата выдачи 03.09.2018г.

дата заключения, наименование организации, фамилия, имя, отчество (при наличии) экспертов авторского надзора, № и дата получения аттестатов, БИН, телефон

произведя осмотр готовности предъявленного подрядчиком (генеральным подрядчиком) к приемке в эксплуатацию объекта:

**Морской комплекс месторождения Кашаган. Новое строительство. Уровень ответственности объекта – I (повышенный). Сложность объекта – объекты относятся к технологически сложным объектам производственного назначения**

наименование объекта, вид строительства (новое, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, модернизация, капитальный ремонт), уровень ответственности, техническая и технологическая сложность объекта

по адресу:

**Атырауская область, Северо-восточный сектор Каспийского моря.**

(область, район, населенный пункт, микрорайон, квартал, улица, номер дома (корпуса)

проверив комплектность исполнительной технической документации, в том числе посредством электронного модуля исполнительной технической документации «__»_____20__ года,

дата ознакомления

подтверждает, что:

1.Строительство объекта осуществлено на основании:

1) 1) правоустанавливающего документа на земельный участок от «__»___20__ года №___;

**- от 14.11.1997г. №1569 Постановление Правительства Республики Казахстан о некоторых вопросах соглашения о разделе продукции по Каспийскому морю.**

**- от 18.11.1997г. Соглашение о разделе продукции, подписанное между Республикой Казахстан и международным Консорциумом.**

**- от 04.03.2016 г. №KZ55VCV00000016 Разрешение на работы по строительству, монтажу или прокладке нефтепроводов на море, выданная Комитетом экологического регулирования, контроля и государственной инспекции в нефтегазовом комплексе Министерства Энергетики Республики Казахстан.**

**- от 29.05.2006 № 69 (исх. №01-06-1-1630) Разрешение на производство строительно-монтажных работ, выданное Комитетом по делам строительства и жилищно-коммунального хозяйства Министерства Индустрии и Торговли Республики Казахстан.**

документ, подтверждающий наступление юридических фактов (юридических составов), на основании которых возникают, изменяются или прекращаются права на земельный участок, в том числе договоры, решения судов, правовые акты исполнительных органов, свидетельство о праве на наследство, передаточный акт или разделительный баланс при реорганизации негосударственных юридических лиц, владеющих

земельным участком на праве собственности или выкупивших право временного возмездного землепользования (аренды).либо решения о реконструкции (перепланировке, переоборудовании) помещений (отдельных частей) существующих зданий

2) талона о приеме уведомления о начале начале строительно-монтажных работ:

**ГУ "Управление государственного архитектурно-строительного контроля Атырауской области" KZ41REA00210912 от 17.02.2021; KZ12REA00095422 от 25.05.2018; KZ81REA00046359 от 07.02.2017.**

наименование органа, принявшего уведомление, дата и № принятия талона

3) проекта (проектно-сметной документации):
**- ТОО «Caspian Business Support», № UI169479/05_2-ПЗ-ОПЗ**
**- ТОО «Caspian Engineering & Research», Номер проекта №UI57972 (2013-0268)-TPD-B1/B4-000-000-СП;**

наименование проектной организации, номер проекта

утвержденного(й)

**Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В., приказами:**
**- № OFF-OR-AK-2020–00019 от 04.12.2020г.**
**- №OUT-NCOCNV-AK-00003 от 09 декабря 2016 года.**

дата и номер проекта, наименование организации, утвердившей (переутвердившей) проект и дата

2. Строительно-монтажные работы осуществлены в сроки:
начало работ - **июнь 2006 года.**
месяц, год
окончание работ - **декабрь, 2022г.**
месяц, год
при продолжительности строительства месяц:
по норме или по проекту организации строительства, месяц: **194**;
фактически, месяц: **199;**

