



ВСЕГДА В ДВИЖЕНИИ!

**О ходе реализации проекта обустройства
месторождения Хвалынское
Khvalynskoe Field Construction
Project Realization**

В.Л. Петраков

Июнь 2009 г.



ЛУКОЙЛ

Общие сведения о месторождении General Field Characteristics

Месторождение находится в Российской части акватории Северного Каспия, в 260 км юго-восточнее г. Астрахани, в пределах лицензионного участка «Северный», недропользователь ООО «ЛУКОЙЛ-Нижневолжскнефть». Открыто в 2000 г. Глубина моря в р-не месторождения 25-30 м

The field is located 260 km to the southeast of Astrakhan on LUKOIL-Nizhnevolshkneft licensed area «Severny». Discovered in 2000.

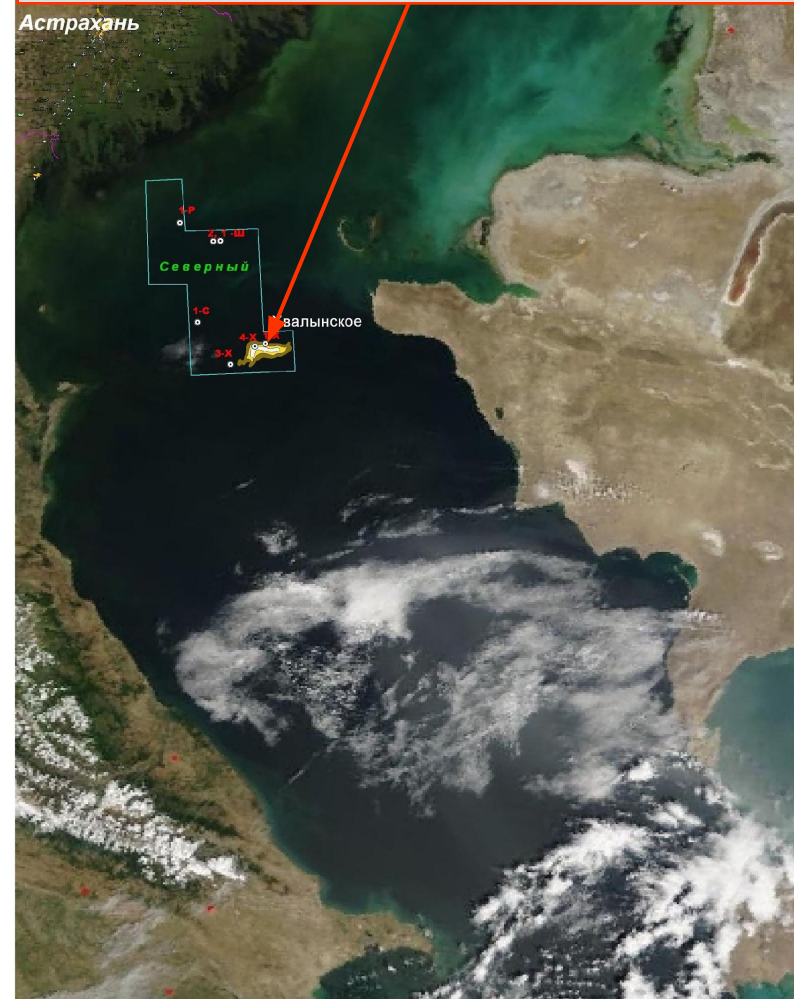
Sea depth at offshore facilities location varies from 25 to 35 m.

Геологические/извлекаемые запасы УВ

In-place/recoverable reserves

- Газ/Gas – 322,3 млрд.м³
 - Конденсат/Condensate – 23,9 / 11,1 млн.т
 - Нефть/Oil – 241,9 / 36,3 млн.т
 - Растворенный газ/Dissolved gas – 20,5 / 3,0 млрд.м³
 - В продукции содержится до 0,63% массовых H₂S.
- Field fluids contain up to 0,63% of mass H₂S*

Месторождение Хвалынское Khvalynskoye Field





Федеральный закон от 8 марта 2007 г. №31-ФЗ

The Federal Law from May, 8th, 2007 №31-ФЗ



РОССИЙСКАЯ ФЕДЕРАЦИЯ ФЕДЕРАЛЬНЫЙ ЗАКОН

О ратификации Протокола о внесении изменения в Протокол к Соглашению между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998 года

Принят Государственной Думой 7 февраля 2007 года
Одобен Советом Федерации 21 февраля 2007 года

Ратифицировать Протокол о внесении изменения в Протокол к Соглашению между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998 года, подписанный в Санкт-Петербурге 25 января 2006 года.



