

МЕЖДУНАРОДНЫЕ ПРОЕКТЫ

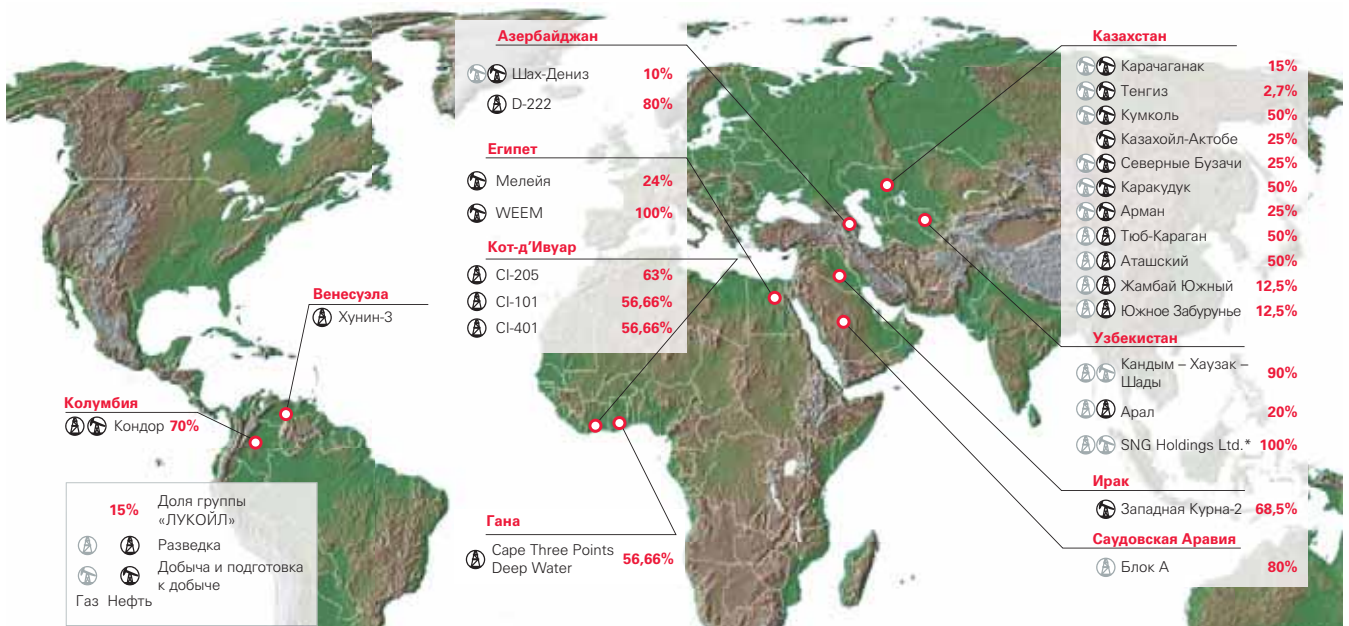
Приобретение/вхождение в международные проекты в секторе разведки и добычи

1995	1996	1997	1998	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007
Кумколь (Казахстан)	Шах-Дениз (Азербайджан)	Западная Курна-2 (Ирак)	D-222 (Ялама) (Азербайджан)	WEEM (Египет)	Кондор (Колумбия)	Западный Гейсум (Египет)	Тюб-Караган и Аташский (Казахстан)	Арман, Каракудук, Северные Бузачи и Казахойл-Актобе (Казахстан)	CI-205 (Кот-д'Ивуар)	CI-101 (Кот-д'Ивуар)
Мелейя (Египет)		Карачаганак (Казахстан)		Зых-Говсаны (Азербайджан)		Северо-Восточный Гейсум (Египет)	Кандым – Хаузак – Шады (Узбекистан)	Жамбай Южный, Южное Забурунье (Казахстан)	CI-401 (Кот-д'Ивуар)	CI-401 (Кот-д'Ивуар)
		Тенгиз (Казахстан)				Анаран (Иран)	Блок А (Саудовская Аравия)	Хунин-3 (Венесуэла)	Арал (Узбекистан)	Cape Three Points (Гана)

Продажа/выход из международных проектов в секторе разведки и добычи

						Азери – Чираг – Гюнешли (Азербайджан)		Зых-Говсаны (Азербайджан)	Западный Гейсум и Северо-Восточный Гейсум (Египет)	
--	--	--	--	--	--	---	--	-------------------------------------	--	--

Международные проекты группы «ЛУКОЙЛ»



* Приобретено в 2008 году. SNG Holdings Ltd. участвует в СПП по разведке и разработке месторождений Юго-Западного Гиссара и Устьюртского района Республики Узбекистан.

