

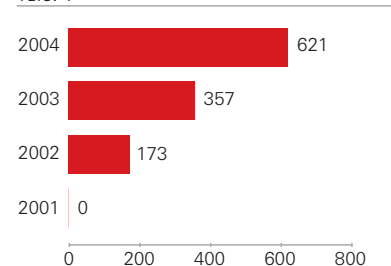
## »»» НОВЫЕ МЕСТОРОЖДЕНИЯ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ»

### Тэдинское месторождение

Тэдинское нефтяное месторождение расположено в центральной части Большеземельской тундры Ненецкого автономного округа (Тимано-Печора). Месторождение было открыто в 1989 году. Разработка месторождения начата в 2001 году.

Доказанные запасы месторождения по состоянию на конец 2004 года составляют более 100 млн барр. нефти, накопленная добыча нефти превысила 1 млн т.

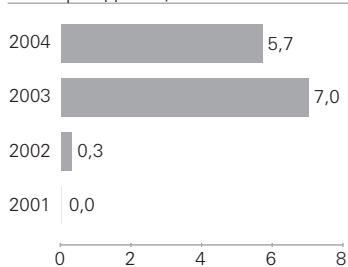
Добыча нефти на месторождении, тыс. т



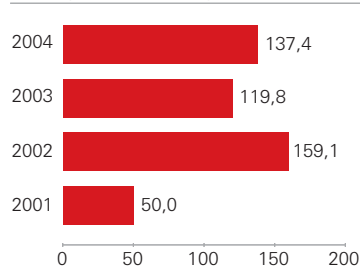
### Основные показатели разработки Тэдинского месторождения

	2000	2001	2002	2003	2004
<b>Добыча нефти, тыс. т</b>	–	<b>0</b>	<b>173</b>	<b>357</b>	<b>621</b>
Накопленная добыча нефти, тыс. т	–	0	173	530	1 151
<i>Фонд скважин, скв.</i>	–	1	9	13	19
Эксплуатационные, скв.	–	1	9	13	19
Дающие продукцию, скв.	–	1	9	13	19
Средний дебит скважин, т/сут	–	50,0	159,1	119,8	137,4
Обводненность, %	–	0,0	0,3	7,0	5,7

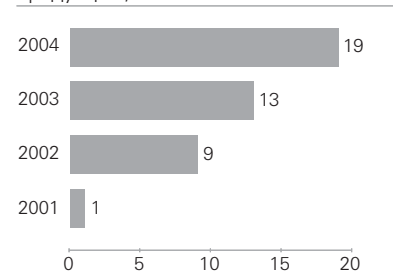
Обводненность продукции на месторождении, %



Средний дебит скважин на месторождении, т/сут



Фонд скважин, дающих продукцию, скв.



**Кравцовское месторождение**

Кравцовское месторождение расположено в акватории Балтийского моря на российском шельфе в 23 км от берега на глубине 25–35 м. Оно было открыто в 1983 году. Доказанные запасы месторождения по состоянию на конец 2004 года составляют около 47 млн барр. нефти.

Промышленная эксплуатация месторождения начата в конце июля 2004 года. Бурение и добыча нефти ведутся с морской ледостойкой стационарной платформы в соответствии с принципом «нулевого сброса». Добытая нефть поставляется на побережье

по подводному трубопроводу и экспортируется через терминал в порту Светлый.

Добыча на месторождении в 2004 году составила 80 тыс. т при среднем дебите скважин 237 т/сут.

Месторождение предполагается разрабатывать 17 скважинами: 1 вертикальной, 10 с горизонтальным завершением и 6 горизонтально-разветвленными. Согласно плану разработки к 2007 году добыча на месторождении достигнет 700 тыс. т/год. Период эксплуатации месторождения составит около 30 лет.



**Находкинское месторождение и другие месторождения Большехехетской впадины**

В рамках реализации газовой программы группа «ЛУКОЙЛ» занимается освоением запасов газа Большехехетской впадины (Ямало-Ненецкий автономный округ), которые станут основой роста добычи газа Компании в ближайшие годы. По состоянию на конец 2004 года доказанные запасы газа на месторождениях Компании в этом регионе составили 12,9 трлн фут<sup>3</sup>, или 52,5% от запасов газа группы «ЛУКОЙЛ».

