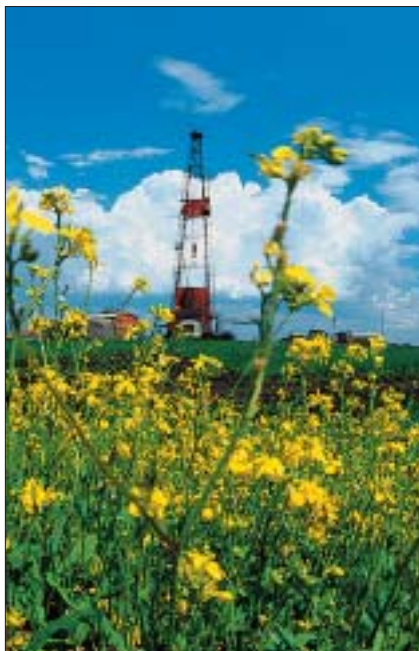




НЕФТЯНАЯ КОМПАНИЯ ЛУКОЙЛ

ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2001



В 2001 году ЛУКОЙЛ сохранил ведущее место в нефтяной отрасли страны несмотря на сложные рыночные условия.

Компания добилась роста производства во всех секторах своей деятельности, что вместе с реализацией программы реструктуризации обеспечило хорошие финансовые показатели.



Реструктуризация Компании, начатая в феврале 2001 года, призвана кардинально повысить ее международную конкурентоспособность.



СОБЫТИЯ 2001 ГОДА

Добыча нефти достигла 78,3 млн тонн, переработка нефти (с учетом процессинга) — 49,0 млн тонн.

Продолжалось успешное освоение Северного лицензионного участка акватории Каспия. В результате бурения первой поисковой скважины на структуре Ракушечная открыто одноименное газоконденсатное месторождение.

В 2001 году Компания приобрела контрольный пакет акций ОАО «Ямалнефтегаздобыча», которому принадлежат 4 лицензии на право пользования недрами (с правом добычи) в пределах Большехетской впадины. Вместе с открытием месторождений газа в акватории Каспия это позволило практически завершить создание сырьевой базы добычи газа в Компании.

Компания приобрела ОАО «НОРСИ-ОЙЛ», в состав которого входит одно из крупнейших нефтеперерабатывающих предприятий России ОАО «Нижегороднефтеоргсинтез» мощностью 15 млн тонн нефти в год.

Завершено строительство первой очереди участка продуктопровода «Пермь—Андреевка», который свяжет принадлежащий Компании Пермский НПЗ с системой «Транснефтепродукта».

Выпуск нефтехимической продукции достиг 1,6 млн тонн, выпуск основного нефтехимического продукта — полиэтилена — составил 368 тыс. тонн.

В Компании осуществлялся первый этап реструктуризации, направленный на оптимизацию состава Группы ЛУКОЙЛ. За пределы Группы было выведено 152 непрофильных и неперспективных общества. Разработана и последовательно реализовывалась программа реструктуризации сектора нефтепродуктообеспечения Компании, предусматривающая сокращение числа организаций нефтепродуктообеспечения в Группе и повышение их эффективности.

Чистая прибыль за 2001 год составила 87,5 млрд рублей.



ПРАВЛЕНИЕ ОАО «ЛУКОЙЛ»

 ЛУКОЙЛ


ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

%	2001	2000	
3	434 392	422 591	Выручка-нетто от продаж, млн руб.
0	127 258	127 269	Прибыль от продаж, млн руб.
(7)	111 986	120 464	Прибыль до налогообложения, млн руб.
(9)	87 521	96 434	Чистая прибыль, млн руб.
46	93 500	64 227	Капиталовложения и инвестиции, млн руб.
29	168 381	130 026	Налоговые начисления, млн руб.
41	477 984	338 139	Активы (на конец года), млн руб.
20	12 758	10 622	Дивиденды акционерам (рекомендованные), млн руб.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

%	2001	2000	
12	2 271	2 034	Запасы нефти и газа (доказанные), млн т нефтяного эквивалента
1	78 322	77 741	Добыча нефти (дочерние и зависимые общества), тыс. т
4	5 233	5 013	Добыча газа (дочерние и зависимые общества), млн куб. м
18	38 047	32 368	Первичная переработка нефти (собственные НПЗ), тыс. т
8	32 768	30 340	Экспорт нефти из России (дочерние и зависимые общества), тыс. т
38	10 778	7 801	Экспорт нефтепродуктов из России, тыс. т
46	1 614	1 105	Выпуск нефтехимической продукции, тыс. т
39	3 544	2 555	Количество АЗС (собственные и арендованные), единиц



НАШИМ АКЦИОНЕРАМ

Итоги и перспективы



В 2001 году Компании пришлось отстаивать свое лидерство в сложных рыночных и конъюнктурных условиях. Ценовая ситуация как на внешнем, так и на внутреннем рынках оказалась неустойчивой и имела понижательную тенденцию. Это, несомненно, препятствовало росту объемов наших продаж и прибыли.

В этих условиях проявилась способность коллектива Компании собранно и напряженно решать поставленные задачи и сохранять финансовую стабильность. И эту способность мы должны в полной мере развивать и использовать в новом году, поскольку именно она определила уровень результатов, достигнутых Компанией в 2001 году.

Объемы продаж Компании превысили 434 млрд рублей, а чистая прибыль — 87 млрд рублей.

В 2001 году достигнут рекордный прирост извлекаемых запасов углеводородов — почти 129 млн тонн условного топлива, причем основной прирост произошел в новых регионах



деятельности Компании — в акватории Каспия и в Тимано-Печорской нефтегазовой провинции. Добыча нефти превысила 78 млн тонн, переработка нефти с учетом процессинга достигла 49 млн тонн. Получен значительный прирост в сбыте нефтепродуктов и выпуске нефтехимической продукции.

За прошедший год ЛУКОЙЛ увеличил свой производственно-сбытовой потенциал, что, несмотря на ухудшение ценовой конъюнктуры, обеспечило высокие финансовые результаты. Показатели выручки и прибыли Компании близки к рекордному уровню 2000 года, а налоги превысили 168 млрд рублей. Это весьма значительные поступления в бюджеты стран и регионов деятельности Компании.

Нестабильность ценовых условий требует от Компании повышенной гибкости ее производственно-финансовой политики. Но главное — в новых условиях сохранить и, по возможности, даже поднять прибыльность Компании. Нам нужно повысить эффективность

 ЛУКОЙЛ



ее деятельности в каждом секторе — в добыче и переработке нефти, экспортно-сбытовых операциях, финансово-инвестиционной и кадровой политике, организационно-кадровой работе.

Даже в условиях ухудшающейся конъюнктуры мы должны сохранить финансовую устойчивость, конкурентную доходность, умение генерировать достаточные денежные средства для финансирования масштабных инвестиционных программ развития.

Чтобы решить эти задачи, Компания разработала и реализует программу реструктуризации — первоочередную и долгосрочную.

Первоочередная (2002–2003 годы) программа реструктуризации содержит меры по повышению текущей прибыльности Компании:

- увеличение экспортных продаж нефтепродуктов
- сокращение сроков ввода в эксплуатацию новых месторождений. Сокращение числа малодебитных скважин. Расширение использования прогрессивных технологий повышения нефтеотдачи. Повышение качества всего комплекса сервисных услуг по бурению и разработке месторождений
- контроль и сокращение затрат, включая сокращение численности работающих
- повышение доходности инвестиций. Придание приоритетности проектам с ускоренной отдачей инвестиций
- выведение оставшихся непрофильных и неконкурентных активов. Перевод сервисных структур на рыночные условия функционирования. Консолидация дочерних структур. Реформирование Центрального аппарата Компании. Переход к казначейской системе исполнения бюджета

Следует признать, что сдерживание роста и жесткий контроль затрат вновь становятся первоочередными задачами Компании. По сути, речь идет о необходимости принять и реализовать программу экономизации всей ее деятельности с повсеместным сокращением непроизводительных и малоэффективных затрат. Только в 2002 — 2003 годах нам предстоит сократить затраты более чем на 20%. Мы планируем меры

по удешевлению и повышению эффективности всех видов сервисной деятельности (бурение, ремонты, снабжение, транспорт) и жесткий контроль за выполнением поставленных задач.

Еще более масштабна и эффективна десятилетняя программа реструктуризации, направленная на кардинальное повышение международной конкурентоспособности Компании. Это:

- структурные сдвиги в добыче нефти в направлении роста добычи нефти на высокопродуктивных месторождениях
- создание мощного сектора газа
- реконструкция, строительство и приобретение НПЗ и сети продаж нефтепродуктов
- системная интеграция секторов бизнеса в России и за рубежом
- существенное увеличение на этой основе прибыльности и стоимости Компании

Основой всех достижений Компании является ее активная инвестиционная политика, включая инициативные приобретения активов в России и за рубежом. Такую инвестиционную политику Компании нам предстоит сохранить и продолжить с обеспечением в дальнейшем уровня инвестиций



не менее 75–90 млрд рублей в год. Наиболее актуальными направлениями нашей инвестиционной политики являются ускорение структурных сдвигов в добыче нефти в Тимано-Печорском и Каспийском регионах, создание инфраструктуры и начало добычи природного газа, активное развитие нефтехимии.

Перед нами уже стоят задачи формирования производственно-добывающих комплексов на Ямале и Каспийском шельфе. Это качественно новые задачи, требующие нетрадиционных решений.

Избранная Компанией стратегия — стабильные объемы производства в традиционных регионах деятельности при ускоренном развитии новых центров добычи, переработки и сбыта — получит более четкое оформление в планах и бюджетах развития дочерних обществ. При этом планы капитальных затрат дочерних обществ в России и за рубежом имеют жесткие ограничения и тесно увязываются с критериями эффективности. Дополнительные доходы направляются в первую очередь в регионы и сектора, обладающие долгосрочным потенциалом наращивания выпуска продукции.

Общие показатели Компании, ее эффективность в первую очередь зависят от наших собственных усилий — достигнутого уровня управляемости, контроля затрат и инвестиций. Именно эти факторы определяют успехи Компании на внутреннем и международном рынках, ее конкурентоспособность и инвестиционную привлекательность.

Инвестиционная привлекательность Компании определяется ростом ее прибыли и рыночной стоимости. Поэтому повышение акционерной стоимости Компании, прежде всего за счет роста ее прибыльности, является ключевой целью для руководства и всех структурных подразделений Компании.

В 2001 году Компания осуществила первый этап в системной и последовательной реализации комплекса мер по повышению своей инвестиционной привлекательности.

Выделяются две группы таких мер:

первая — связана с фундаментальными показателями производственно-сбытового потенциала Компании и включает укрепление ее положения в группе корпораций-лидеров по добыче и переработке нефти за счет органического роста, повышения эффективности операционной деятельности;

вторая — повышение стандартов корпоративного управления наряду с обеспечением прочных доверительных связей Компании с сообществом инвесторов и акционеров. Такое доверие снижает как уровень рисков акционерного капитала, так и стоимость привлекаемого капитала.