КАЗАХСТАН

Карачаганак

- Приобретение доли в проекте – ноябрь 1997 года
- Тип соглашения – СРП, добыча (нефть, конденсат, газ)
- Срок действия соглашения – 40 лет (до 2038 года)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» в СРП – 15%
- Текущая доля группы «ЛУКОЙЛ» в продукции – 13,81%
- Прочие участники проекта: BG Group (32,5%, оператор), ENI Group (32,5%, оператор), Chevron (20%)

Плотность, API	Сернистость, %	Барр./т
46,5–45,4	0,89	7,86

Нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак в западном Казахстане является одним из крупнейших в мире. Оно было открыто в 1979 году. Площадь месторождения – 280 км². Доля Консорциума в доказанных запасы месторождения на 31 декабря 2007 года составляют 1 044 млн барр. нефти и 7 576 млрд фут³ газа. Разработка месторождения вступила в интенсивную фазу в 1995 году после подписания Соглашения о принципах раздела продукции и учреждения совместного операционного консорциума – Karachaganak Petroleum Operating. В ноябре 1997 года было подписано окончательное Соглашение о разделе продукции.

В 2004 году начались поставки на экспорт через систему Каспийского трубопроводного консорциума (КТК). В 2006 году был отработан новый эффективный экспортный маршрут нефти «Карачаганак – Самара – магистральная система «Транснефть». В 2007 году велись проектные работы по третьему этапу разработки месторождения, предусматривающему увеличение мощностей проекта. Начало реализации третьего этапа запланировано на 2008 год.

Доля Компании в доказанных запасах месторождения (на 31 декабря 2007 года) составляет 157 млн барр. нефти и газового конденсата и 1 137 млрд фут³ газа. Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 32 скважины, фонд газовых скважин – 63 скважины.

Добыча на месторождении в 2007 году составила 11,6 млн т нефти (доля группы «ЛУКОЙЛ» – 1,60 млн т) и 14,2 млрд м³

газа (доля группы «ЛУКОЙЛ» – 1,97 млрд м³). Производство товарного газа в 2007 году составило 7,6 млрд м³.

Кумколь

- Приобретение доли в проекте – 1995 год
- Подписание соглашения акционеров – 1999 год
- Тип соглашения – контракт, добыча (нефть и газ), доразведка
- Срок действия соглашения – 25 лет (до 2021 года)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» (в том числе в продукции) – 50%
- Прочие участники проекта: CNPC (50%)

Плотность, API	Сернистость, %	Барр./т
44,3–33,4	0,02	7,60

Месторождение Кумколь расположено в южной части Тургайской низменности (на юге Казахстана). Оно было открыто в 1984 году. Интенсивная разработка месторождения началась в 1996 году. Группа «ЛУКОЙЛ» совместно с CNPC разрабатывает северную часть месторождения (площадь лицензионного участка составляет почти 160 км²), южная часть разрабатывается CNPC. Доказанные запасы месторождения на 31 декабря 2007 года составляют 155,7 млн барр. нефти.

В 2007 году на месторождении было введено 25 эксплуатационных скважин и опробована технология бурения боковых стволов. Был согласован с надзорными органами Казахстана вариант утилизации попутного нефтяного газа и начались работы по реализации проекта. Также было введено в эксплуатацию месторождение Восточный Кумколь – спутник месторождения Кумколь.

Доля Компании в доказанных запасах месторождения по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 78 млн барр. нефти.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 255 скважин.

Добыча на месторождении в 2007 году составила 3,5 млн т нефти (доля группы «ЛУКОЙЛ» – 1,8 млн т) и 145 млн м³ газа (доля группы «ЛУКОЙЛ» – 72 млн м³).

Нефть поставляется на экспорт через систему КТК и на Шымкентский НПЗ с дальнейшей реализацией нефтепродуктов на рынке Казахстана и стран СНГ. Попутный газ используется для выработки электроэнергии.

Тенгиз

- Приобретение доли в проекте – 1997 год
- Срок действия соглашения – до 2032 года
- Тип соглашения – контракт, добыча (нефть и газ)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» (в том числе в продукции) – 2,7% через LUKArco (5%)
- Прочие участники проекта: Chevron (50%), ExxonMobil (25%), КазМунайГаз (20%)

Плотность, API	Сернистость, %	Барр./т
48,8	0,95	7,97

Месторождение Тенгиз расположено в Атырауской области Республики Казахстан, в 150 км от города Атырау. Оно было открыто в 1979 году. Площадь месторождения составляет 600 км². На контрактной территории находятся также Королевское месторождение и ряд более мелких. Разработка месторождения была начата в 1991 году. Доказанные запасы месторождения на 31 декабря 2007 года составляют 4 330 млн барр. нефти и 5 590 млрд фут³ газа.

