**Газовые месторождения Казахстана**

1.Амангельды (газовое месторождение)

2. Жетыбай (месторождение)

3. Карачаганакское нефтегазовое месторождение

4. Кисимбай

5. Кызылойское

6. Тенге (месторождение)

**Амангельды**

Амангельды — нефтегазовое месторождение в Жамбылской области Казахстана. Относится к Чу-Сарысуйской нефтегазоносной области.

Открыто в 1975 году. Залежи на глубине 0,45 — 2,2 км Дебит газа 37-213,4 тыс. т/сут.

Центр добычи — город Тараз.

**Жетыбай**

Жетыбай — нефтегазовое месторождение в Мангистауской области Казахстана, на полуострове Мангышлак. Относится к Южно-Мангыстауской нефтегазоносной области.

Открыто в 1961 году. Залежи на глубине 1,7 — 2,4 км. Начальный дебит скважин 2 — 130 т/сут. Плотность нефти 0,85 — 0,86 г/см³, содержание серы 0,1 — 0,7%.

Центр добычи — город Актау.

В настоящее время разработку месторождения ведёт компания ОАО "Мангистаумунайгаз"

**Карачаганакское нефтегазовое месторождение**

Карачагана́кское месторожде́ние — нефтегазовое месторождение, расположенное в Западно-Казахстанской области Казахстана, вблизи города Аксай. Запасы месторождения составляют 1,35 трлн. куб. м газа и более 200 млн. т нефти и газового конденсата. Относится к Прикаспийской нефтегазоносной провинции.

Месторождение на условиях соглашения о разделе продукции разрабатывает международный консорциум в составе British Gas и Eni (по 32,5 %), ChevronTexaco (20 %) и «Лукойла» (15 %). Для реализации Карачаганакского проекта эти компании объединились в концорциум «Карачаганак Петролиум Оперейтинг Б. В.» (КПО б.в). Планируется, что КПО будет осуществлять управление проектом до 2038 года.

Проектом развития месторождения планируется довести ежегодную добычу газа к 2012 до 25 млрд. куб. м. Ожидается, что в течение 2006 с Карачаганакского месторождения в Оренбург (для переработки на Оренбургском газоперерабатывающем заводе) будет поставлено 8 млрд. куб. м газа.

[править]

Хроника реализации проекта

1979 — Открытие Карачаганакского месторождения

1984 — Начало эксплуатации

1992 — Начало переговорного процесса между правительством Казахстана и компаниями Eni и BG Group о подписании Соглашения о разделе продукции

1995 — Подписано Соглашение о принципах раздела продукции, переговоры продолжаются

1997 — Вступление компаний ChevronTexaco и «ЛУКОЙЛ» в международный консорциум. Подписание в ноябре Окончательного соглашения о разделе продукции (ОСРП) сроком на 40 лет

1998 — Начало действия ОСРП

1999 — Начало строительных работ

2000 — Подписание контракта на основные работы. Переезд руководства КПО в город Аксай

2001 — Завершение строительства 28-километровой железнодорожной ветки от Аксая до Карачаганакского месторождения. Посещение Карачаганакского месторождения президентом Казахстана и торжественное открытие новой электростанции.

Трубопровод Аксай-КТК. Насосная станция Большой Чаган

2002 — Рекордный уровень экспорта конденсата — более 18 тысяч тонн в сутки. Проложен 635-километровый экспортный трубопровод: Карачаганак получает доступ к нефтепроводу Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). KPO получает награду председателя правления Би-Джи Групп за высокие показатели в области техники безопасности, охраны труда и окружающей среды.

2003 — Президент Казахстана даёт официальный старт производственным объектам Фазы 2

2004 — Отправка первой партии карачаганакской нефти из Новороссийского морского терминала

2005 — Ввод в эксплуатацию 4-го генератора на КПК

2006 — Начало прокачки конденсата через нефтепровод Атырау — Самара

2038 — Окончание срока действия ОСРП

**Кисимбай**

Кисимбай - нефтегазоконденсатное месторождение расположено в Атырауской области Казахстана, в 210 км к юго-востоку от г. Атырау. Месторождение открыто в 1978 г.

В тектоническом отношении приурочено к солянокупольной структуре. Нефтеносны отложения нижнего мела и верхней юры. В нижнемеловой части продуктивной толщи выделен один нефтяной валанжинский горизонт, а в верхней юре два горизонта: келловейский - газовый и келловейский - газонефтяной. Глубина залегания валанжинского горизонта 1564 м, келловейских горизонтов - 1710-1736. Залежи пластовые, сводовые. Высота валанжинской залежи 23,6 м, келловейских 5-18 м. Продуктивные горизонты сложены терригенными породами, коллектора поровые. Нефтенасыщенная толщина 2,7-10,5 м, газонасыщенная толщина 1,6-5,9 м.

Плотность нефти 871-881 кг/м3. Нефть сернистая (0,89-0,94%), смолистая (11,86%), содержит 0,51-3,84% парафина. Состав газа: метан 61,68-72,34%, этан 5,77-7,45%, пропан 0,09-4,38%, Содержание азота достигает 12,17%.

**Тенге**

Тенге - нефтегазоконденсатное месторождение находится в Мангистауской области Казахстана, в 8 км к югу от г. Новый Узень. Месторождение открыто в 1964 г.

Продуктивные отложения толщиной 700 м (1640 - 2340 м) охватывают стратиграфический диапазон от келловейского яруса верхней юры (XIII горизонт) до алленского яруса средней юры (XXIII). Горизонты литологически представлены переслаиванием пластов песчаников, алевролитов и глин.

Установлены 10 продуктивных горизонтов: газоконденсатные - 7 и газоконденсаные - с нефтяными оторочками - 3. Практически все залежи пластовые, сводовые.

Нефти малосернистые (0,06 - 0,2%), высокопарафинистые (22,7 - 25,5%). Содержание смол и асфальтенов 3,9-10,2% и 1,4-3,4%, соответственно. Выход легких фракций до 300°С составляет 27,5%.

Газы газоконденсатных залежей легкие. Доля тяжелых углеводородов в них 6,6 - 9%, метана 86-91,7%, присутствуют азот (0,45 - 2,55%), углекислый газ (0,3 - 3,2%), водород (0,2-4,9%), гелий, инертные газы.