Среди конкретных задач в области корпоративного управления:

- строгое соблюдение сроков и форм представления результатов деятельности Компании
- включение в Состав директоров независимых представителей зарубежных инвесторов и акционеров, крупного российского бизнеса
- постоянное обновление и совершенствование интернет-сайта Компании
- проведение обязательных регулярных встреч высшего руководства Компании с инвесторами и акционерами
- принятие корпоративного кодекса
- повышение прозрачности инвестиционной политики Компании, ясность критериев и показателей эффективности приобретений и проектов
- получение в 2002 году листинга на Лондонской и в дальнейшем на Нью-Йоркской биржах
- повышение прозрачности структуры акционерного капитала



Цели Компании в области дивидендной политики:

- признание размера дивидендов и динамики их роста как одного из ключевых показателей инвестиционной привлекательности Компании
- повышение величины дивидендов на основе последовательного роста прибыли и/или доли дивидендных выплат в составе нераспределенной прибыли

Реальную реализацию этих целей мы видим по итогам 2001 года:

- осуществлен обмен привилегированных акций на обыкновенные. Тем самым была устранена неравномерность распределения прибыли между группами акционеров
- несмотря на некоторое снижение прибыли Компании, принято решение не снижать общую сумму дивидендов (более 12 млрд рублей) с выплатой 15 рублей за одну обыкновенную акцию

Компания считает, что важно принять и последовательно реализовывать новые стандарты корпоративного управления. Это обеспечивается качественным улучшением систем контроля реализации решений, для чего в ЛУКОЙЛ создана эффективная система внутреннего контроля и аудита.

В целом ЛУКОЙЛ в 2001 году принял и реализует качественно более высокие стандарты корпоративного управления, направленные на существенное повышение инвестиционной привлекательности Компании.

Эта работа будет продолжаться в 2002 году и в последующие годы в интересах ЛУКОЙЛ и его акционеров.

Председатель Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ»
В.И.Грайфер

Президент ОАО «ЛУКОЙЛ»
В.Ю.Алекперов

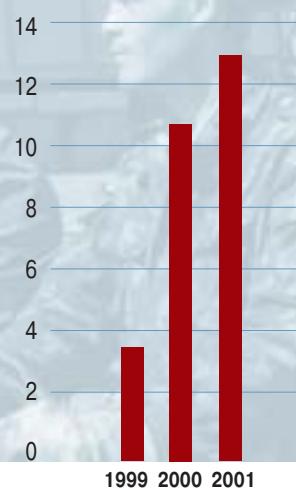


Основные показатели финансовой деятельности, млрд руб.

- 1999
- 2000
- 2001



- Дивиденды акционерам, млрд рублей (рекомендованные)



ЛУКОЙЛ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

РАЗВЕДКА И ДОБЫЧА НЕФТИ И ГАЗА

На 1 января 2002 года доказанные запасы нефти и газа ОАО «ЛУКОЙЛ» составили 16,6 млрд баррелей нефтяного эквивалента (2,3 млрд тонн).



Остаточные извлекаемые запасы нефти Компании (категория ABC₁) на территории России оцениваются в 2,5 млрд тонн, газа — в 510 млрд куб. м.

В результате геологоразведочных работ прирост запасов составил 128,9 млн тонн условного топлива.

На Северном лицензионном участке акватории Каспия открыто газоконденсатное месторождение Ракушечное.

Компания приобрела контрольный пакет акций ОАО «Ямалнефтегаздобыча».



Добыча нефти превысила 78,3 млн тонн, добыча газа — 5,2 млрд куб. м. Добыча нефти и газа на территории деятельности Компании превысила 83 млн тонн нефтяного эквивалента.

Добыча нефти по зарубежным проектам выросла на 7% и составила 2,2 млн тонн.



Запасы нефти и газа, геологоразведка

Согласно национальной классификации на 1 января 2002 года остаточные извлекаемые запасы нефти дочерних и зависимых обществ Компании (категория АВС₁) на территории России оцениваются в 2,5 млрд тонн, газа — в 510 млрд куб. м.

В 2001 году проходка в разведочном бурении составила 0,42 млн м, сданы из бурения 134 скважины. Доля ЛУКОЙЛ в разведочном бурении в России в 2001 году составила 32%.

В отчетном году в результате геологоразведочных работ прирост запасов составил 128,9 млн тонн условного топлива, в том числе нефти — 59,7 млн тонн, конденсата — 2,0 млн тонн и газа — 67,2 млрд куб. м.

Основной прирост запасов углеводородов получен в новых районах деятельности Компании — на акватории Каспия и в Тимано-Печоре.

С начала года открыто 17 новых месторождений, в том числе 16 нефтяных и одно газоконденсатное. На ранее открытых месторождениях выявлено 18 залежей, среди них 16 залежей нефти и 2 залежи газа.

Наиболее существенными в отчетном периоде были следующие открытия.

Первой поисковой скважиной на структуре Ракушечная (Северный лицензионный участок акватории Каспия) открыто одноименное

газоконденсатное месторождение, чем подтверждена промышленная продуктивность еще одного крупного объекта в регионе.

В результате бурения поисковой скважины на структуре Хвалынская открыты высокодебитная залежь нефти и две новые залежи газа. В конце 2001 года начато бурение еще одной поисковой скважины. Проводится оценка запасов нефти и газа.

В 2000–2001 годах на Северном лицензионном участке акватории Каспия было пробурено 5 поисково-разведочных скважин, и все они оказались успешными.

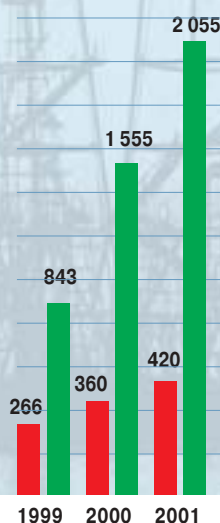
В Ненецком АО на Инзырейском месторождении открыта высокопродуктивная залежь нефти, извлекаемые запасы которой по сумме категорий С₁+С₂ оцениваются в 19 млн тонн.

В 2001–2002 годах на Северном лицензионном участке акватории Каспия было пробурено 5 поисково-разведочных скважин, и все они оказались успешными.

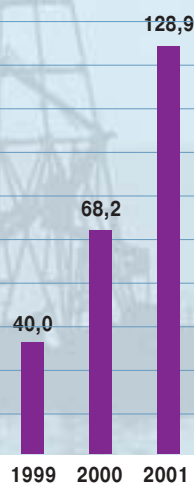


Проходка в бурении, тыс. м

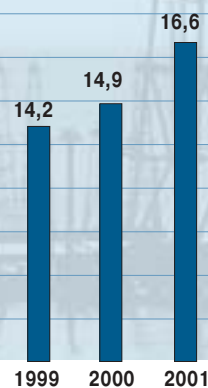
■ Разведочное бурение
■ Эксплуатационное бурение



Прирост запасов углеводородов, млн тонн условного топлива



Доказанные запасы нефти и газа, млрд баррелей нефтяного эквивалента



ЛУКОЙЛ



Годовой отчет 2001

Первые за последние 10 лет открытия сделаны в Саратовской области.

В рамках Каспийской нефтяной компании (КНК) проводились геолого-поисковые работы в соответствии с согласованной учредителями (Газпром, Юкос, ЛУКОЙЛ) программой работ. По результатам интерпретации полученных геофизических данных подготовлен паспорт на значительную по площади Кулалинскую структуру. В районе планируемой первой поисковой скважины начаты инженерные испытания.

В 2001 году Компания приобрела контрольный пакет акций ОАО «Ямалнефтегаздобыча», которому принадлежат 4 лицензии на право пользования недрами (с правом добычи) в пределах Большехетской впадины. Вместе с открытием месторождений газа в акватории Каспия это позволило практически завершить создание сырьевой базы добычи газа в Компании.

В ближнем зарубежье геологоразведочные работы проводились в Казахстане (Бозингенская впадина) и на азербайджанском шельфе Каспия (Шах-Дениз, D-222 (Ялама), Зых-Говсаны).

В Казахстане в районе Бозингенской впадины завершены бурение и испытание второй поисковой скважины.

В отчетном периоде продолжалась реализация проекта Шах-Дениз в Азербайджане. Оператор проекта компания BP объявила об окончании разведочного периода и начале периода разработки и добычи. Извлекаемые запасы месторождения могут составить до 600 млрд куб. м газа и 200 млн тонн нефти и конденсата.

В 2001 году должен был завершиться разведочный период проекта D-222 (Ялама). Однако в связи с отсутствием в настоящее время на Каспии морских буровых установок для бурения скважин при глубине моря более 500 м предполагается продление разведочного периода. Согласно оценке Компании прогнозные извлекаемые запасы нефти в азербайджанской части структуры Ялама-Самур (блок D-222) могут составить до 120 млн тонн нефти и 55 млрд куб. м газа.

Согласно оценке американской инжиниринговой фирмы *Miller&Lents* на 1 января 2002 года доказанные запасы нефти и газа ЛУКОЙЛ составили 14,5 млрд баррелей нефти (2,0 млрд тонн) и 12,4 трлн куб. футов газа (350 млрд куб. м). По сравнению с 2000 годом доказанные запасы нефти выросли на 2%, доказанные запасы газа — более чем в 3 раза.

Основной задачей Компании в области геологоразведки на 2002 год и ближайшую перспективу является обеспечение прироста высокопродуктивных запасов углеводородов, прежде всего за счет ускоренного развития сырьевой базы в перспективных регионах Северного Каспия и Тимано-Печоры и за рубежом.



 ЛУКОЙЛ


ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

Российский Каспий — новый крупный нефтегазоносный район



Российский сектор Каспийского моря является одной из наиболее перспективных территорий России для поиска месторождений углеводородов. Вместе с тем в рамках акватории российский сектор до недавнего времени оставался наименее изученным по сравнению с секторами, прилегающими к Азербайджану, Туркменистану и даже Казахстану.

Ситуация кардинально изменилась начиная с 1995 года, когда ЛУКОЙЛ приступил к проведению широкомасштабных геолого-геофизических исследований акватории Северного и Среднего Каспия.

За эти годы в указанной акватории Компанией выполнено свыше 22 тыс. погонных километров сейсмопрофилей повышенной кратности. Сейсмическими работами было охвачено свыше 63 тыс. км² акватории Каспийского моря из 75 тыс. км² российской части Каспия. Выявлен целый ряд новых потенциально перспективных на нефть и газ объектов, открыто три крупных нефтегазоконденсатных месторождения — Хвалынское, им. Ю. Корчагина и Ракушечное. Все пробуренные в 1999–2001 годах пять разведочных скважин оказались успешными.