Доля Компании в доказанных запасах месторождения (на 31 декабря 2007 года) составляет 117 млн барр. нефти и 151 млрд фут³ газа.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 74 скважины.

Добыча на месторождении в 2007 году составила 13,9 млн т нефти (доля группы «ЛУКОЙЛ» – 376 тыс. т) и 6,4 млрд м³ газа (доля группы «ЛУКОЙЛ» – 173 млн м³).

Нефть с месторождения поставляется на экспорт через КТК. Газ используется для производства серы, а также поставляется по трубопроводу на экспорт.

Каракудук

- Приобретение доли в проекте – октябрь 2005 года и сентябрь 2006 года
- Срок действия соглашения – 30 лет (до 2025 года)
- Тип соглашения – контракт, разведка и добыча (нефть и газ)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 50%
- Прочие участники: Mittal Investments (50%)

Плотность, API	Сернистость, %	Барр./т
43,6–31,9	0,03-0,49	7,65

Месторождение расположено в прибрежной зоне Каспийского моря на северо-востоке полуострова Бузачи. Доказанные запасы месторождения на 31 декабря 2007 года составляют 68,5 млн барр. нефти.

Доля Компании в доказанных запасах месторождения (на 31 декабря 2007 года) составляет 34 млн барр. нефти. Добыча на месторождении в 2007 году составила 1,02 млн т, в том числе доля группы «ЛУКОЙЛ» – 668 тыс. т.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 92 скважины.

В 2007 году начались работы по проектированию и строительству установки комплексной подготовки газа в рамках реализации проекта утилизации попутного газа. Также были запущены железнодорожная эстакада и терминал, которые позволят транспортировать добываемую нефть до порта Актау без потери в качестве. В эксплуатацию было введено 28 новых добывающих скважин со средним дебитом 29,1 т/сут нефти.

Северные Бузачи

- Приобретение доли в проекте – октябрь 2005 года
- Срок действия соглашения – 25 лет (до 2021 года)
- Тип соглашения – контракт, добыча (нефть)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» (в том числе в продукции) – 25%
- Прочие участники: CNPC (50%), Mittal Investments (25%)

Плотность, API	Сернистость, %	Барр./т
19,4–19,0	2,00	6,84

Месторождение расположено в прибрежной зоне Каспийского моря на севере полуострова Бузачи. Доказанные запасы месторождения на 31 декабря 2007 года составляют 165 млн барр. нефти.

Доля Компании в доказанных запасах месторождения (на 31 декабря 2007 года) составляет 41 млн барр. нефти.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 309 скважин. В 2007 году было введено 127 новых скважин со средним дебитом 22,6 т/сут. Был выбран и согласован с надзорными органами Казахстана вариант утилизации попутного нефтяного газа, началась реализация проекта.

Добыча на месторождении в 2007 году составила 1,61 млн т нефти, в том числе доля группы «ЛУКОЙЛ» – 524 тыс. т.

Арман

- Приобретение доли в проекте – октябрь 2005 года
- Срок действия соглашения – 30 лет (до 2024 года)
- Тип соглашения – СП, разведка и добыча (нефть)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» (в том числе в продукции) – 25%
- Прочие участники: Shell (50%), Mittal Investments (25%)

Плотность, API	Сернистость, %	Барр./т
29,1–23,5	0,53–2,40	7,31

Месторождение расположено в северо-западной части полуострова Бузачи на берегу Каспийского моря, к западу от нефтегазового месторождения Каламкас. Доказанные запасы месторождения на 31 декабря 2007 года составляют 6,9 млн барр. нефти.

Доля Компании в доказанных запасах месторождения (на 31 декабря 2007 года) составляет 2 млн барр. нефти.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 16 скважин.

Добыча на месторождении в 2007 году составила 130 тыс. т нефти, в том числе доля группы «ЛУКОЙЛ» – 44 тыс. т.

Казахойл-Актобе

- Приобретение доли в проекте – октябрь 2005 года
- Срок действия соглашения – 25 лет (до 2023 года)
- Тип соглашения – СРП, добыча (нефть)

- Доля группы «ЛУКОЙЛ» (в том числе в продукции) – 25%
- Прочие участники: КазМунайГаз (50%), Mittal Investments (25%)

Плотность, API	Сернистость, %	Барр./т
39,6–28,2	0,55–1,90	7,52

Проект включает разработку двух месторождений – Алибекмола и Кожасай. Месторождение Алибекмола расположено на западе Казахстана, в 250–270 км к югу от города Актобе. Месторождение Кожасай расположено в 60 км к юго-западу от месторождения Алибекмола. Доля Консорциума в доказанных запасах месторождений на 31 декабря 2007 года составляют 138,7 млн барр. нефти.