3. Объект (комплекс) имеет следующие основные технико-экономические показатели (мощность, производительность, производственная площадь, протяженность, вместимость, объем, пропускная способность, провозная способность, число рабочих мест и тому подобное, заполняется по всем объектам (кроме жилых домов) в единицах измерения соответственно целевой продукции или основным видам услуг):

| Мощность, производительность и так далее | Единица измерения | По проекту | | Фактически | |
|---|---|---|---|---|---|
| | | общая (с учетом ранее принятых) | в том числе пускового комплекса или очереди | общая (с учетом ранее принятых) | в том числе пускового комплекса или очереди |
| **I пусковой комплекс:**<br>• Сырой нефти<br>• Попутного газа<br>• Обратная закачка | млн.т/год<br>млрд.нм$^3$/год<br>млрд.нм$^3$/год | | 8,4<br>5,4<br>2,4 | | 8,4<br>5,4<br>2,4 |
| **II пусковой комплекс:**<br>• Сырой нефти<br>• Попутного газа<br>• Обратная закачка | млн.т/год<br>млрд.нм$^3$/год<br>млрд.нм$^3$/год | | 13,7<br>8,8<br>2,4 | | 13,7<br>8,8<br>2,4 |

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| **Производительность установок:**<br>• Сырой нефти<br>• Попутного газа<br>• Обратная закачка | млн.т/год<br>млрд.нм$^3$/год<br>млрд.нм$^3$/год | 17,2<br>11,2<br>4,5 | | 17,2<br>11,2<br>4,5 | |

Выпуск продукции (оказания услуг), предусмотренной проектом в объеме, соответствующем нормам освоения проектных мощностей в начальный период:

**Сырой нефти** – 31,427 тонн/день,
**Сырого Газа** – 19,383,633 нм$^3$/день,
**Обратной закачки** - 4,979,428 нм$^3$/день

факт начала выпуска продукции с указанием объема

Жилой дом имеет следующие показатели:

| Показатели | Единица измерения | По проекту | Фактически |
|---|---|---|---|
| Общая площадь | метр в квадрате (далее - м$^2$) | ---- | ----- |
| Число этажей | этаж | ---- | ---- |
| Общий строительный объем | метр в кубе (далее - м$^3$) | ----- | ---- |
| В том числе подземной части | м$^3$ | ---- | ---- |
| Площадь встроенных, встроенно-пристроенных и пристроенных помещений | м$^2$ | ----- | ---- |

| Показатели | По проекту | | | Фактически | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | число квартир | площадь квартир, м$^2$ | | число квартир | площадь квартир, м$^2$ | |
| | | общая | жилая | | общая | жилая |
| Всего квартир,<br>в том числе:<br>однокомнатных<br>двухкомнатных<br>трехкомнатных<br>четырехкомнатных<br>и более | ---- | ---- | ---- | ---- | ---- | ---- |

4.Технологические и архитектурно-строительные решения по объекту характеризуется следующими данными:

1. Пусковой Комплекс 3 обеспечит следующие дополнительные объемы добычи и подготовки нефти и газа:

- 47, 1 тыс.т/сут.нефти (370 тыс. барр./сут.);
- 30,4 млн. нм3/сут сернистого газа ВД, в т.ч. 14,0 млн.нм3/сут (экв. 150 тыс. барр. нефти/сут.) сернистого газа СВД для обратной закачки в пласт.

Пусковой Комплекс 3 предусматривает ввод в эксплуатацию добывающего Блока EPC2 и EPC4 с дополнительным вводом в эксплуатацию второй линии обратной закачки газа в пласт, производительностью 7,0 млн.нм3/сут (экв. 75 тыс. барр. нефти/сут.) на Комплексе D.

От 7 добывающих скважин Блока EPC2 и от 7 добывающих скважин Блока EPC4 нефтегазовая смесь будет поступать в приёмный манифольд и далее, по внутрипромысловому трубопроводу транспортироваться в приемный манифольд подъемного острова. Оперативный замер дебита каждой скважины предусмотрен на установке узла мультифазного измерителя.