Глубокое бурение осуществлено на трех структурах, расположенных на Северном лицензионном участке, и все они оказались промышленно нефтегазоносными, причем каждое месторождение было открыто первой поисковой скважиной. Бурение скважин осуществляется с принадлежащей Компании самоподъемной буровой установки «Астра», способной работать на глубинах моря до 50 м. Строится полупогружная установка, способная работать на глубинах моря до 700 м и бурить скважины на 6–7 км.

На месторождении Хвалынское пробурены две поисковые скважины: Хвалынская-1 и Хвалынская-3. Скважина Хвалынская-1 была заложена в конце июня 1999 года. Ее фактическая глубина составила 4 200 м. В процессе строительства скважины было выявлено 10 перспективных на нефть и газ объектов. Максимальный дебит в процессе испытания составил 850 тыс. куб. м газа и 80 куб. м конденсата в сутки.

Поисковая скважина Хвалынская-3 была заложена в акватории Северного участка Каспийского моря в центральной части структуры «170 км», расположенной на западном участке Хвалынской площади. В конце июня 2001 года скважина была закончена проходкой на глубине 4 338 м. Максимальный дебит при испытаниях составил 350 куб. м нефти и 154 тыс. куб. м газа в сутки. Нефть удельного веса 0,863 г/куб. см характеризуется повышенным содержанием парафинов.

Поисковая скважина №1 - Широтная (месторождение имени Ю. Корчагина) была пробурена на глубину около 2 500 м. Выявлено шесть нефтегазоносных объектов. При испытаниях максимальный дебит составил 380 куб. м нефти и 650 тыс. куб. м газа в сутки. Нефть легкая, удельный вес ее составляет 0,824 г/куб. см.

Поисковая скважина №2 - Широтная пробурена для уточнения контура структуры Широтная. Глубина скважины составила 2 020 м. Выявлено пять нефтегазоносных объектов. В процессе испытания максимальный дебит достигал 213 куб. м легкой (0,810 г/куб. см) нефти и 645 тыс. куб. м газа в сутки.

Поисковая скважина Ракушечная -1 пробурена до глубины 2 256 м. В результате испытания получен промышленный приток газоконденсата. Дебит газа составил 400 тыс. куб. м в сутки.

В пределах акватории Среднего Каспия в зонах, граничащих с казахстанским и азербайджанским секторами, проведенными сейсморазведочными работами выявлено наличие и уточнены местоположение, размеры и контуры двух крупнейших структурных объектов — Центрального и Ялама-Самур.

В результате проделанной ОАО «ЛУКОЙЛ» работы в акватории российского сектора Каспия уже сегодня можно говорить о предварительной оценке извлекаемых ресурсов, составляющей 2 млрд тонн условного топлива. Компания накопила большой опыт проведения широкомасштабных, носящих системный и комплексный характер геолого-геофизических и буровых работ в акватории Каспийского моря. В значительной мере создана необходимая для их эффективного проведения инфраструктура. Широко проводятся проектно-изыскательские работы и экологический мониторинг объектов и акватории российского сектора Каспия. Осуществляется широкий комплекс природоохранных мероприятий, включая работы по модернизации завода по воспроизводству осетровых рыб, комплексные ледовые исследования, экологический контроль бурения.

Важнейшим результатом проведенных к настоящему времени геолого-разведочных работ является открытие трех нефтегазоконденсатных месторождений, что дает весомые основания уже сейчас говорить об открытии нового крупного нефтегазоносного региона России.



Месторождения ОАО «Ямалнефтегаздобыча»

Месторождения ОАО «Ямалнефтегаздобыча» (Пякяхинское, Хальмерпаутинское, Северо-Хальмерпаутинское, Перекатное и Южно-Мессояхское) расположены в районе Большехетской впадины на территории Тазовского района Ямало-Ненецкого автономного округа Тюменской области. В непосредственной близости, 30–70 км к югу, находится районный центр пос. Тазовский. Расстояние от райцентра составляет по прямой до Нового Уренгоя — 175 км, до Салехарда — 520 км и до Тюмени — 1 300 км.

Расстояние до газопроводов Уренгой–Сургут–Челябинск и Уренгой–Центр от всех месторождений (Пякяхинского, Хальмерпаутинского, Южно-Мессояхского) 270 км.

Согласно национальной классификации извлекаемые запасы углеводородов промышленных категорий C_1+C_2 оцениваются следующим образом:

Нефть и конденсат, млн тонн	Газ, млрд куб. м
-----------------------------	------------------

104,2	614,8
-------	-------

Достижение максимального уровня добычи с месторождений ОАО «Ямалнефтегаздобыча» предполагается на 10-й год разработки. Максимальный уровень добычи составит 30 млрд куб. м газа и 1,6 млн тонн нефти и конденсата в год.

Разработка месторождений и добыча нефти и газа

По состоянию на 1 января 2002 года Компанией разрабатываются 307 нефтяных и газоконденсатных месторождений, в том числе 286 на территории России. В 2001 году в разработку введено 17 месторождений с запасами категории ABC_1 64 млн тонн.

В 2001 году проходка в эксплуатационном бурении составила 2,05 млн м. Закончено строительство и освоение 832 новых скважин. Эксплуатационный фонд скважин на 1 января 2002 года составил 28,5 тыс. скважин. Доля неработающих скважин составляет 4,3 тыс. скважин, или 15,2% от эксплуатационного фонда.

В 2001 году добыча нефти на территории деятельности ЛУКОЙЛ составила 78,3 млн тонн. На территории России было добыто 76,1 млн тонн нефти, что составляет 22% от общероссийской добычи.

В отчетном периоде Компания участвовала в реализации 11 зарубежных проектов по разведке и добыче углеводородов на территории Азербайджана, Казахстана, Египта. Добыча нефти осуществлялась по шести проектам (Азери-Чыраг-Гюнешли, Карачаганак, Тенгиз, Кумколь, Мелейя, Блок WEEM), доля ЛУКОЙЛ в добыче нефти за 2001 год составила 2,2 млн тонн.

Добыча газа на территории деятельности Компании выросла на 4,4% и составила 5,2 млрд куб. м, в том числе 4,1 млрд куб. м нефтяного газа и 1,1 млрд куб. м природного газа.



ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

Зарубежные проекты ЛУКОЙЛ в разведке и добыче

Проект	Доля ЛУКОЙЛ, %	События 2001 года
Азербайджан		
Азери-Чыраг-Гюнешли	10%	Доля ЛУКОЙЛ в добыче 2001 года — 509 тыс. тонн.
Зых-Говсаны	50%	ЛУКОЙЛ является оператором проекта. В 2001 году проводились подготовительные работы к реабилитации добывающих скважин действующего фонда.
Шах-Дениз	5%	Завершен разведочный период. Извлекаемые запасы оцениваются до 600 млрд куб. м газа и 200 млн тонн нефти и конденсата.
D-222 (Ялама)	60%	Проводились сейсморазведочные работы и интерпретация полученных геофизических данных. Начало поискового бурения откладывается из-за отсутствия на Каспии морских буровых установок, способных осуществлять глубоководное бурение.
Казахстан		
Карачаганак	15%	Доля ЛУКОЙЛ в добыче 2001 года — 557 тыс. тонн нефти и 531 млн куб. м газа.
Кумколь	50%	Доля ЛУКОЙЛ в добыче 2001 года — 750 тыс. тонн нефти и 8 млн куб. м газа.
Тенгиз	2,7%	Доля ЛУКОЙЛ в добыче 2001 года — 337 тыс. тонн нефти и 132 млн куб. м газа.
Бозинген	100%	В 2001 году завершены бурение и испытание второй поисковой скважины.
Египет		
Мелейя	12%	Доля ЛУКОЙЛ в добыче 2001 года составила 47 тыс. тонн нефти.
Блок WEEM	25%	В блок WEEM входят четыре египетских месторождения с остаточными извлекаемыми запасами 0,8 млн тонн. Доля ЛУКОЙЛ в добыче 2001 года составила 21 тыс. тонн нефти.
Ирак		
Западная Курна - 2	68,5%	Заморожен до отмены санкций ООН против Ирака



ПОСТАВКИ И ТРАНСПОРТИРОВКА

Поставка нефти

В 2001 году потребителям России поставлено 80,6 млн тонн нефти, в том числе 75,1 млн тонн собственного производства и 5,5 млн тонн нефти, закупленной на рынке.

На собственные НПЗ в России было поставлено 29,7 млн тонн нефти, на другие российские НПЗ — 15,6 млн тонн. Экспорт нефти составил 32,8 млн тонн, в том числе 29,3 млн тонн в дальнее зарубежье и 3,5 млн тонн



в ближнее зарубежье (Казахстан, Украина, Белоруссия). Из общего объема экспорта нефти 6,4 млн тонн было поставлено на собственные НПЗ в Болгарии, Румынии и на Украине. Зарубежные НПЗ Компании закупили у сторонних производителей 1,8 млн тонн нефти. Прочие поставки нефти составили 0,7 млн тонн.

Поставка нефти потребителям производилась в основном по системе магистральных нефтепроводов АК «Транснефть» (96%).

Транспорт нефти

В 2001 году продолжалась реализация трубопроводных проектов Компании.

В ноябре 2001 года на морском терминале в Южной Озерейке прошла торжественная церемония по случаю официального открытия маршрута экспорта нефти по нефтепроводной системе Каспийского трубопроводного консорциума (КТК).



До конца 2001 года осуществлена поставка на экспорт свыше 500 тыс. тонн нефти. В 2002 году планируется завершить работы по строительству первой очереди нефтепроводной системы, что позволит КТК выйти на намечаемый объем перевалки в 28 млн тонн нефти в год.

Продолжалось развитие танкерного флота Компании. В феврале 2001 года в состав ее флота вошел танкер усиленного ледового класса «Калининград», а в декабре 2001 года спущен на воду танкер усиленного ледового

класса «Саратов».

В 2001 году собственными танкерами перевезено 0,3 млн тонн нефти и 3,2 млн тонн нефтепродуктов.

На Волгоградском судостроительном заводе продолжается строительство второй серии танкеров типа «река-море»



(5 судов). Окончание строительства и сдача пятого судна в эксплуатацию планируются в 2003 году.



ПЕРЕРАБОТКА, НЕФТЕХИМИЯ И СБЫТ

Нефтепереработка

В 2001 году первичная переработка нефти (с учетом процессинга на сторонних НПЗ и переработки ОАО «НОРСИ») выросла на 7,6% и составила 49,0 млн тонн.

На собственных НПЗ Компании было переработано 38,0 млн тонн нефти, в том числе 29,4 млн тонн на российских и 8,6 млн тонн на зарубежных НПЗ.

На сторонних НПЗ было переработано 10,9 млн тонн, в том числе 10,1 млн тонн на российских НПЗ и 0,8 млн тонн на НПЗ в Белоруссии и на Украине.