Доля Компании в доказанных запасах месторождений (на 31 декабря 2007 года) составляет 35 млн барр. нефти.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 67 скважин. В 2007 году введено в эксплуатацию 10 новых добывающих скважин со средним дебитом 52,5 т/сут. На месторождении Кожасай внедрен новый буровой раствор, позволяющий безопасно бурить скважину в условиях текучих солевых пропластков. Продолжались работы по реализации проекта утилизации попутного нефтяного газа и обустройству месторождений.

Добыча на месторождениях в 2007 году составила 869 тыс. т нефти, в том числе доля группы «ЛУКОЙЛ» – 286 тыс. т.

Тюб-Караган

- Подписание соглашения – январь 2004 года
- Срок действия соглашения – 40 лет (до 2044 года)
- Тип соглашения – СРП, разведка и добыча (нефть и газ)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 50%
- Прочие участники проекта: КазМунайГаз (50%)

Участок Тюб-Караган занимает площадь 1,35 тыс. км² и находится на каспийском шельфе Казахстана, в 40 км к северо-западу от морского порта Баутино на глубине 5–15 м. В соответствии с соглашением разведочный период составляет 5 лет с правом продления дважды на 2 года.

В 2004 году на участке были завершены сейсморазведка и интерпретация полученных данных. В 2005 году осуществлено бурение первой разведочной скважины глубиной 2,5 тыс. м. По результатам исследований в разрезе скважины не выявлены нефтегазосодержащие коллекторы, однако получены подробные данные о геологическом строении участка. В 2006 году проведены дальнейший анализ геологической информации и электроразведка. Началась подготовка к бурению второй разведочной скважины. В 2007 году проведены электроразведочные работы и уточнены параметры перспективных структур.

Аташский

- Подписание соглашения – январь 2004 года
- Срок действия соглашения – 3 года (до 2007 года), в 2006 году продлен до конца 2008 года

- Тип соглашения – контракт, разведка (нефть)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 50%
- Прочие участники проекта: КазМунайГаз (50%)

Участок Аташский занимает площадь 9,7 тыс. км² и находится на каспийском шельфе Казахстана, в 80–85 км от порта Баутино на глубине 1–40 м.

В восточной части участка после проведения дополнительных геолого-разведочных работ не исключается возможность обнаружения других перспективных структур.

В 2004 году на участке была завершена сейсморазведка. В 2005 году по результатам обработки и интерпретации сейсмических данных подготовлена к бурению структура Аташ. В 2006 году продолжались сейсморазведочные работы на контрактной площади, велась обработка полученных данных. В 2007 году были уточнены параметры структуры Аташ и определено местоположение первой разведочной скважины, начались подготовительные работы к ее бурению.

Жамбай Южный и Южное Забурунье

- Вхождение в проект – апрель 2007 года
- Срок действия соглашения – до 2009 года (с возможностью продления на два года)
- Тип соглашения – СРП, разведка (нефть)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 12,5%
- Прочие участники: АО «КазМунайГаз» (50%), Repsol (25%), Mittal Investments (12,5%)

Участки расположены в мелководной и переходной замерзающей зонах Каспия. Общая площадь – 2,09 тыс. км². Глубина моря колеблется от 0 до 3 м.

До вхождения Группы в проект была проведена детальная сейсморазведка 2D, по результатам которой выявлены три перспективные структуры – Едил, Косарна и Карабулак. В 2007 году велись переобработка и переинтерпретация геолого-геофизических данных с целью подготовки объектов к разведочному бурению, которое планируется начать в 2009 году.

ЕГИПЕТ



WEEM (West Esh El Mallaha)

- Приобретение доли в проекте – сентябрь 2001 года
- Срок действия соглашения – 25 лет (до 2017 года)
- Тип соглашения – концессия, добыча (нефть)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 100%
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» в продукции – изменяется в зависимости от затрат и цен на нефть
- Прочие участники: EGPC

Плотность, API	Сернистость, %	Барр./т
27,0	2,10	7,02

Блок WEEM расположен в восточной части Восточной пустыни, в 8 км к западу от города Хургада. Площадь блока составляет 55 км². Блок включает в себя группу из четырех месторождений (Rabeh, Rabeh East, Tanan, Tawoos).