Президент
Российской Федерации В.Путин

Москва, Кремль
8 марта 2007 года
№ 31-ФЗ

ПРОТОКОЛ

о внесении изменения в Протокол к Соглашению между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998 года

Российская Федерация и Республика Казахстан, далее именуемые Сторонами,

исходя из взаимной заинтересованности в совместном освоении углеводородных ресурсов геологических структур «Курмангазы» («Кулалинская»), «Центральная» и месторождения «Хвалынское», расположенных в северной части Каспийского моря,

согласились о нижеследующем:

1. Изложить пункт 3 статьи 6 Протокола к Соглашению между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998 года (далее - Протокол), подписанного от 13 мая 2002 года в следующей редакции:

«Предприятиям, созданным уполномоченными организациями Сторон в соответствии со статьями 3, 4 и 5 настоящего Протокола, предоставляется право пользования участками недр, в пределах которых расположены структуры «Курмангазы» («Кулалинская») и «Центральная», а также месторождение «Хвалынское», на условиях раздела продукции без необходимости включения этих участков в перечни участков недр, право пользования которыми может быть предоставлено на условиях раздела продукции, а также без проведения каких-либо конкурсов или аукционов,

при отсутствии возможности геологического изучения, и полезных ископаемых на этих участках недр на иных условиях, отличных от условий раздела продукции. На этих участках недр соглашения о разделе продукции казанскими предприятиями без проведения аукционов на условиях раздела продукции».

Настоящий Протокол временно применяется с даты подписания и с даты получения последнего письменного уведомления Сторонами внутригосударственных процедур, необходимых для вступления в силу.

Настоящий Протокол является неотъемлемой частью Соглашения между Российской Федерацией и Республикой Казахстан о разграничении дна северной части Каспийского моря в целях осуществления суверенных прав на недропользование от 6 июля 1998 года.

Сделано в г.Санкт-Петербурге «25» января 2006 года в двух экземплярах, каждый на русском и казахском языках, причем оба текста имеют равную силу.

За Российскую Федерацию

За Республику Казахстан



Проектные документы

Design Documents

№ п/п	Наименование документа/ The name of the document	Организация (орган) рассмотрения/ The considered organization	Год утверждения/ Year of statement
1	<i>Оперативный подсчет запасов/ Operative Reserves Calculations</i>	ЦКЗ МПР РФ	2002
			2003
	<i>Экспертное заключение на оперативный пересчет извлекаемых запасов конденсата/ Expert Analysis of Operative Condensate Reserves Recalculations</i>	Федеральное агентство по недропользованию	2007
2	<i>Технологическая схема разработки/ Reservoir Development Plan</i>	ЦКР Роснедра	2008



ЛУКОЙЛ

Основные показатели Техсхемы разработки Main Figures of Reservoir Development Plan

- Выделено 4 эксплуатационных объекта/
- Four production target zones of deposits are determined:
 - I – газоконденсатная залежь титона/gas-condensate in Tithonian stage pool;
 - II - газоконденсатная залежь баррема/gas-condensate in Barremian stage pool;
 - III - газоконденсатная залежь альба/gas-condensate in Albian stage pool;
 - IV – нефтяная залежь кимериджа/ oil deposit in Kimmeridgian pool.
- Начало добычи газа – через год после окончания бурения первой скважины (проектный год начала добычи – 2016)
- Start of gas production – In a year after 1st well completion (draft year of production beginning – 2016)
- На нефтяной залежи кимериджа предусмотрена ОПР с испытанием газового и водогазового воздействия и бурением 2 добывающих и 1 нагнетательной скважин
- Experimental program of Kimmeridgian oil production is planned with testing of water alternation gas and drilling of 2 production and 1 injection wells
- Общий фонд скважин/Totally wells – 34: газовых/gas – 29, нефтяных/oil – 2, нагнетательных/water-gas injection – 1, водопоглощающих/water injection – 2