В апреле 2005 года в эксплуатацию было введено Находкинское месторождение. Газ, добываемый на месторождении, поставляется по 117-километровому трубопроводу до газокomppressorной станции «Ямбургская» и далее поставляется по транспортной







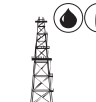






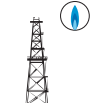


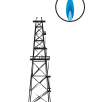
системе ОАО «Газпром». В соответствии с соглашением между ОАО «ЛУКОЙЛ» и ОАО «Газпром», весь объем газа, добываемого на Находкинском месторождении, на первом этапе будет приобретаться ОАО «Газпром».

В 2007 году месторождение выйдет на проектную мощность с годовым объемом добычи 10 млрд м<sup>3</sup> газа. Ввод в эксплуатацию остальных месторождений Большехехетской впадины намечен на 2007–2011 годы. Максимального объема добычи в регионе (25 млрд м<sup>3</sup> газа и 2 млн т газового конденсата) планируется достичь к 2012 году.





## МЕЖДУНАРОДНЫЕ ПРОЕКТЫ ГРУППЫ «ЛУКОЙЛ»

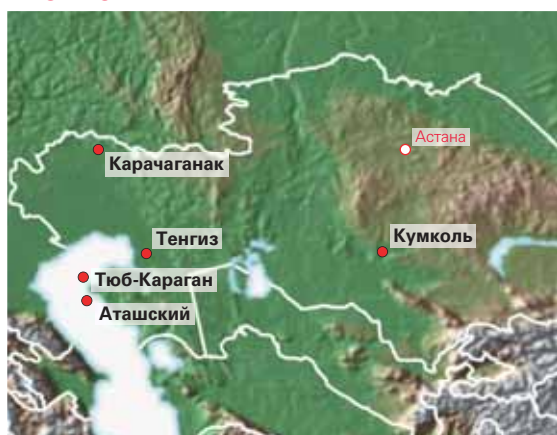
### Приобретение/вхождение в международные проекты в секторе разведки и добычи

1994	1995	1996	1997	1998	2001	2002	2003	2004
 <p><b>Азери – Чираг – Гюнешли</b> (Азербайджан)</p>	 <p><b>Кумколь</b> (Казахстан)</p>	 <p><b>Шах-Дениз</b> (Азербайджан)</p>	 <p><b>Западная Курна-2</b> (Ирак)</p>	 <p><b>D-222 (Ялама)</b> (Азербайджан)</p>	 <p><b>WEEM</b> (Египет)</p>	 <p><b>Кондор</b> (Колумбия)</p>	 <p><b>Западный Гейсум</b> (Египет)</p>	 <p><b>Тюб-Караган и Аташский</b> (Казахстан)</p>
	 <p><b>Мелейя</b> (Египет)</p>		 <p><b>Карачаганак</b> (Казахстан)</p>		 <p><b>Зых-Говсаны</b> (Азербайджан)</p>		 <p><b>Северо-Восточный Гейсум</b> (Египет)</p>	 <p><b>Кандым – Хаузак – Шады</b> (Узбекистан)</p>
			 <p><b>Тенгиз</b> (Казахстан)</p>				 <p><b>Анاران</b> (Иран)</p>	 <p><b>Блок А</b> (Саудовская Аравия)</p>

### Продажа/выход из международных проектов в секторе разведки и добычи

							 <p><b>Азери – Чираг – Гюнешли</b> (Азербайджан)</p>	 <p><b>Зых-Говсаны</b> (Азербайджан)</p>
--	--	--	--	--	--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

#### 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 – 13,95%
- Прочие участники проекта: BG Group (32,5%, оператор), ENI Group (32,5%, оператор), ChevronTexaco (20%)

Нефтегазоконденсатное месторождение Карачаганак в западном Казахстане является одним из крупнейших в мире. Оно было открыто в 1979 году. Площадь месторождения – 280 км<sup>2</sup>. Извлекаемые запасы (на 31 декабря 2004 года) – 2,5 млрд барр. нефти и газового конденсата и более 29 трлн фут<sup>3</sup> газа. Разработка месторождения вступила в интенсивную фазу в 1995 году с подписанием Соглашения о принципах раздела продукции и учреждением совместного операционного

консорциума – *Karachaganak Integrated Organization*. В ноябре 1997 года было подписано окончательное Соглашение о разделе продукции.