Суммарные доказанные запасы месторождений на 31 декабря 2007 года составляют 4,8 млн барр. нефти. Первое месторождение на блоке было открыто в 1997 году. Добыча на блоке была начата в 1998 году. В настоящее время продолжается изучение геологической структуры блока. В соответствии с соглашением срок разработки может быть продлен на 5 лет до 2023 года.

В 2004 году было завершено строительство экспортного трубопровода протяженностью 100 км до береговых терминалов Рас Эль-Бихар и Гебель Аз-Зейт.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 29 скважин. В 2007 году была закончена подготовка к запуску системы поддержания пластового давления. В 2008 году по проекту будет возобновлено бурение скважин. Всего планируется пробурить 5 новых эксплуатационных скважин.

Добыча по проекту в 2007 году составила 498 тыс. т нефти, в том числе доля группы «ЛУКОЙЛ» – 154 тыс. т.

Мелейя

- Приобретение доли в проекте – 1995 год
- Срок действия соглашения – до 2024 года
- Тип соглашения – концессия, добыча (нефть)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 24%
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» в продукции – изменяется в зависимости от затрат и цен на нефть
- Прочие участники: EGPC (56%), IFC (20%)

Плотность, API	Сернистость, %	Барр./т
33,8	н/д	7,61

Блок Мелейя расположен в Северной провинции Западной пустыни Египта. В состав блока входят четыре основных месторождения: Аман, Северо-Восточная Мелейя, Западная Мелейя, Юго-Восточная Мелейя. Месторождения были открыты в 1970-х годах. Площадь блока составляет около 700 км². Разработка месторождений началась в 1978 году. Доказанные запасы месторождения на 31 декабря 2007 года составляют 12,4 млн барр. нефти.

Доля Компании в доказанных запасах месторождения (на 31 декабря 2007 года) составляет 3 млн барр. нефти.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 143 скважины. В 2007 году было введено в эксплуатацию 13 новых скважин со средним дебитом 43 т/сут.

Добыча на месторождении в 2007 году составила 837 тыс. т нефти, в том числе доля группы «ЛУКОЙЛ» – 46 тыс. т.

Нефть поставляется на экспорт по трубопроводу протяженностью 167 км до терминала Аль-Хамра, откуда отгружается на международный рынок.

АЗЕРБАЙДЖАН**Ших-Дениз**

- Подписание соглашения – 1996 год
- Срок действия соглашения – 40 лет (до 2036 года)
- Тип соглашения – СРП, разведка и добыча (газ и конденсат)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 10%
- Прочие участники: BP (25,5%, оператор), Statoil (25,5%, оператор), Total (10%), NICO (10%), ГНКАР (10%), ТРАО (9%)

Газоконденсатное месторождение Ших-Дениз расположено в 100 км к югу от города Баку, на шельфе Каспийского моря на глубине до 700 м. Контрактная площадь составляет 860 км². Коммерческое открытие углеводородов произошло в марте 2001 года. Коммерческая добыча начата в конце 2006 года. Доля Консорциума в доказанных запасах месторождения на 31 декабря 2007 года составляет 115 млн барр. газового конденсата и 4 757 млрд фут³ газа.

Доля Компании в доказанных запасах месторождения (на 31 декабря 2007 года) составляет 11 млн барр. газового конденсата и 476 млрд фут³ газа.

Эксплуатационный фонд газовых скважин по состоянию на 31 декабря 2007 года составляет 4 скважины.

Добыча на месторождении в 2007 году составила 895 тыс. т газового конденсата (в том числе доля Группы – 88 тыс. т) и 3,3 млрд м³ газа (в том числе доля группы – 321 млн м³).

D-222 (Ялама)

- Подписание соглашения – 1997 и 2003 годы
- Срок действия соглашения – до 2035 года
- Тип соглашения – СРП, разведка и добыча (нефть и газ)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 80% (оператор)
- Прочие участники проекта: ГНКАР (20%)

Блок D-222 является частью структуры Ялама, которая размещается равными частями в азербайджанском и российском секторах Каспийского моря на расстоянии 30 км от берега на глубине от 80 до 700 м. В 2003 году был подписан пакет соглашений о дополнительных условиях разведки и разработки блока, предусматривающих увеличение доли группы «ЛУКОЙЛ» в проекте до 80% и расширение контрактной площади до 3 тыс. км². В 2006 году контрактная территория была сокращена до 1,3 тыс. км², а разведочный период был продлен до 1 ноября 2009 года. В 2007 году лицензия на проведение геолого-разведочных работ на российской части структуры продлена до конца 2011 года. Лицензионная площадь была сокращена в 3 раза.