Всего выработано 46,1 млн тонн нефтепродуктов, в том числе 8,0 млн тонн автомобильных бензинов, 2,2 млн тонн реактивного топлива, 13,5 млн тонн дизельного топлива, 1,15 млн тонн масел.

В октябре 2001 года Компания приобрела ОАО «НОРСИ-ОЙЛ», в состав которого входит один из крупнейших НПЗ в России — «Нижегороднефтеоргсинтез» в городе Кстово (Нижегородская область).



НОРСИ

«Нижегороднефтеоргсинтез» является одним из крупнейших российских нефтеперерабатывающих предприятий с мощностью по первичной переработке нефти 15 млн тонн в год и коэффициентом технологической сложности (Нельсона) 3,9.

Мощности основных технологических процессов

Наименование технологического процесса	Мощность, тыс. тонн
Первичная переработка	15 000
Каталитический риформинг	1 523
Гидроочистка	4 294
Производство масел и смазок	560

«Нижегороднефтеоргсинтез» занимает выгодное географическое положение, находясь рядом с крупнейшими городами-потребителями нефтепродуктов в России — Москвой и Нижним Новгородом. Завод соединен продуктопроводом с системой «Транснефтепродукт», что дает ему конкурентное преимущество при экспорте нефтепродуктов (перевозка трубопроводным транспортом примерно в полтора раза дешевле, чем по железной дороге).

2001 год «Нижегороднефтеоргсинтез» завершил со следующими производственными показателями:

2001	тыс. тонн
Переработка нефти	6 731
Выпуск нефтепродуктов	6 439
в том числе:	
автомобильные бензины	819
реактивное топливо	496
дизельное топливо	1 599
мазут и битумы	2 983
масла и смазки	234

В настоящее время на предприятии осуществляется реконструкция с целью доведения качества выпускаемой продукции до европейских стандартов. Завершается строительство установки каталитического риформинга с непрерывной регенерацией катализатора мощностью 1 млн тонн. Ввод в эксплуатацию этой установки позволит существенно увеличить выпуск автомобильных бензинов на предприятии.



Продолжались реконструкция и модернизация нефтеперерабатывающих заводов Компании. На НПЗ в Перми практически весь объем работ был сосредоточен на строительстве комплекса гидрокрекинга «Т-стар».

На НПЗ в Волгограде в отчетном периоде сданы в эксплуатацию комплекс газовых установок и эстакада налива сжиженных углеводородных газов. Продолжалась реконструкция комплекса по производству масел, который позволит увеличить объем выработки масел на 50 тыс. тонн в год. Начаты работы по строительству установки каталитического риформинга.

На НПЗ в Ухте в 2001 году была завершена реконструкция установки первичной переработки нефти АТ-1, что позволило увеличить ее мощность на 182 тыс. тонн в год. Начаты работы по строительству комплекса гидродепарафинизации дизельного топлива.

По итогам всероссийского конкурса потребительских товаров «Народная марка — 2001» моторные масла «ЛУКОЙЛ-Стандарт» и «ЛУКОЙЛ-Супер» как самые покупаемые и популярные у потребителей получили право называться «Народной маркой». Автомобилистам хорошо известны и другие высококачественные продукты Компании — «ЛУКОЙЛ-Синтетик», «ЛУКОЙЛ-Люкс», «ЛУКОЙЛ-Авангард».

С 2002 года ЛУКОЙЛ переходит на выпуск фасованной продукции в новой упаковке. Несколько степеней защиты от подделки, привлекательный и функциональный дизайн новой канистры — свидетельство заботы Компании о своих потребителях.

На зарубежных нефтеперерабатывающих предприятиях Компании в отчетном периоде осуществлялись оптимизация производственных процессов и снижение затрат. В результате снижены потери нефти и нефтепродуктов, расход топлива, реагентов и катализаторов.

Доля неэтилированных бензинов в общем выпуске бензинов на зарубежных НПЗ Компании возросла до 87%, доля высокооктановых бензинов — до 88%, производство дизельного топлива с содержанием серы менее 0,035% (стандарт Евро-4) увеличилось до 19,9%.

Начиная с апреля 2001 года была реализована интеграционная схема глубокой переработки нефти на предприятиях Компании в Одессе (Украина), Бургасе (Болгария) и Плоешти (Румыния): мазут и вакуумный газойль с Одесского НПЗ поставлялись соответственно на НПЗ Компании в Бургасе и Плоешти для их переработки на свободных мощностях каталитического крекинга. Всего было поставлено 356 тыс. тонн мазута и 24 тыс. тонн вакуумного газойля, что позволило дополнительно выработать 102 тыс. тонн бензина.

Продолжалась работа по реконструкции и модернизации зарубежных заводов. На НПЗ в Плоешти введена в эксплуатацию установка изомеризации нормальных парафинов. На Одесском НПЗ освоено производство вакуумного газойля и нефтяного битума.

В связи с планируемой реконструкцией румынский НПЗ был остановлен во второй половине 2001 года. В ходе реконструкции, которая продлится около двух лет, качество выпускаемых нефтепродуктов будет доведено до европейских стандартов, будут оптимизированы режимы работы основных технологических установок, что позволит сократить затраты и повысить выход светлых нефтепродуктов.

Основными задачами в секторе нефтепереработки Компании остаются дальнейшее повышение качества и конкурентоспособности производимых нефтепродуктов, доведение их качества до европейских стандартов Евро-3 и Евро-4, выход на перспективные рынки Юго-Восточной и Центральной Европы путем участия в приватизации перерабатывающих предприятий региона.



ЛУКОЙЛ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

Газопереработка

В 2001 году газоперерабатывающие предприятия Компании переработали 1,5 млн тонн сырья. Выработано 0,3 млн тонн сжиженных газов, 0,1 млн тонн газового бензина и 1,1 млрд куб. м отбензиненного газа.

Поставка нефтепродуктов

Общий объем поставок нефтепродуктов в 2001 году составил 44,8 млн тонн. Из них 24,7 млн тонн было поставлено потребителям в России, экспорт нефтепродуктов из России составил 10,8 млн тонн, поставки с зарубежных заводов составили 9,3 млн тонн нефтепродуктов.

Поставки нефтепродуктов осуществлялись железнодорожным, речным и трубопроводным транспортом. Оператором железнодорожных перевозок в Компании является ЛУКОЙЛ-Транс. В 2001 году железнодорожные перевозки нефтепродуктов, осуществленные ЛУКОЙЛ-Транс, составили 8,7 млн тонн, в том числе 6,1 млн тонн — перевозки на экспорт и 2,6 млн тонн — внутренние перевозки.

Экспорт нефтепродуктов

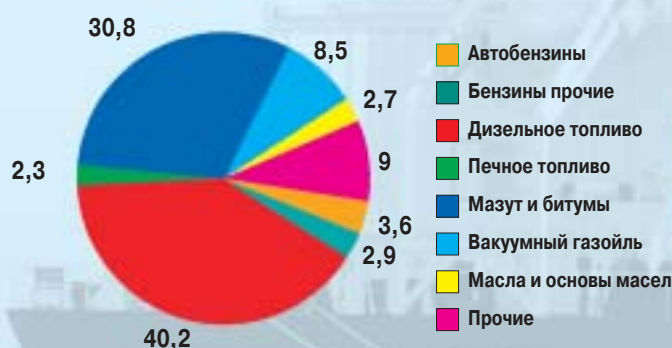
По сравнению с 2000 годом экспорт нефтепродуктов Компании из России в отчетном периоде вырос в 1,4 раза и составил 10,8 млн тонн.

В связи с введением в августе 2001 года новых железнодорожных тарифов для экспорта нефтепродуктов проводилась планомерная работа по переориентации товарных потоков с дорогих прибалтийских направлений на более эффективные схемы транспортировки с использованием российских портов. С сентября 2001 года начата работа через Архангельский терминал.

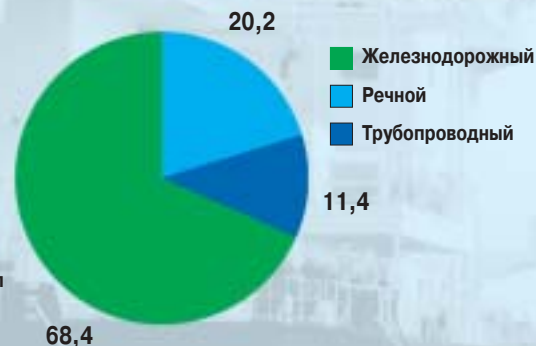
Завершено строительство первой очереди участка продуктопровода «Пермь — Андреевка». Он свяжет принадлежащий Компании Пермский НПЗ с системой «Транснефтепродукта». Протяженность трубопровода составляет 335 км, его производительность — 2,4 млн тонн нефтепродуктов в год. Пуск этого трубопровода позволит прокачивать бензин и дизельное топливо на экспорт через латвийский порт Вентспилс.

Эта схема, однако, является временной. Дело в том, что магистральный продуктопровод, идущий от Уфы на запад, — один из самых загруженных в России и не сможет принять существенные объемы нефтепродуктов из Перми. Поэтому второй очередью этого проекта станет строительство перемычки от Андреевки до Альметьевска (Татарстан), где она соединится с уже существующей магистралью, которая идет на Нижний Новгород и Москву. Эта ветка загружена не более чем на 40%, поэтому ее использование предпочтительно.

Экспорт нефтепродуктов ЛУКОЙЛ из России в 2001 году, %



Экспорт нефтепродуктов с собственных НПЗ по видам транспорта в 2001 г., %



Нефтехимия

В 2001 году на нефтехимических предприятиях Компании (ООО «Ставролен», ООО «Саратоворгсинтез», ЗАО «ЛУКОР») переработано 1,6 млн тонн сырья. Выработка товарной продукции составила 1,2 млн тонн. Кроме того, на нефтехимическом производстве в Бургасе выработано 0,4 млн тонн нефтехимической продукции.

Объем выпуска основного вида продукции — полиэтилена — составил 368 тыс. тонн, что на 14% выше уровня 2000 года.

Основными экспортными продуктами нефтехимии в 2001 году оставались полиэтилен низкого давления, акрилонитрил и сульфат аммония.

В отчетном периоде продолжались модернизация и техническое перевооружение нефтехимических предприятий Компании.

На «Ставролене» проведены мероприятия по реконструкции и модернизации комплекса производства этилена. На «Саратоворгсинтезе» осуществлялась модернизация акрилатных производств. На совместном российско-украинском предприятии ЛУКОР осуществлялась реконструкция этиленового производства с частичным переводом установки на газовое и бензиновое сырье.