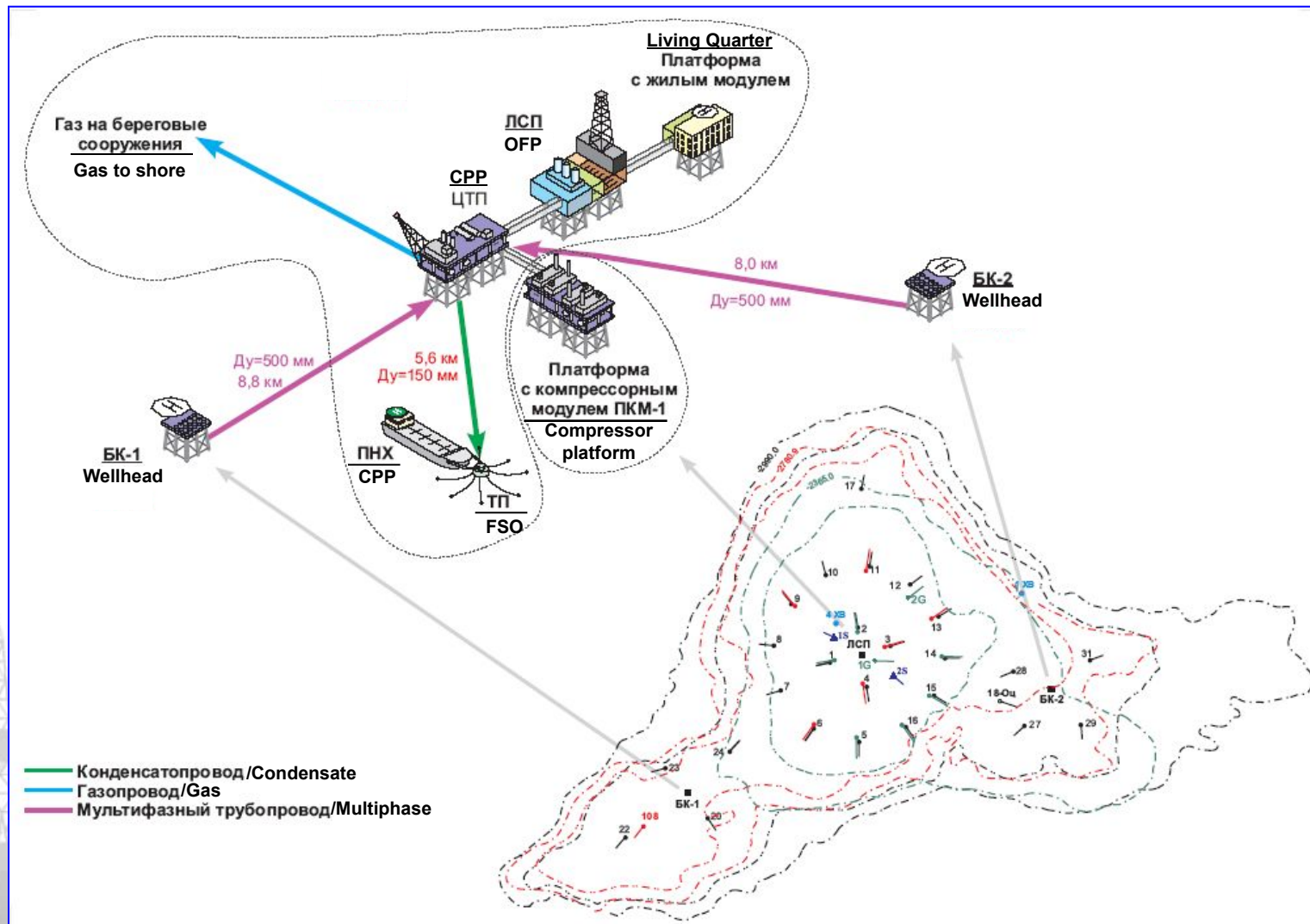
Максимальные уровни добычи/Maximum production levels:

природного газа/natural gas – **8,2 млрд.м³/год (Blnm³/year);**

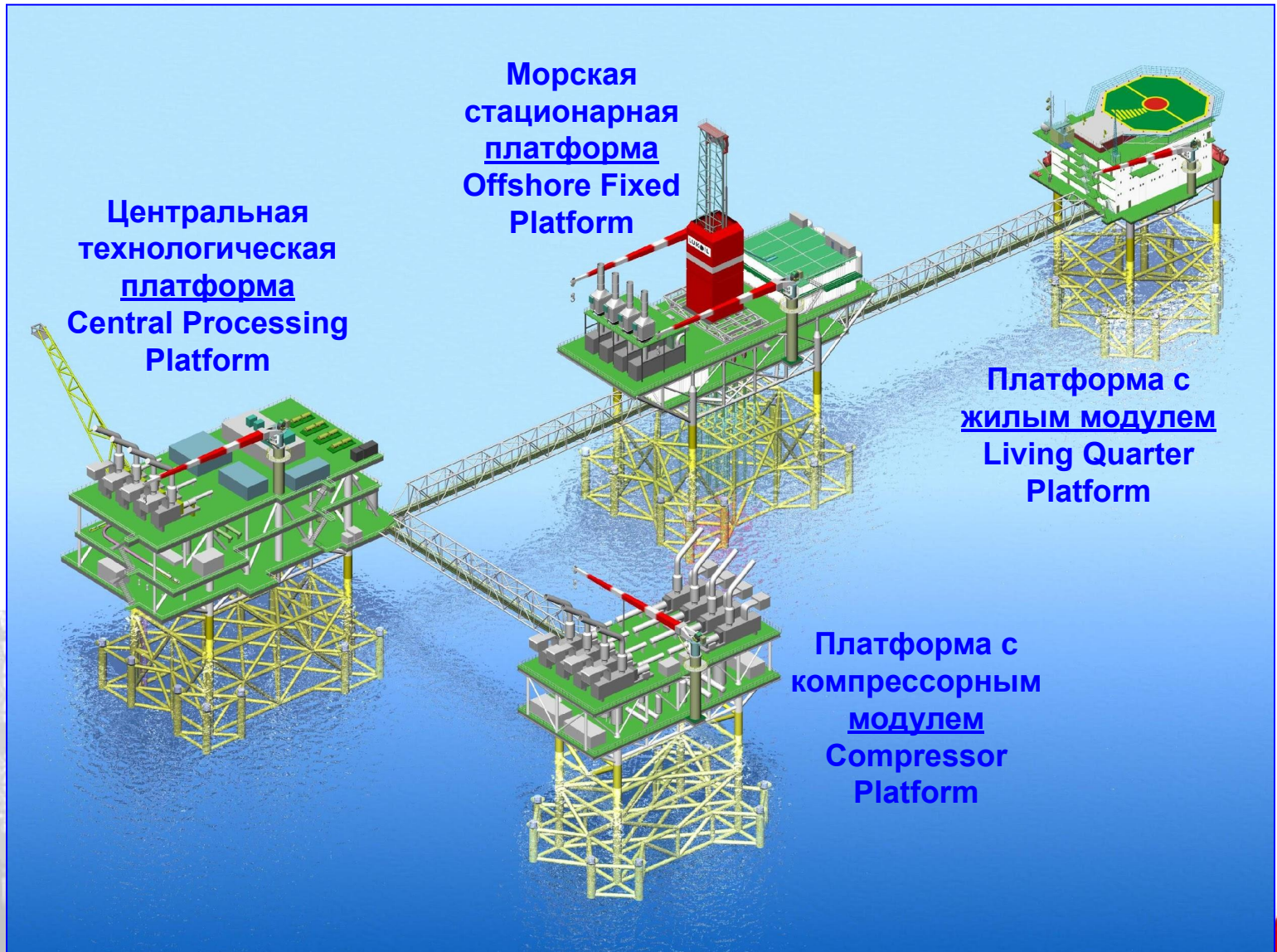
конденсата/condensate - **533 тыс.т./год (MTonn/year)**