В 2004 году были завершены сейсмические исследования и начато бурение поисковой скважины, которое завершилось в 2005 году, однако коммерческих запасов углеводородов обнаружено не было. В 2007 году был завершен анализ геолого-геофизических материалов по структуре Ялама-Самур. Определено положение второй поисковой скважины, велись работы по подготовке к бурению (бурение запланировано на конец 2008 года).

УЗБЕКИСТАН



Кандым – Хаузак – Шады

- Подписание соглашения – 2004 год
- Срок действия соглашения – 35 лет (до 2040 года)
- Тип соглашения – СРП, разведка и добыча (газ)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» в прибыли – 90% (оператор)
- Прочие участники проекта: Узбекнефтегаз (10%)

Соглашение предусматривает разработку участков Хаузак и Шады Денгизкульского месторождения и Кандымской группы месторождений (Кандым, Кувачи-Алат, Аккум, Парсанкуль, Ходжи, Западный Ходжи), а также проведение разведочных работ на Кунградском блоке. Площадь

контрактной территории составляет 431 км² по участкам Хаузак и Шады и Кандымской группе месторождений и 3,7 тыс. км² по Кунградскому блоку. Доля Консорциума в доказанных запасах по проекту (на 31 декабря 2007 года) составляет 6,5 млн барр. газового конденсата и 3 338 млрд фут³ газа.

Доля Компании в доказанных запасах участка (на 31 декабря 2007 года) составляет 6 млн барр. газового конденсата и 3 290 млрд фут³ газа.

В 2005 году ЛУКОЙЛ приступил к проведению сейсморазведочных работ, а также завершил экологический аудит на участках. На Кунградском блоке на структуре Шеге были приобретены, расконсервированы и испытаны две скважины: Шеге-1 и Шеге-2. На скважине Шеге-1 был получен промышленный приток газа дебитом 12,3 млн фут³/сут. В 2006 году на участке Хаузак велись интенсивное эксплуатационное бурение и строительство установки предварительной подготовки газа, пунктов сбора газа и др.

В 2007 году началась добыча газа и конденсата на участке Хаузак. В эксплуатацию было введено 10 наклонно направленных скважин, введена в строй установка предварительной подготовки газа, подготовлены газоперерабатывающие мощности Мубарекского ГПЗ и проведены мероприятия по обеспечению транспортировки газа по магистральной сети Средняя Азия – Центр.

Максимальный проектный объем добычи по проекту в целом составляет около 12 млрд м³/год газа. Проект разработки Кандымской группы месторождений предусматривает строительство газоперерабатывающего завода мощностью 8 млрд м³/год газа, первую очередь которого намечено ввести в эксплуатацию в 2010 году. Также запланировано бурение 240 эксплуатационных скважин и строительство более 1,5 тыс. км трубопроводов.

Арал

- Подписание соглашения – 2006 год
- Срок действия соглашения – 35 лет
- Тип соглашения – СРП, разведка и добыча (нефть и газ)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 20%
- Прочие участники проекта: Узбекнефтегаз (20%), Petronas (20%), CNPC (20%), KNOС (20%)

Соглашение предусматривает проведение геолого-разведочных работ с последующей разработкой открытых месторождений в узбекской части Аральского моря.

Контрактная площадь является малоизученной и высокоперспективной. На первом этапе в течение трех лет в рамках минимальной программы будут проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 2 300 км и пробурены 2 разведочные скважины.

В 2007 году на контрактной территории был завершен экологический аудит и проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 329 км. Завершение сейсморазведочных работ запланировано на конец 2008 года. На 2009–2010 годы по проекту запланировано бурение двух поисковых скважин.

САУДОВСКАЯ АРАВИЯ



Блок А

- Подписание соглашения – март 2004 года
- Срок действия соглашения – до 40 лет
- Тип соглашения – соглашение, разведка и добыча (газ и конденсат)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 80% (оператор)
- Прочие участники проекта: Saudi Aramco (20%)

Блок А расположен в северной части пустыни Руб-Аль-Хали, рядом с крупнейшим в мире нефтяным месторождением Гавар (Ghawar). Площадь блока составляет 30 тыс. км², геолого-разведочный период – 5 лет (проведение 2D и 3D сейсмических исследований, бурение как минимум 9 разведочных скважин).

В 2004 году был завершен тендер на проведение сейсморазведочных работ, начаты расшифровка имеющейся геолого-геофизической информации и новые 2D и 3D сейсмические исследования, интерпретация которых была начата в 2005 году. В 2006 году произведено успешное бурение первой разведочной скважины на структуре Тухман глубиной 4,8 тыс. м., обнаружено скопление углеводородов. В 2007 году продолжались сейсморазведочные работы 2D и 3D. Закончено испытание скважины на структуре Мулейха и начато бурение на структурах Мушаиб, Хариф и Фадил.