Сбыт нефтепродуктов

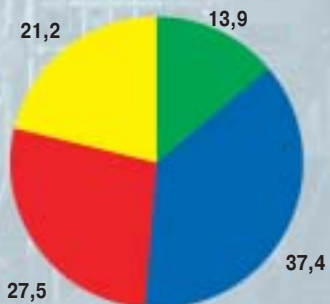
Сбытовая сеть Компании охватывает 58 регионов Российской Федерации, страны Балтии и СНГ, а также государства Европы и США и насчитывает 288 нефтебаз и 3 544 автозаправочные станции, в том числе в России — 233 нефтебазы и 1 384 АЗС, в Европе и США — 55 нефтебаз и 2 160 АЗС.

В 2001 году через розничную сеть АЗС было реализовано (с учетом франчайзинговых АЗС) 5,7 млн тонн нефтепродуктов, что на 27% превышает уровень предыдущего года. Из общего объема на внутреннем рынке реализовано 2,0 млн тонн, на европейском рынке — 0,7 млн тонн, на североамериканском рынке — 3,0 млн тонн.

В 2001 году Компания реализовала 94,4 тыс. тонн фасованной продукции, что на 26% превышает уровень предыдущего года.

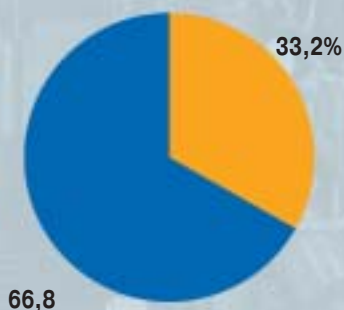
Экспорт продуктов нефтехимии ЛУКОЙЛ из России в 2001 году, %

- Полиэтилен низкого давления
- Акрилонитрил
- Сульфат аммония
- Прочие



Структура поставок продуктов нефтехимии российскими предприятиями ЛУКОЙЛ в 2001 году, %

- Внутренний рынок
- Экспорт



В отчетном периоде продолжилось развитие дилерской сети Компании, в которую, по состоянию на 31 декабря 2001 года, входят более 200 дилеров и около 1 700 торговых точек, представляющих почти все регионы России. Создание дилерской сети позволило установить контроль за движением товарных потоков от завода до прилавка магазина.

Получила дальнейшее развитие система отпуска нефтепродуктов по единым топливным картам «ЛИКард». На 31 декабря 2001 года оборудованием для приема единых топливных карт оснащено 788 АЗС. По сравнению с предыдущим годом количество оснащенных картами АЗС увеличилось в 1,9 раза. Количество находящихся в обращении карт составило 75,5 тыс. штук, что в 1,5 раза больше, чем в прошлом году. По топливным картам реализовано около 170 тыс. тонн нефтепродуктов (+43%).

В 2001 году осуществлялась реорганизация системы нефтепродуктообеспечения Компании.

На базе наиболее крупных и перспективных структур были определены 13 базовых региональных организаций нефтепродуктообеспечения, через которые будет осуществляться весь мелкооптовый и розничный сбыт нефтепродуктов на внутреннем рынке. Кроме того, специализированная компания ЛУКОЙЛ-Ресурс будет координировать переработку и поставку нефтепродуктов по процессинговым соглашениям со сторонними НПЗ в России.

Все остальные организации нефтепродуктообеспечения предполагается присоединить к базовым организациям. В результате реорганизации, которую предполагается завершить в 2002 году, в Группе ЛУКОЙЛ останется 14 (13 базовых сбытовых компаний и ЛУКОЙЛ-Ресурс, координирующий всю переработку и сбыт нефтепродуктов по процессинговым соглашениям).

В результате приобретения ОАО «НОРСИ-ОЙЛ» в октябре 2001 года в состав Компании вошли 45 нефтебаз и 250 АЗС в Нижегородской, Владимирской областях и Республике Марий-Эл.



КОМПАНИЯ И ОБЩЕСТВО

Охрана окружающей среды и безопасность труда

Природоохранная деятельность в Компании осуществляется согласно «Системе управления охраной окружающей среды ОАО «ЛУКОЙЛ», которая в январе 2001 года была сертифицирована международной компанией «Бюро Веритас» на соответствие требованиям международного стандарта ISO 14001.

В ноябре 2001 года Компания в третий раз подряд признана победителем в номинации «За эффективную экологическую политику» на конкурсе «Лучшие российские предприятия», проводимом Торгово-промышленной палатой РФ и Российским союзом промышленников и предпринимателей.

Во втором полугодии 2001 года в рамках подготовки листинга акций Компании на Лондонской фондовой бирже международная аудиторская фирма КПМГ осуществляла полномасштабный внешний экологический аудит Компании.

На Волгоградском НПЗ введен в эксплуатацию комплекс природоохранных установок, благодаря которому выбросы в атмосферу сократились на 10 тыс. тонн.

Компания строго соблюдает экологические требования при разведке и разработке месторождений на шельфе Каспийского и Балтийского морей.

В основу деятельности ЛУКОЙЛ положен принцип «нулевого сброса», при котором практически исключено попадание в морскую воду отходов бурения. Буровой шлам складировается в металлические контейнеры, а затем доставляется

на специализированные предприятия по переработке отходов. Даже дождевая вода собирается и вывозится на берег в контейнерах.

Эффективность этой технологии доказана на практике при строительстве поисковых скважин на структурах Хвалынская и Широтная в северной части Каспийского моря. К настоящему времени все рабочие проекты строительства поисковых скважин на Северном Каспии прошли федеральную экологическую экспертизу. К этому можно добавить, что ЛУКОЙЛ проводит мониторинговые исследования на Каспии по программе, согласованной с региональными природоохранными органами. В ходе этих исследований состояние морской экосистемы контролируется по 300 показателям.

Осуществлена сертификация системы управления промышленной безопасностью и охраной труда ОАО «ЛУКОЙЛ» на соответствие стандарту OHSAS 18001 и в январе 2001 года получен международный сертификат.

В результате проводимых мероприятий в Компании уже на протяжении ряда лет сохраняется тенденция к снижению травматизма и аварийности.

Персонал и социальная политика

Компания поддерживает тесное сотрудничество с целым рядом ведущих учебных заведений России и проводит целевую подготовку и переподготовку



ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

руководителей и специалистов по согласованным с этими организациями программам. ЛУКОЙЛ наладил прямое сотрудничество с ведущими зарубежными центрами по обучению кадров. Свыше 250 руководителей и специалистов в 2001 году стажировались в лучших европейских центрах. По специальным программам языковую подготовку получили 100 специалистов.

Одним из приоритетных направлений деятельности являлась охрана здоровья работников. По программам добровольного медицинского страхования в 2001 году застраховано более 66 тыс. работников Компании, которые обслуживаются в более чем 400 лучших лечебных учреждениях Российской Федерации.

В Компании и ее дочерних обществах действует система негосударственного пенсионного обеспечения. Численность пенсионеров Компании, получающих негосударственную пенсию через негосударственный пенсионный фонд «ЛУКОЙЛ-Гарант», в 2001 году составила 3 572 человека.

Благотворительная и спонсорская деятельность

Благотворительная и спонсорская деятельность — одно из важнейших направлений в деятельности ЛУКОЙЛ.

Исконная традиция русской благотворительности помогать слабым и нуждающимся легла в основу социальных программ Компании. В сфере ее особой заботы находятся дети, инвалиды, ветераны войны и труда, семьи воинов, погибших в локальных войнах и в результате чрезвычайных ситуаций. Всем им оказывается адресная благотворительная помощь. На протяжении многих лет ЛУКОЙЛ осуществляет целевое финансирование детских домов в городах Урай, Ишим, Лангепас. Если в 2000 году на эти цели было направлено 140 млн рублей, то в 2001 году эти расходы увеличились на 80%.

Одно из направлений благотворительной деятельности Компании — строительство и реставрация христианских и мусульманских религиозных святынь, среди которых Свято-Троицкий мужской монастырь, Новоспасский и Пюхтинский монастыри, Храм Христа Спасителя, православные храмы в Астрахани и Калининграде, мусульманские мечети в Уфе и Когалыме.



ЛУКОЙЛ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

ЛУКОЙЛ является генеральным спонсором Большого симфонического оркестра им. П.И.Чайковского, Пермского оперного театра, Хореографического ансамбля «Берёзка». Он также спонсирует государственные музеи и государственные художественные коллективы. Среди получателей этой помощи ЛУКОЙЛ — музей-заповедник «Московский Кремль», музей им. В.В.Маяковского, Музей изобразительных искусств им. А.С.Пушкина, Государственный Русский музей в Санкт-Петербурге, музей «Малые Корелы» в Архангельске, краеведческий музей Республики Коми, Союз художников Подмосковья, Государственный русский ансамбль «Россия», хор русской песни под управлением Н.Кутузова, ансамбль народного танца Адыгеи «Исламей», Пушкинский фонд «Классика».

Общий объем благотворительной помощи ЛУКОЙЛ в 2001 году составил 985 млн рублей.

Компания является генеральным спонсором российского футбольного клуба «Спартак» — восьмикратного чемпиона России, поддерживает команды «ЛУКОЙЛ-Башкортостан» (спидвей на гравейной дорожке), «ЛУКОЙЛ-Динамо» (гандбол)

из Астрахани, «ЛУКОЙЛ-Спартак» (водное поло) из Волгограда, национальную женскую сборную России по лыжным гонкам.

Автомобильная команда «ЛУКОЙЛ-Рейсинг» выступает в кольцевых гонках в классах машин «Супертуризм» и «Формула-3».

Во всех регионах России, где работает ЛУКОЙЛ, проводятся спортивные соревнования по различным зимним и летним видам спорта. Компания оказывает поддержку детским футбольным командам, что позволило создать региональные центры детского футбола.



 ЛУКОЙЛ



Годовой отчет 2001

КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ

Принципы корпоративного управления

В 2001 году под руководством Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг Российской Федерации был подготовлен проект Кодекса корпоративного поведения. Компания ЛУКОЙЛ принимала активное участие в обсуждении данного Кодекса и одновременно с этим готовила собственный кодекс корпоративного поведения. Кодекс Компании будет принят Советом директоров Компании в 2002 году, после вступления в силу официального Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ РФ.

Основными принципами Кодекса корпоративного поведения ОАО «ЛУКОЙЛ» являются:

- соблюдать этические принципы ведения бизнеса и внедрять в свою деятельность образцы наилучшей практики корпоративного поведения
- конкурируя с другими компаниями на рынке, придерживаться принципов деловой этики
- соблюдать российские и международные стандарты защиты прав акционеров
- соблюдать международные стандарты финансовой прозрачности и раскрытия информации, ее достоверности и полноты содержания
- осуществлять последовательную дивидендную политику
- обеспечивать соблюдение порядка подготовки и проведения Общего собрания акционеров
- обеспечивать должную организацию деятельности Совета директоров
- обеспечивать раскрытие и предоставление информации о Компании
- обеспечивать охрану окружающей среды, безопасность труда и социальную защищенность своих сотрудников, принимать активное участие в благотворительных программах

Информационная прозрачность и открытость

Одним из важных направлений деятельности Компании является работа над повышением информационной прозрачности ее деятельности. ЛУКОЙЛ стремится обеспечивать своих акционеров и другие заинтересованные лица своевременной и полной информацией о своей деятельности.