Добыча нефти будет осуществляться фонтанным способом из 36 добывающих скважин:

- Блок А - 8 добывающих скважин;
- Комплекс D - 8 добывающих скважин, 4 газонагнетательные;
- Блок EPC3 - 6 добывающих скважин;
- Блок EPC2 - 7 добывающих скважин;
- Блок EPC4 - 7 добывающих скважин.

2. Ранее разработанный и утверждённый проект «Проект обустройства объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Морской комплекс. Технологические сооружения обратной закачки газа в пласт с выделением пусковых комплексов» от 29.06.2013г. №01–0412/13.;

Технологическая схема ОЗГ включает следующие основные блоки и узлы:

- Коллекторы подачи осушенного газа на установку ОЗГ;
- Установку компримирования газа для обратной закачки в пласт – Установку 365;
- Нагнетательные коллекторы от Модулей 1 и 2 до площадки 130;
- Распределительный манифольд и нагнетательные линии к скважинам;
- Обустройство устьев нагнетательных скважин №№ 9, 11, 24 и 26;
- Коллектор возврата конденсата;
- Системы вспомогательно производственного назначения и инженерного обеспечения Комплекса D, обеспечивающие работу турбокомпрессорной станции и размещенные вне модулей ОЗГ;
- Внешние меж площадочные сети подключения систем вспомогательно производственного назначения к существующим объектам Комплекса D

В качестве силового привода было предусмотрено использование промышленно газовой турбины для тяжелых режимов работы типа MS 5432D DLN фирмы General Electric со следующими основными параметрами:

- Выходная мощность на валу в режиме регенерации от 25МВт до 37,3 МВт;
- Максимальная частота вращения на валу 5100 мин-1;
- Потребление топливного газа 10 750,0 ст. м³/час;
- Максимальное давление подачи топливного газа 3,6 Мпа;
- Тип системы управления газовой турбины Mark IV;
- Система пожаротушения газовое (CO2);
- Минимальный проектный срок службы 48 000,0 часов.

3. Ранее разработанный и утверждённый проект «Морской комплекс. Строительство двух блоков комплектных установок по переводу двух добывающих скважин в нагнетательный фонд». от 02.2019г.
Для обеспечения дополнительной пропускной способности утилизации газа из

модернизированных установок ЗСГ, возникла необходимость в переоборудование не менее двух существующих добывающих скважин на Острове Д в нагнетательные скважины, и в то же время сохранить их мощность для использования в качестве добывающих скважин, предоставляя в общей сложности шесть нагнетательных скважин на Острове Д. Скважины B4-100-DW-010 и B4-100-DW-027 выбраны в качестве дополнительных скважин для переоборудования в нагнетательные скважины.

В рамках данного рабочего проекта предусматривается строительство Блочных Комплектных Установок (далее БКУ) B4-130-XY-005; БКУ B4-130-XY-006 под трубы нагнетания; соединяющая два сооружения лестничная башня; эстакада под трубопровод к выкидному факелу на острове D морского комплекса.

4. Ранее разработанный и утверждённый проект «Обустройство объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Промывочные площадки наземного и морского комплексов.». от 07.2017г. №21 PR-17045

В состав проектируемой площадки включены следующие сооружения:

- промывочная площадка 16х22 м;
- дренажная емкость расчетным объемом 50 м3
- пескоуловитель;
- два передвижных модуля промывочного оборудования.

Для промывки оборудования во время производства ремонтных работ предусмотрены две установки «KARCHER» HD 13/35–4 Cage.