ИРАК



Западная Курна-2

- Подписание соглашения – 1997 год
- Срок действия соглашения – 23 года (до 2020 года)
- Тип соглашения – СРП, добыча (нефть и газ)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 68,5%
- Прочие участники проекта: SOMO (25%), Зарубежнефть (3,25%), Машиноимпорт (3,25%)

Месторождение Западная Курна расположено на юге Ирака к северо-западу от города Басра и является частью гигантского месторождения Румейла (доказанные запасы которого оцениваются в 6 млрд барр. нефти).

В настоящее время реализация проекта приостановлена до согласования с новым руководством страны. ЛУКОЙЛ планирует передать долю в 17,5% компании ConocoPhillips, что позволит повысить вероятность начала реализации проекта.

КОЛУМБИЯ



Кондор

- Подписание соглашения – июнь 2002 года
- Срок действия соглашения – 28 лет (до 2030 года)
- Тип соглашения – ассоциация, разведка и добыча (нефть и газ)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 70%
- Прочие участники проекта: ECOPEPETROL (30%)

Блок Кондор расположен в нефтегазоносном бассейне Льянос. Площадь блока составляет более 3 тыс. км². По условиям соглашения максимальный период разведки составляет 6 лет, разработки – 22 года (30 лет для газоносных участков).

В 2006 году в результате бурения глубокой поисково-оценочной скважины было открыто месторождение высококачественной нефти. В 2007 году была проведена пробная эксплуатация месторождения, добыто 1,4 тыс. т нефти. Проведен пересчет запасов по структуре Медина. На конец 2007 года запасы по категории ЗР были оценены в 35 млн барр. нефти. Началась подготовка месторождения к промышленной эксплуатации. Кроме этого, определена

точка заложения скважины на структуре Ленгуа и начаты подготовительные работы по бурению скважины. Выполнялись работы по переинтерпретации и переработке материалов сейсморазведочных работ по структурам Лас-Паломас и Фарайонес.

ВЕНЕСУЭЛА



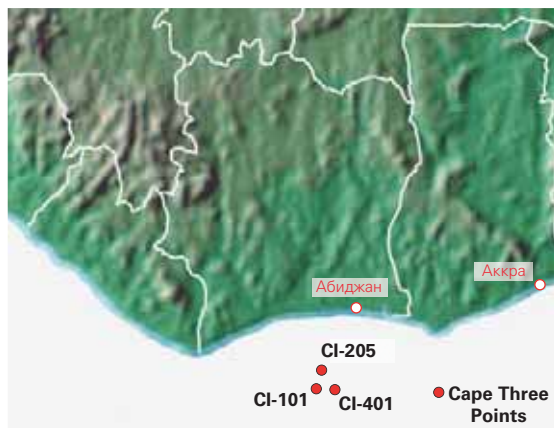
Хуинин-3

- Подписание соглашения – октябрь 2005 года
- Срок действия соглашения – 3 года (до 2008 года)
- Тип соглашения – соглашение, оценка запасов
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – каждая сторона самостоятельно несет расходы
- Прочие участники проекта: PDVSA

Блок Хуинин-3 расположен в штате Анзоатеги (нефтяной бассейн реки Ориноко). Площадь блока составляет 640 км².

В 2007 году в рамках реализации второго этапа оценки запасов высоковязкой нефти на блоке было пробурено 7 стратиграфических скважин, проводились сейсморазведочные работы 2D. Всего на блоке планируется пробурить 10 стратиграфических скважин. Целью проводимых работ является уточнение геологической модели блока на основе новых данных по сейсмике и бурению скважин, а также сопоставление этих данных с данными по соседним блокам.

КОТ-Д'ИВУАР и ГАНА



CI-205

- Подписание соглашения – июль 2001 года
- Приобретение доли – июль 2006 года
- Срок действия соглашения – 35 лет (до 2036 года)
- Тип соглашения – СРП, разведка и добыча (нефть)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 63% (оператор)
- Прочие участники проекта: PETROCI Holding (10%), Oranto Petroleum International Ltd. (27%)

Блок CI-205 расположен на глубоководном шельфе Гвинейского залива в 100 км от побережья республики Кот-д'Ивуар. Площадь блока составляет 2,6 тыс. км². Блок геологически приурочен к бассейну Тано с доказанной промышленной нефтегазоносностью. В 15 км от блока открыто нефтяное месторождение Waobab, крупнейшее в Кот-д'Ивуар.