Схема обустройства месторождения Field Development Plan

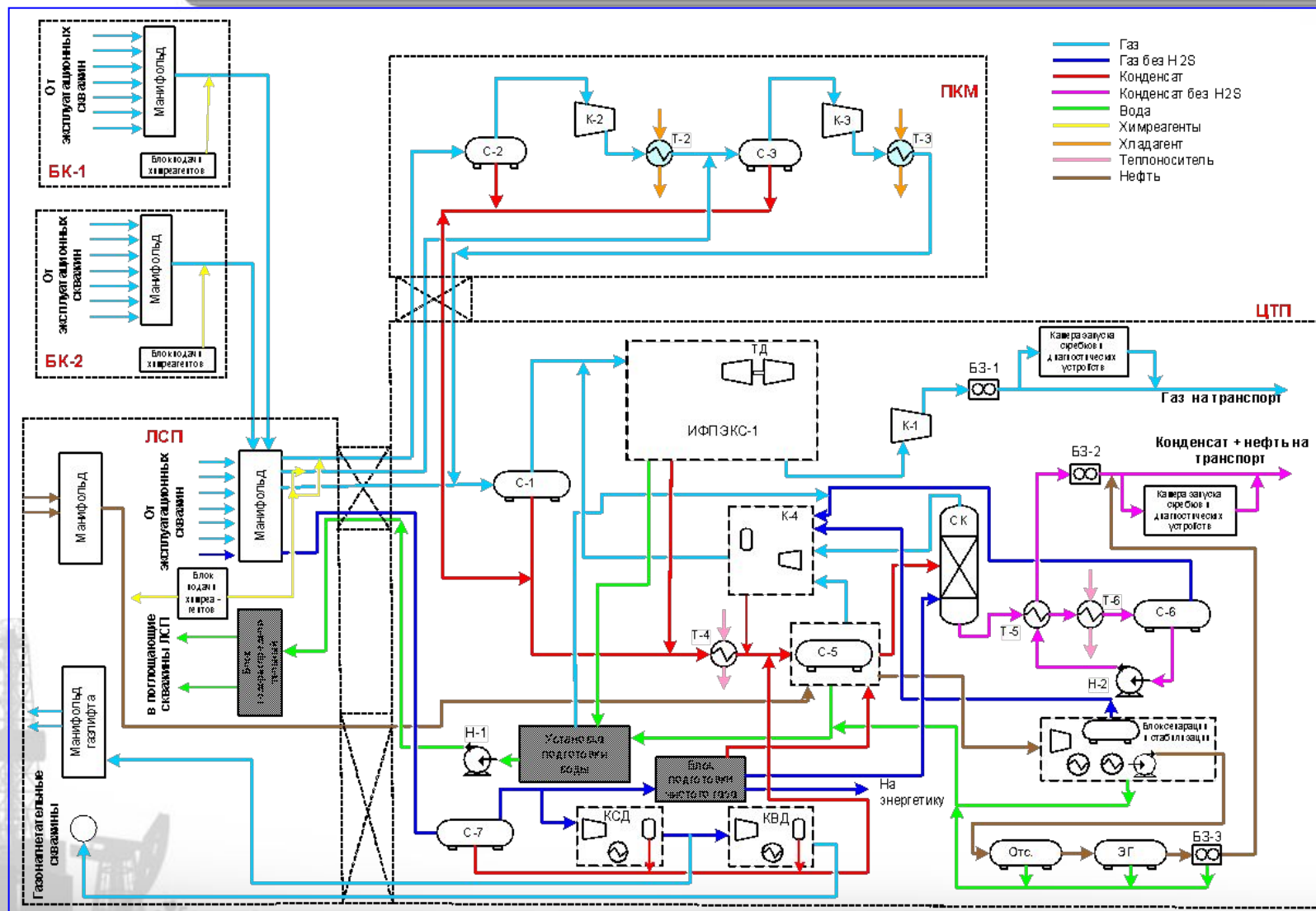


Морские нефтегазовые сооружения Offshore Production Facilities





Подготовка продукции скважин в море Offshore Gas, Condensate & Oil Processing



Разведка и добыча

Схема внешнего транспорта газа и конденсата

Gas & Condensate Transport Layout

Транспорт газа/Gas transport

- подводный газопровод/offshore gas pipeline - 206 км;
- сухопутный газопровод/onshore oil pipeline - 39 км

Транспорт нефти и конденсата/ Oil & condensate transport

- подводный конденсатопровод до ПНХ/offshore pipeline to FSO - 5 км;
- челночные танкеры в порт Махачкала/shuttle tankers to Makhachkala – 200 км





Результаты освоения месторождения Results of Field Development

- ❖ Прирост запасов и увеличение объемов добычи углеводородного сырья в Российской Федерации и Республике Казахстан
- ❖ Raw hydrocarbon reserves increment and production levels increase in Russian Federation and Republic of Kazakhstan
- ❖ Дополнительные доходы в бюджеты России и Казахстана
- ❖ Additional incomes to national budgets of Russia and Kazakhstan
- ❖ Приток новых инвестиций в прибрежные регионы Северного Каспия России и Казахстана
- ❖ New investments inflow to coastal districts of Russian and Kazakh Northern Caspian
- ❖ Модернизация социальной инфраструктуры прибрежных регионов Северного Каспия России и Казахстана
- ❖ Coastal districts of Russian and Kazakh Northern Caspian social infrastructure modernization
- ❖ Создание новых рабочих мест в Астраханской области и Республике Калмыкия
- ❖ Creation of new jobs in Astrakhan Region and Republic of Kalmykia





ВСЕГДА В ДВИЖЕНИИ!

**СПАСИБО ЗА ВНИМАНИЕ!
THANK YOU!**