Снабжение технической водой предусмотрено из существующего трубопровода водопроводных сетей согласно техническим условиям Компании «Норт Каспиан Оперейтинг Компани Н.В.» от 14 августа 2017 года

5. Ранее разработанный и утверждённый проект «Обустройство объектов опытно-промышленной разработки месторождения Кашаган. Морской комплекс. Установка дополнительных дыхательных баллонов для системы регулирования воздуха в жилых помещениях.» от 10.2016г. №PSNK/2015/197-RP-B4-000;

Для обеспечения заданных параметров по обеспечению воздухом для дыхания в течении 2-х часов в помещении внутреннего убежища и давления 50 Па в тамбур шлюзах предусмотрена установка 14 дополнительных стеллажей по 20 баллонов со сжатым воздухом в каждом для дыхания внутри ACV ангара, что обеспечит непрерывную подачу воздуха до 3800 нм3/ч в течение 2-х часов со 100% резервом. Объём каждого баллона - 180 л, давление 30,0 МПа.

Технические характеристики редукционных станций

| Наименование параметра | Ед. изм. | Значение |
|---|---|---|
| Редукционная станция B4-750-XY-033 | | |
| Производительность | нм3 /час | 150 |
| Давление (вход) | МПа | 36 |
| Давление (выход) | МПа | 30 |
| Давление расчетное | МПа | 40 |
| Температура расчетная | °С | -36/+85 |
| Количество | шт. | 1 |
| Редукционная станция B4-750-XY-065 | | |
| Производительность | нм3 /час | 150 |
| Давление (вход) | МПа | 30 |

| | | |
|---|---|---|
| Давление (выход) | МПа | 0.3 |
| Давление расчетное | МПа | 40 |
| Температура расчетная | °С | -36/+85 |
| Количество | шт. | 1 |

6. Проект изменения функционального назначения существующего здания «Склад строительных лесов» в «Сварочный цех»

краткие технические характеристики по особенностям его размещения, по основным материалам и конструкциям, инженерному и технологическому оборудованию

5. На объекте установлено предусмотренное проектом оборудование в количестве согласно актам о его приемке после индивидуального испытания и комплексного опробования;

6. Наружные инженерные коммуникации (холодное и горячее водоснабжение, канализация, теплоснабжение, газоснабжение, электроснабжение и связь) обеспечивают нормальную эксплуатацию объекта (здания, сооружения, помещения) и приняты городскими эксплуатационными организациями;

7. Сметная стоимость по утвержденному проекту (проектной-сметной документации):
всего __-----__тысяч тенге, в том числе
строительно-монтажных работ ----_ тысяч тенге,
оборудования, инструмента и инвентаря _----_тысяч тенге;

8. Сметная стоимость основных фондов, принимаемых в эксплуатацию _____ тенге, в том числе:
стоимость строительно-монтажных работ _____ тенге;
стоимость оборудования, инструмента и инвентаря _____ тенге;

9. Доля местного содержания предусмотрена в проектно-сметной документации __-----__% и фактически применено _----_% (на объектах финансируемых за счет государственных инвестиций и средств квазигосударственного сектора);

10. Класс энергоэффективности здания.

11. Объект построен в соответствии с утвержденным проектом (проектно-сметной документацией) и требованиями государственных нормативных документов в области архитектуры, градостроительства и строительства.

**РЕШИЛ:** Объект – **Морской комплекс месторождения Кашаган**

Наименование объекта (комплекса)

**принять в эксплуатацию.**

Заказчик: **Давлетов Руслан**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя Место печати (далее - М.П.)

Технический надзор:

**Устименко Сергей Анатольевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Смагулов Чингиз Гатихович**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Ксюп Арман Оржанович**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Умбетов Кенес Онгарбаевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Сериккалиев Саламат Сарсенгалиевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Волков Александр Геннадьевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Митанов Мұқанбетқали Байғалиұлы**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Адайгалиев Канат Сериккалиевич**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Жаунбай Нуржан Нуралулы**

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Авторский надзор:

**Бегалиев Б.С.** _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Тажигалиев О.Н** _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Жетыбаев А.Ж.** _____

. фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Баймуратов Б.Е** _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

**Хан Д.В** _____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись эксперта М.П.

Подрядчик (генеральный подрядчик):

Assan Akbulatov
Offshore
Site Manager

_____

фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись руководителя М.П.