С 1998 года Компания публикует финансовую отчетность по стандартам ОПБУ США. С 2001 года Компания осуществляет подготовку ежеквартальной финансовой отчетности также в соответствии со стандартами ОПБУ США. После опубликования квартальной отчетности проводятся телеконференции с инвесторами и аналитиками фондового рынка.

В 2001 году был подготовлен и представлен новый интернет-портал Компании, занявший первое место в организованном компанией «МТУ-Интел» конкурсе «Золотой сайт-2001» в номинации «Корпоративный сайт». В апреле 2002 года представлен новый интернет-сайт Компании на английском языке, на котором размещаются новости от ведущих мировых новостных агентств (Financial Times и других).



ЛУКОЙЛ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

В январе 2002 года кандидатами в Совет директоров Компании в качестве независимых представителей выдвинуты управляющий фондами Темплтона Марк Мобиус и вице-председатель Совета директоров компании *Chevron Texaco* Ричард Мацке. Совет директоров ЛУКОЙЛ считает, что поддержка акционерами Компании этих кандидатур позитивно отразится на развитии корпоративного управления Компании и ускорит работу по повышению ее прозрачности и инвестиционной привлекательности.

В 2001 году была осуществлена конвертация привилегированных акций ЛУКОЙЛ в обыкновенные, что позволило обеспечить равенство в распределении прибыли между акционерами — держателями акций обоих типов.

Руководство ОАО «ЛУКОЙЛ» регулярно проводит встречи с акционерами, инвесторами и аналитиками фондового рынка.

Внутренний аудит

В Компании создана система контроля за ее финансово-хозяйственной деятельностью, обеспечивающая доверие сообщества инвесторов и акционеров Компании к органам ее управления. Главной целью этой системы является защита капиталовложений акционеров и активов Компании.

В целях совершенствования системы корпоративного управления Правление ОАО «ЛУКОЙЛ» приняло решение о создании в структуре Компании Управления внутреннего аудита, непосредственно подчиненного Президенту Компании и работающего по заданиям Президента, Правления и Комитета по аудиту Совета директоров.

Новое подразделение занимается анализом и оценкой производственной, финансовой и инвестиционной деятельности ОАО «ЛУКОЙЛ» с точки зрения ее эффективности, соблюдения прав акционеров и инвесторов, защиты капиталовложений и активов Компании, а также ее соответствия нормам российского и международного законодательства.

Введение в Компании системы внутреннего аудита будет способствовать повышению эффективности производства, снижению эксплуатационных, сервисных, административных и других затрат, рациональному использованию имеющихся активов, обоснованности инвестиционных программ, контролю и минимизации рисков инвестиционных проектов, рациональному планированию и дисциплине исполнения бюджета, соблюдению принципов корпоративного управления

Реструктуризация Компании

В начале 2001 года Правление Компании приняло программу первоочередных мероприятий по реструктуризации Группы ЛУКОЙЛ. Эта программа направлена на улучшение финансовых показателей Компании за счет оптимизации ее организационной структуры, вывода за пределы Группы сервисных подразделений и непрофильных активов, за счет снижения издержек и повышения информационной прозрачности и открытости Компании.

В 2001 году в ходе реализации Программы реструктуризации за пределы Группы ЛУКОЙЛ выведены 152 неперспективные и непрофильные организации. Существенно упрощена организационная структура Компании. Разработана и последовательно реализуется программа мероприятий по реструктуризации сектора нефтепродуктообеспечения Компании, предусматривающая пятикратное сокращение числа компаний Группы, занимающихся мелкооптовым и розничным сбытом нефтепродуктов в России.

Разрабатывается программа мероприятий по выводу из состава Компании сервисных подразделений, прежде всего буровых, строительных, финансовых и торгово-посреднических компаний.

Реализуется программа сокращения затрат. В Компании внедрены более строгие процедуры отбора инвестиционных проектов и сделок поглощения. Благодаря этому достигается существенная оптимизация программы капитальных вложений Компании.

С середины 2001 года осуществляется подготовка к размещению акций Компании на Лондонской фондовой бирже.

Совет директоров ОАО «ЛУКОЙЛ»

Валерий Грайфер
Председатель Совета директоров, Генеральный директор ОАО «РИТЭК»

Вагит Алекперов
Член Совета директоров, Президент Компании

Равиль Маганов
Член Совета директоров

Сергей Кукура
Член Совета директоров

Михаил Бережной
Член Совета директоров, Генеральный директор негосударственного пенсионного фонда "ЛУКОЙЛ-Гарант"

Олег Кутафин
Член Совета директоров, Ректор Московской Государственной юридической академии

Владимир Малин
Член Совета директоров, Председатель Российского фонда федерального имущества

Сергей Малюков
Член Совета директоров, Генеральный директор ОАО «Нефтяной фонд промышленной реконструкции и развития»

Юрий Медведев
Член Совета директоров, Первый заместитель Министра имущественных отношений РФ

Николай Цветков
Член Совета директоров, Президент инвестиционно-банковской группы «НИКойл»

Игорь Шеркунов
Член Совета директоров, Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Резерв-Инвест»

Правление ОАО «ЛУКОЙЛ»

Вагит Алекперов
Председатель Правления, Президент Компании

Равиль Маганов
Первый вице-президент

Сергей Кукура
Первый вице-президент

Ралиф Сафин
Первый вице-президент, Президент компании «ЛУКОЙЛ Европа Холдингз, Лтд»

Владислав Баженов
Вице-президент, Начальник Главного управления по нефтепереработке и нефтехимии

Анатолий Барков
Вице-президент, Начальник Главного управления по общим вопросам, персоналу и транспорту

Анатолий Козырев
Вице-президент, Начальник Главного управления планирования и маркетинга

Иван Масляев
Начальник Главного управления правового обеспечения

Александр Матыцын
Вице-президент, Начальник Главного управления по корпоративному финансированию и инвестициям

Альберт Галустов
Секретарь Совета директоров, Руководитель аппарата Совета директоров

Владимир Некрасов
Вице-президент, Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ - Западная Сибирь»

Анатолий Новиков
Вице-президент, Начальник Главного управления по геологии и разведке

Серик Рахметов
Начальник Главного управления капитального строительства, проектирования и корпоративных служб

Александр Смирнов
Вице-президент, Генеральный директор ООО «Торговый дом «ЛУКОЙЛ»

Юрий Сторожев
Вице-президент, Начальник Главного управления по поставкам нефти, газа и экспорту нефтепродуктов

Леонид Федун
Вице-президент, Начальник Главного управления развития и ценных бумаг

Лиля Хисьяметдинова
Главный бухгалтер ОАО «ЛУКОЙЛ»

Любовь Хоба
Вице-президент, Начальник Главного управления по финансовому учету и контролю

Джеван Челоянц
Вице-президент, Начальник Главного управления по обеспечению добычи нефти и газа

Николай Чумак
Вице-президент, Генеральный директор ООО «ЛУКОЙЛ-Холдинг-Сервис»

Вагит Шарифов
Вице-президент, Начальник Главного управления по реализации нефтепродуктов

Анатолий Ященко
Председатель Совета МОПО (профессиональный союз ЛУКОЙЛ)





Равиль Маганов
Первый вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ»



Юрий Сторожев
Вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ»,
Начальник Главного управления по поставкам
нефти, газа и экспорту нефтепродуктов



Владислав Баженов
Вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ»,
Начальник Главного управления по
нефтепереработке и нефтехимии

Презентация программы реструктуризации
Компании, 22 апреля 2002 года



ЛУКОЙЛ



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2001



Вагит Шарифов
Вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ»,
Начальник Главного управления по
реализации нефтепродуктов



Сергей Кукура
Первый вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ»



Лиля Хисьяметдинова
Главный бухгалтер ОАО «ЛУКОЙЛ»

Участники презентации программы реструктуризации Компании, слева направо:
Вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Леонид Федун, Президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Вагит
Алекперов, Председатель Российского фонда федерального имущества
Владимир Малин, Первый заместитель министра имущественных отношений
РФ Александр Браверман

Вице-президент ОАО «ЛУКОЙЛ» Леонид
Федун отвечает на вопросы аналитиков
на презентации программы реструктуризации
Компании, 22 апреля 2002 года



ЛУКОЙЛ



Годовой отчет 2001

ГОРОДА, РЕГИОНЫ И СТРАНЫ НА КАРТЕ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЛУКОЙЛ



Данный раздел имеет целью познакомить наших акционеров, партнеров и всех интересующихся бизнесом ЛУКОЙЛ с теми российскими регионами и зарубежными странами, в которых осуществляется деятельность Компании.



Мы хотим дать лишь общее представление об их истории, особенностях развития, обычаях и традициях, экономике и возможностях для инвестиций, а также рассказать о тех людях, которые своим трудом и мастерством ежедневно и ежечасно подтверждают высокое качество торговой марки ЛУКОЙЛ.

Годовой отчет за 2000 год был посвящен Городу-герою Волгограду. Герои нынешнего отчета — балтийский Калининград и балканская страна Болгария.



ЛУКОЙЛ сегодня — это более 50 регионов России, 25 зарубежных стран и более 300 городов и населенных пунктов, образующих наш общий дом. Именно они вносят посильный вклад в благополучие и процветание своего города и страны, способствуют созданию, сохранению и росту стоимости Компании.



ЯНТАРНЫЙ КРАЙ РОССИИ

Общие сведения и страницы истории



Калининградская область расположена на юго-восточном побережье Балтийского моря.

Это самый западный регион Российской Федерации, полностью отделенный от остальной территории страны сухопутными границами иностранных государств и международными морскими водами.

Граничит с Литвой (200 км) и Польшей (210 км). Протяженность морского побережья — 140 км.

До ближайшего областного центра России — Пскова — 800 км, до Москвы — 1 289 км.

Для сравнения расстояния до европейских столиц: 400 км до Варшавы, 600 км до Берлина, 650 км до Стокгольма, 680 км до Копенгагена, 850 км до Осло... Железнодорожные пути области имеют выходы в сопредельные государства — Литву и Польшу. Сеть автодорог области — одна из наиболее развитых в России. Так, протяженность сети автодорог общего пользования, имеющих твердое покрытие, составляет 4,6 тыс. км.

Площадь области — 15 тыс. кв. км. Это — самый малый субъект Российской Федерации. По плотности

населения (62 чел./кв. км) область занимает третье место в стране и уступает только Краснодарскому краю и Тульской области (в среднем по России — 8,6). В Калининградской области проживает около 946 тыс. человек. Преобладающее население — городское (77%). Почти половина всего населения — жители Калининграда (421 тыс. человек).