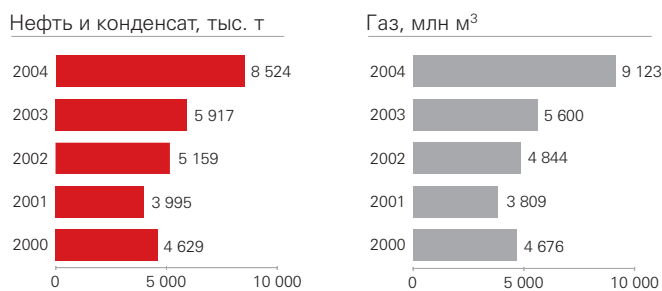
В 2004 году были введены в эксплуатацию перерабатывающий комплекс мощностью 7 млн т/год и экспортный трубопровод Карачаганак – Атырау мощностью 7 млн т/год для поставки сырья на экспорт через систему Каспийского трубопроводного консорциума (КТК), что существенно повышает экономическую эффективность проекта. Было также начато бурение первой многоствольной скважины с отдельной добычей из каждого ствола.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2004 года составляет 32 скважины, фонд газовых скважин – 59 скважин. Производство товарного газа в 2004 году составило 6,57 млрд м<sup>3</sup>.

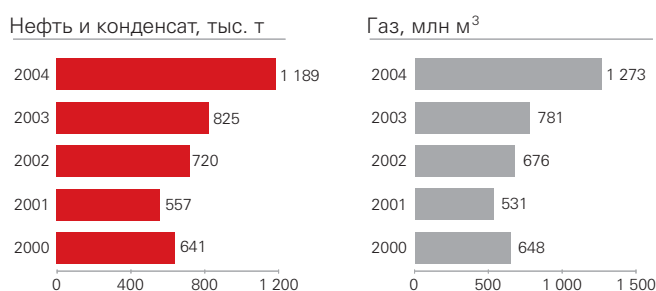
Доля Компании в доказанных запасах месторождения (на 31 декабря 2004 года) составляет 231 млн барр. нефти и газового конденсата и 1,6 трлн фут<sup>3</sup> газа.

Нестабильный конденсат с месторождения поставляется по трубопроводу на Оренбургский ГПЗ, стабильный конденсат и нефть подаются по трубопроводу в КТК, газ подается на Оренбургский ГПЗ по газопроводу.

**Суммарная добыча по проекту Карачаганак**



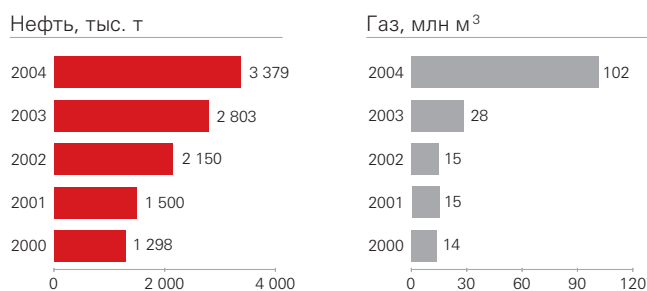
**Добыча группы «ЛУКОЙЛ» по проекту Карачаганак**



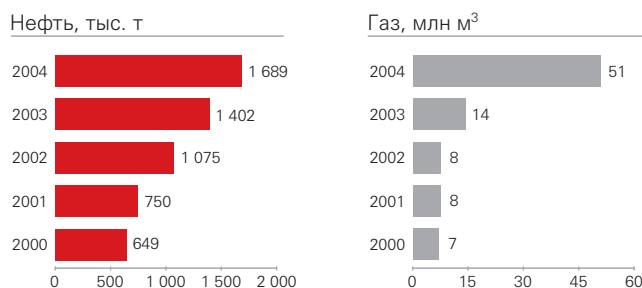
**Кумколь**

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

**Суммарная добыча по проекту Кумколь**



**Добыча группы «ЛУКОЙЛ» по проекту Кумколь**



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 Petrokazakhstan разрабатывает северную часть месторождения (площадь лицензионного участка составляет 150 км<sup>2</sup>), южная часть разрабатывается Petrokazakhstan. Извлекаемые запасы на лицензионном участке (на 31 декабря 2004 года) составляют 256 млн барр. нефти и 115 млрд фут<sup>3</sup> газа.