До вхождения Группы в проект на блоке были проведены сейсморазведочные работы 2D в объеме 4,9 тыс. км и 3D в объеме 2,4 тыс. км². В настоящее время идет второй разведочный этап, в ходе которого должна быть пробурена одна разведочная скважина. В 2007 году проведены переинтерпретация и переработка материалов сейсморазведочных работ 3D. Были подтверждены перспективы нефтегазоносности структуры А.

CI-101, CI-401 и Cape Three Points Deep Water

- Подписание соглашения – сентябрь 2005 года (блоки CI-101 и CI-401); август 2002 (блок Cape Three Points Deep Water)
- Приобретение доли – апрель 2007 года
- Срок действия соглашения – 5,5 лет (блоки CI-101 и CI-401); 7 лет (блок Cape Three Points Deep Water)
- Тип соглашения – СРП, разведка (нефть)
- Доля группы «ЛУКОЙЛ» – 56,66%
- Прочие участники проекта: Vanco Energy (28,34%), PETROCI Holding (блоки CI-101 и CI-401; 15%), Ghana National Petroleum Company (блок Cape Three Points Deep Water; 15%)

Блоки CI-101 и CI-401 находятся на континентальном шельфе Республики Кот-д'Ивуар, блок Cape Three Points Deep Water – на континентальном шельфе Республики Гана. Все участки находятся в глубоководной зоне Гвинейского залива в 50–100 км от побережья и геологически приурочены к бассейну Тано. Общая площадь блоков – около 15 тыс. км², глубина воды в пределах блоков – от 200 до 3 000 м.

В 2007 году по блокам CI-101 и CI-401 были выполнены сейсморазведочные работы 3D в объеме 1,1 тыс. км². В 2008 году будет проводиться подготовка выявленной структуры к поисково-разведочному бурению, а также выявление и подготовка других возможных структур. На блоке Cape Three Points Deep Water в 2008 году запланировано бурение одной разведочной скважины.

▶▶▶ ПЕРЕРАБОТКА (В ТОМ ЧИСЛЕ НЕФТЕХИМИЯ) И СБЫТ

Основные регионы группы «ЛУКОЙЛ» в секторе переработки и сбыта



Стратегия

- * Производство высококачественных и экологически чистых нефтепродуктов с высокой добавленной стоимостью
- * Увеличение выхода светлых нефтепродуктов
- * Нарастивание нефтеперерабатывающих мощностей
- * Контроль за производственными издержками
- * Оптимизация логистики: снижение транспортных затрат
- * Увеличение эффективности торговых операций
- * Увеличение объемов розничной реализации нефтепродуктов и сопутствующей продукции и услуг

ОСНОВНЫЕ ФАКТЫ 2007:

НПЗ, шт.	7
Переработка нефти, млн т	52,16
Загрузка мощностей, %	90
ГПЗ, шт.	4
Переработка газа, млн м ³	3 317
Нефтехимические заводы, шт.	4*
Выпуск нефтехимической продукции, млн т	2,04
АЗС, шт.	6 090
Экспорт нефти, млн т	42,15
Экспорт нефтепродуктов, млн т	25,1
Реализация нефти, млн т	41,01
Оптовая реализация нефтепродуктов, млн т	78,10
Розничная реализация нефтепродуктов, млн т	12,76
Чистая прибыль по бизнес-сегменту, млн долл.	4 918
Капитальные затраты в бизнес-сегменте, млн долл.	1 993
Численность работников в бизнес-сегменте, тыс. человек	73,7

* С учетом НПЗ в Бургасе.

Переработка и сбыт являются вторым важным бизнес-сегментом группы «ЛУКОЙЛ». Развитие этого сегмента позволяет Компании снизить зависимость от высокой ценовой волатильности на рынке нефти и улучшить свои конкурентные позиции в основных регионах деятельности путем выпуска и реализации высококачественной продукции с высокой добавленной стоимостью. Таким образом, развивая бизнес-сегмент переработки и сбыта, ЛУКОЙЛ защищает многомиллиардные инвестиции в разведку и разработку месторождений, что, в свою очередь, служит гарантией стабильного роста доходов акционеров. Развитие данного бизнес-сегмента является неотъемлемой частью стратегии Компании, нацеленной на формирование в долгосрочной перспективе баланса между сегментами разведки и добычи и переработки и сбыта. (В настоящее время на заводах Компании может быть переработано 60% добываемой нефти.) Сегодня ЛУКОЙЛ выпускает широкий ассортимент высококачественных нефтепродуктов, продукции газопереработки и нефтехимии и реализует свою продукцию оптом и в розницу почти в 30 странах мира.