Калининградскую область нередко называют Янтарным краем России. По богатству залежей «солнечного камня» Калининградской области нет равных в мире. Здесь сосредоточено более 90 % его мировых запасов. Гордостью калининградцев является единственный в России Музей янтаря, где собрана уникальная коллекция «золота Балтики».

Калининград (до 1946 года Кенигсберг) был основан в 1255 году Тевтонским орденом как крепость и долгие годы был резиденцией великого магистра ордена, герцогов прусских, местом коронации прусских королей. В течение нескольких лет XVIII века Кенигсберг присягал русской императрице и входил в состав России.

Калининградская область была образована в 1945 году после решения Потсдамской



ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

конференции трех держав (СССР, США, Великобритании) о ликвидации Восточной Пруссии, северная часть которой после Второй мировой войны отошла Советскому Союзу. 7 апреля 1946 года образована Кенигсбергская область, а 4 июля ее административный центр был переименован в Калининград, область — в Калининградскую.

Экономика области

Свыше 30% внутреннего валового продукта области приходится на промышленность. 10% составляет сельское хозяйство, 8% — строительство, 10% — транспорт и связь, 14% — торговля и питание.

Основные отрасли и важнейшая продукция промышленности:

- добыча полезных ископаемых (нефть, газ, янтарь, уголь, торф)
- машиностроение (суда, вагоны, краны, погрузчики, системы контроля и автоматизации магистральных газопроводов, дорожные машины, приборы и оборудование для рыбной промышленности, торгово-технологическое и бумагоделательное оборудование)
- рыбохозяйственный комплекс (рыбная ловля, морской транспорт и порты, тарные и судоремонтные предприятия)
- целлюлозно-бумажная промышленность (целлюлоза, бумага, картон, технический этиловый спирт, товары народного потребления)
- электроэнергетика
- курортно-рекреационный комплекс
- пищевая промышленность

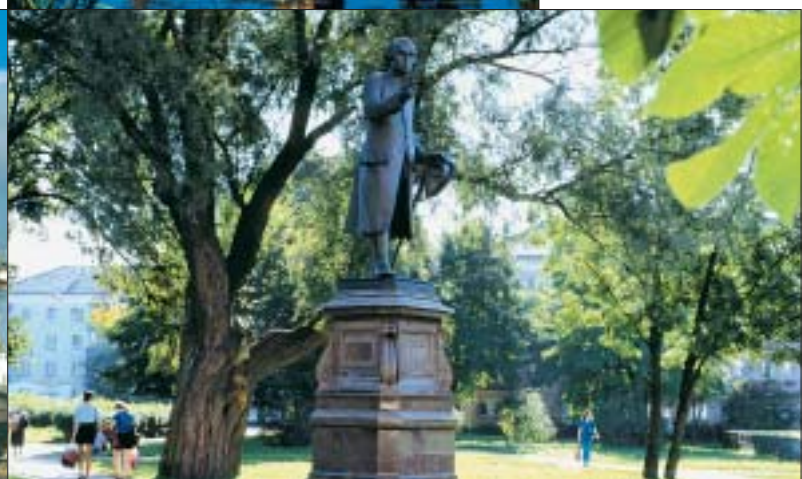
Географическое положение области, незамерзающее побережье, близость к Атлантическому океану

и странам Европы создают чрезвычайно благоприятные предпосылки для развития многих приморских отраслей экономики, внешнеторговых связей и курортного хозяйства.

В области имеются многочисленные месторождения нерудных материалов (пески, глины, гравийно-песчаные смеси), широко применяемых в стройиндустрии. Разведаны и используются минеральные воды с высокой степенью минерализации, а также лечебные грязи.

Достопримечательности Калининграда

Исторические судьбы Восточной Пруссии наложили свой отпечаток на количественный и качественный состав культовых сооружений на территории Калининградской области. Здесь существовали протестантские и католические, иудаистские и баптистские, реформаторские и православные храмы. История некоторых из них связана с именами выдающихся деятелей не только российской истории, но и истории Германии и Европы.



Центром духовной и религиозной жизни Кенигсберга на протяжении веков являлся Кафедральный собор, расположенный на острове между рукавами реки Преголи. Согласно хронике Ордена храм был заложен в 1297 году. Стены пяти пролетов были украшены огромными щитами захороненных здесь гроссмейстеров. Здесь же находится могила всемирно известного немецкого философа и мыслителя Иммануила Канта.

В 1989 году Собор был включен в список памятников мировой культуры ЮНЕСКО (UNESCO). В настоящее время производится реконструкция и восстановление этого собора—символа города. На территории области сохранилось множество средневековых замков и крепостей. В Калининграде находится Музей мирового океана, расположенный на бывшем научно - исследовательском судне «Витязь», множество самых разнообразных художественных галерей.

Природно-климатические и географические условия позволяют широко развивать туризм и санаторно-курортный комплекс на базе курортных городов Светлогорск, Зеленоградск, Пионерский.

На территории области имеется совершенно уникальное природное образование — Национальный природный парк «Куршская коса» — узкая песчаная полоса Калининградского взморья,

разделяющая Балтийское море и Куршский залив. Длина 98 км, ширина от 0,4 до 3,8 км. Характерны дюны высотой до 70 м, большей частью поросшие богатыми лесами. Здесь расположено более 25 туристических баз, домов отдыха и кемпингов.

Почти у самой границы с Польшей несколько лет назад был построен храм. В отличие от других православных приходов Калининградской области, которые обитают в бывших кирхах, он изначально строился как православный. 30 сентября сюда приезжают люди со всей Калининградской области. Храм небольшой и не может вместить всех желающих. Но люди идут и едут сюда весь день. Это день святых, которых всегда у нас особенно почитали. Самый западный храм России посвящен Вере, Надежде, Любви. И их матери Софье.

Перспективы региона

В связи с тем что Калининградская область волей судьбы и истории оказалась в центре Европы, окруженной членами Европейского Союза, ей придется поднимать свой социально-экономический уровень, а следовательно, и уровень жизни населения до высоких стандартов. Поэтому будущее Калининградской области можно рассматривать лишь через призму ее превращения в передовой российский регион, способный взаимодействовать на равных с самыми развитыми европейскими



ЛУК ЛУКОЙЛ

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

государствами. Чтобы Калининградская область оставалась привлекательной, она должна обеспечить достаточно высокие темпы экономического роста. Региону необходимо кардинальное изменение всей инфраструктуры, ускоренное развитие транспортных коммуникаций, решение проблем энергообеспеченности и строительство электростанций, возрождение на новой основе рыбного, аграрного, туристско-рекреационного комплексов. Область должна иметь свой специфический правовой режим, который позволит исключать потрясения и кризисы, обеспечить благоприятные условия для стабильной жизнедеятельности региона.

Судьба Калининграда — это необычная судьба российского города с европейской судьбой. И Россия должна использовать уникальное положение, историю, традиции этого форпоста на Балтике в своих интересах.

ЛУКОЙЛ и Калининградская область

Основные виды деятельности ЛУКОЙЛ в области — добыча нефти и газа, розничная реализация нефтепродуктов. Первая нефть была обнаружена в регионе в 1963 году, промышленная добыча ведется с 1975 года. Основное добывающее предприятие — ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефтегаз» — стало частью Группы ЛУКОЙЛ

в 1995 году. В 2001 году в области было добыто 665 тыс. тонн нефти и 11 млн куб. метров газа. В разработке находится 15 месторождений. Нефть Калининграда — легкая, с низким содержанием серы (40° API) и является одной из лучших в России по качественным характеристикам. Добываемая нефть полностью поставляется по железной дороге на экспорт на польские нефтеперерабатывающие заводы, газ используется на собственные нужды или реализуется местным потребителям на территории области.

ООО «ЛУКОЙЛ-Калининградморнефтегаз» является одним из наиболее рентабельных и финансово устойчивых предприятий Компании. Даже в условиях низких цен на нефть рентабельность производства здесь не опускалась ниже 25%. Этому способствует слаженная и эффективная работа высокопрофессиональных коллективов геологов и разработчиков, строителей и буровиков, специалистов по маркетингу и социальным вопросам общей численностью 2 800 человек (90% занято на нефтегазовом производстве). Прирост запасов в результате геологоразведки в 2001 году составил 640 тыс. тонн (С₁), что практически полностью компенсировало текущую добычу. В поселке Ижевское был введен в эксплуатацию экспортный терминал проектной мощностью 1,5 млн тонн нефти и нефтепродуктов в год. Объект соответствует всем самым строгим природоохранным и иным нормам и стандартам. На терминале налажена полностью автоматизированная система контроля за исправностью и надежностью оборудования.

Перспективы развития производства в этом регионе связаны с разработкой Кравцовского месторождения (блок D-6). Оно расположено на континентальном шельфе Балтийского моря в 23 км от Куршской косы.

Морская часть инфраструктуры проекта включает ледостойкую стационарную платформу, предназначенную для бурения и круглогодичной эксплуатации скважин, а также подводный трубопровод для транспортировки нефти, воды и газа на берег. Основные сухопутные объекты —



ЛУКОЙЛ

Годовой отчет 2001

нефтесборный пункт с установками подготовки нефти и газа, с объектами вспомогательного назначения и система трубопроводов, обеспечивающих доставку товарной нефти до действующего терминала в пос. Ижевское.

На месторождении планируется пробурить 21 нефтяную скважину со средней глубиной 2 200 м. Срок промышленной эксплуатации оценивается в 15–20 лет. Проектный уровень добычи — 600 тыс. тонн в год. Начало работ по освоению месторождения — май 2003 года. Промышленная эксплуатация начнется в конце 2003 — начале 2004 года. Общие затраты по проекту — 7 млрд рублей. Строительство сложнейших инженерных сооружений для морской ледостойкой буровой платформы и инфраструктуры полностью осуществляется силами калининградских нефтяников и специалистов.

Для бурения скважин на Балтике будет применяться уже опробованная на Каспии технология «нулевого сброса» в море с использованием специальных колонн, замкнутой системы циркуляции бурового раствора и вывозом отработанного бурового шлама на берег для его дальнейшей утилизации. Природоохранные стандарты в разработке этого проекта полностью соответствуют международным требованиям или даже превышают их. Как говорит Юрий Каджоян, Генеральный директор предприятия, *«Балтийское море — море особого режима... Это*

и наше море. И мы его обязаны беречь не только по Хельсинкской конвенции, но и по велению сердца».

Более 20% бюджета Калининградской области формируется дочерними обществами ЛУКОЙЛ. Общие налоговые платежи в 2001 году (включая федеральные и таможенные) превысили 1,4 млрд рублей. Инвестиции в основной капитал по добывающему и рознично-сбытовому видам деятельности составили 2,3 млрд рублей, в том числе 0,9 млрд рублей, вложенных в создание инфраструктуры морской добычи.