В 2003 году введен в эксплуатацию трубопровод Кумколь – Жусалы мощностью 6,5 млн т/год, который позволяет значительно сократить транспортные расходы при экспорте сырья через систему КТК. Также была введена в эксплуатацию система



утилизации попутного газа, что привело к сокращению затрат на добычу нефти. Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2004 года составляет 231 скважину (в 2004 году была введена в эксплуатацию 21 скважина).

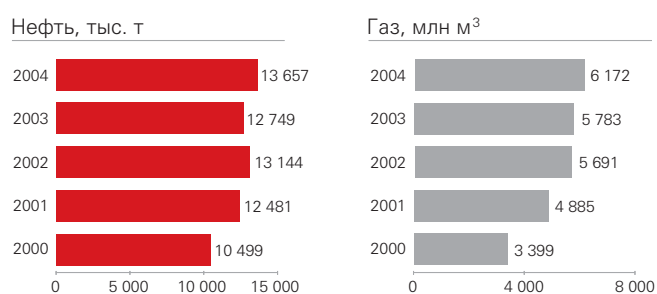
Доля группы «ЛУКОЙЛ» в доказанных запасах месторождения (на 31 декабря 2004 года) составляет 111 млн барр. нефти.

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

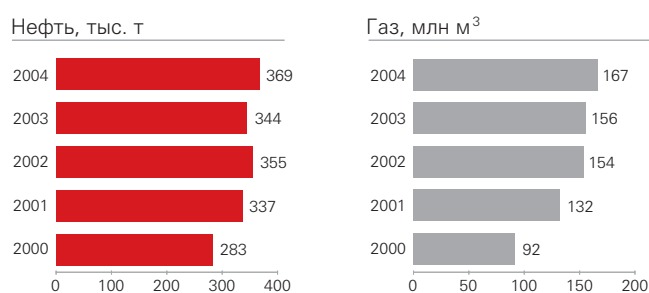
### Тенгиз

- 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: ChevronTexaco (50%), ExxonMobil (25%), КазМунайГаз (20%)

#### Суммарная добыча по проекту Тенгиз



#### Добыча группы «ЛУКОЙЛ» по проекту Тенгиз



Месторождение Тенгиз расположено в Атырауской области Республики Казахстан в 150 км от города Атырау. Оно было открыто в 1979 году. Площадь месторождения составляет 600 км<sup>2</sup>. На контрактной территории находится также Королевское месторождение и ряд более мелких. Доказанные запасы (на 31 декабря 2004 года) – 3,8 млрд барр. нефти и около 1 млрд барр. н. э. газа и газового конденсата. Разработка месторождения была начата в 1991 году.

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин по состоянию на 31 декабря 2004 года составляет 59 скважин. Производство товарного газа – 4,87 млрд м<sup>3</sup>. Доля группы «ЛУКОЙЛ» в запасах месторождения (на 31 декабря 2004 года) составляет 112 млн барр. нефти и 188 млрд фут<sup>3</sup> газа.

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

### 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: КазМунайТениз (50%)

Участок Тюб-Караган занимает площадь 1,2 тыс. км<sup>2</sup> и находится на каспийском шельфе Казахстана в 40 км к северо-западу от морского порта Баутино на глубине 7–12 м. Прогнозные геологические запасы – 2,5 млрд барр. нефти и 2,2 трлн фут<sup>3</sup> газа. Вероятность обнаружения углеводородов оценивается как высокая. 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, а также подготовка к бурению первой разведочной скважины.

В 2005 году запланировано бурение первой разведочной скважины с помощью буровой платформы «Астра».