На территории области функционируют 20 современных АЗС, предлагающих весь спектр товаров и услуг по заправке автомобильной техники (ООО «ЛУКОЙЛ-Калининграднефтепродукт»). В стадии завершения строительства первая в регионе газонаполнительная станция для обеспечения потребностей мини-ТЭЦ и сельских жителей области.

Нефтяники Калининграда любят свой город и принимают самое активное участие в его жизни. Предприятия ЛУКОЙЛ оказывают помощь детским, образовательным и культурным учреждениям, армейским и флотским формированиям, шефствуют над городским зоопарком. Регулярную поддержку получают спортивные соревнования по футболу и вольной борьбе.

Общий объем благотворительных расходов в 2001 году составил 9,4 млн рублей.



ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001



СОЛНЕЧНАЯ СТРАНА БОЛГАРИЯ



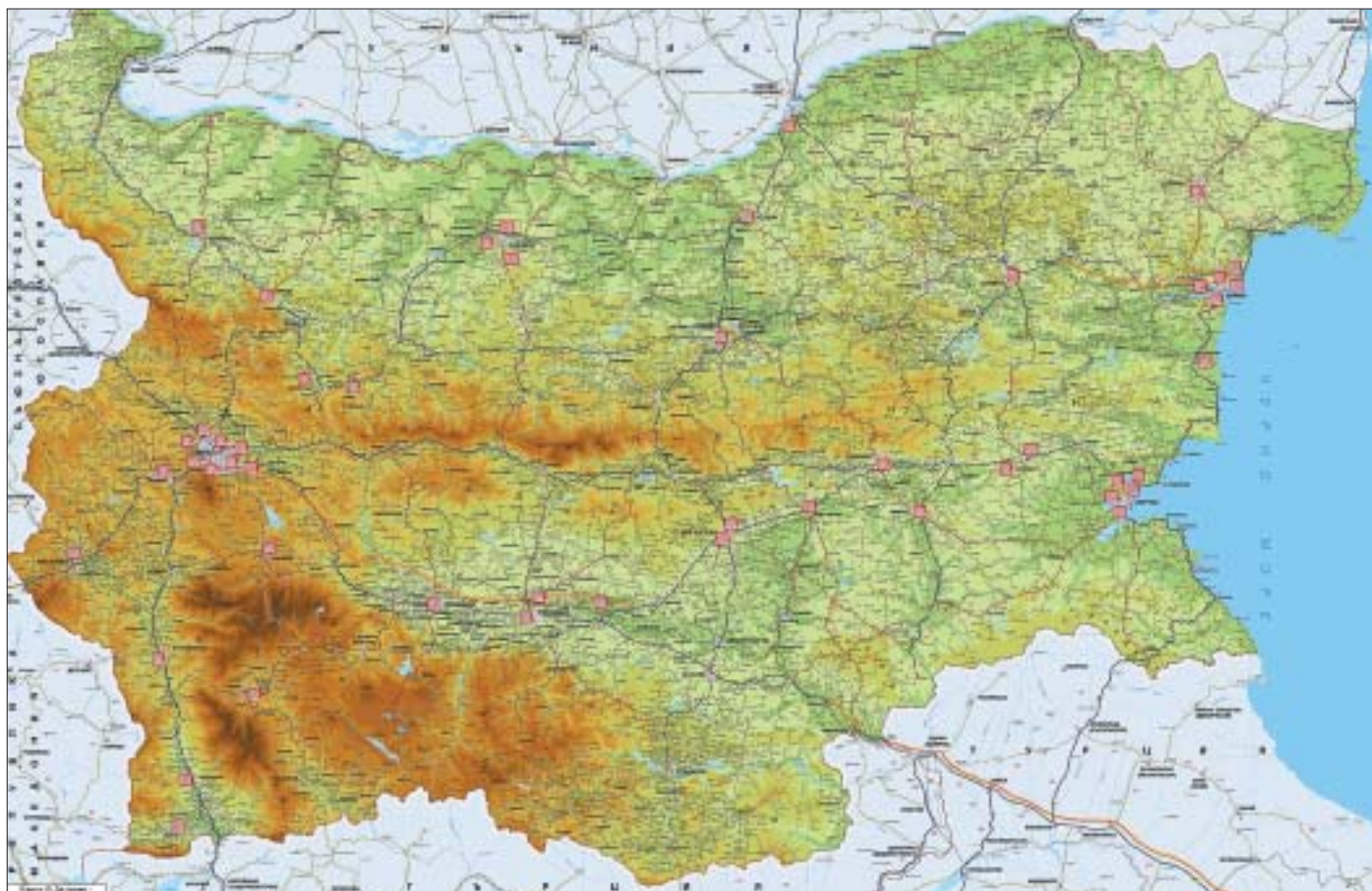
Общие сведения

Страна на юго-востоке Европы, расположенная на Балканском полуострове. На севере граничит с Румынией, на юге — с Турцией и Грецией, на западе — с Сербией и Македонией. На востоке омывается водами Черного моря. Площадь Болгарии 111 тыс. кв. км. Территория страны поражает разнообразием ландшафтов. Более половины территории — гористая или холмистая местность. Средняя высота над уровнем моря — 480 м. С точки зрения географического местонахождения Болгария больше, чем соседние с ней государства, заслуживает название «балканской страны», так как

именно через ее территорию с северо-запада на юг проходит горная цепь Балканы (Старая Планина). Самая высокая вершина в стране и на Балканах — гора Муссала (2 925 м.), принадлежащая к горному комплексу Рила. Главная река Болгарии — Дунай.

По данным на 2000 год население Болгарии составляет 8,2 млн человек. Титульная нация — болгары (88%). Около 70% населения живет в городах. Столица — София (1,1 млн чел.). Крупнейшие города — Пловдив (0,4 млн чел.), Варна (0,3 млн чел.), Бургас (0,2 млн чел.).

Официальный язык — болгарский. Он является самым древним из славянских письменных языков. Первые славянские письмена относятся к X в. и находятся в Преславе, столице Второго Болгарского царства. Эти рукописи написаны кириллицей, созданной братьями Кириллом и Мефодием из греческого города Салоники. Именно эта азбука, кириллица, с некоторыми изменениями существует со средневековья до наших дней у русских, сербов и всего православного славянства.



Русский язык среди болгар настолько широко распространен, что незнание его кем-либо из местных жителей может вызвать лишь удивление.

Страна является членом ООН с 1955 года, а также участником около 300 международных и региональных организаций и учреждений.

Болгария — член Совета Европы, МВФ, МБРР, ВТО.

История

В античные времена территория, занимаемая современной Болгарией, принадлежала могущественной Македонии и населяли ее фракийцы.

Появившиеся здесь в середине VI в. н.э. славянские племена слились с немногочисленным фракийским населением, которое легко восприняло их быт, традиции и обряды. Этому слиянию способствовало и то обстоятельство, что славяне были настроены миролюбиво по отношению к местным жителям и занимались земледелием и скотоводством в небольших общинах.

В 681 году было образовано первое в истории славянское государство — Первое Болгарское царство со столицей в г. Плиска. Его границы простирались от Византии до Македонии. При этом немногочисленные протоболгары растворились среди славянских племен, восприняв их язык и культуру. В результате ассимиляции сформировалась новая этническая общность, за которой закрепилось название болгары. С 870 года Болгария исповедует христианство.

Пика своего могущества Болгарское царство достигло при царе Симеоне (893—927), который раздвинул границы страны до западных берегов Адриатики. Процветали культура и письменность. Школы письменности были первыми в Европе после древнееврейской, эллинистической и римской, давно уже переживших к тому времени период своего расцвета.

В конце XIV века Болгария попала под власть Османской империи и пробыла в ее составе около 500 лет. Пришельцам не удалось внедрить в Болгарию новые порядки и заставить коренное население забыть национальные традиции и обычаи. Христианское вероисповедание сохранилось. Неизменными остались богатейшие фольклорные традиции, послужившие своего рода мостом между XIV и XIX веками — началом и концом турецкого владычества. Болгары сумели сохранить и впоследствии возродить свою самобытную культуру и национальное самосознание.

В XIX веке началось движение за независимость. Восстания, возглавляемые будущими национальными героями Болгарии Христо Ботевым, Любеном Каравеловым, Василем Левским, активизировали массовое освободительное движение.

Россия пришла на помощь болгарам. Весной

1877 года русская армия перешла Дунай. Кульминацией героической борьбы стала оборона российскими войсками и болгарскими ополченцами перевала на горе Шипка, где были отражены все атаки и окончательно разбиты превосходящие силы противника.

3 марта 1878 года был заключен мирный договор, что означало возрождение независимого и самостоятельного болгарского государства. С этой даты идет отсчет истории современной Болгарии.

Непростым для страны оказался и век двадцатый. Серия войн (болгарские и две мировые) принесли стране немалые территориальные, материальные и людские потери.

В послевоенные годы и до конца 70-х годов Болгария превратилась в одну из процветающих стран Восточной Европы. Среднегодовые темпы экономического роста составили 7,5%. Шло ускоренное развитие и преобразование промышленности и сельского хозяйства. Создавались новые отрасли экономики, быстро росла доля страны в региональной и мировой торговле.

В 80-е и до конца 90-х годов Болгария испытала глубокий и затяжной политический и экономический кризис, связанный с нарушением привычных хозяйственных связей, переустройством политической системы, со сменой традиционных приоритетов в государственной жизни, внутриэкономических и внешнеполитических устоев.

Но к началу XXI века в стране вновь наметились признаки стабильности и динамичного развития, которые всегда были свойственны Болгарии в лучшие периоды ее истории, насчитывающей более 1 300 лет.



Экономика

Благоприятные климатические условия и плодородие почв, вековые традиции земледелия создают предпосылки для развитого сельского хозяйства (пшеница, кукуруза, фрукты и овощи, виноград, табак и др.).

Традиционная статья экспорта Болгарии — розовое масло, широко используемое в парфюмерной промышленности. По его производству и экспорту страна занимает первое место в мире.

Среди отраслей промышленности выделяются электроэнергетика, черная и цветная металлургия, машиностроение, химическая, фарфоровая, текстильная, меховая и кожевенная промышленность. Быстрыми темпами развивается в стране сфера услуг, доля которой в ВВП достигла 57%.

В 1997 году в Болгарии был принят курс на ускорение реформ и проведение структурных преобразований. Завершена налоговая реформа с существенным снижением как личных, так и корпоративных налогов, активизирована приватизация государственных предприятий, созданы благоприятные условия для иностранных инвестиций. К 2001 году страна стала занимать лидирующие позиции среди государств Центральной и Восточной Европы по темпам и динамике экономического развития.

Культура и искусство

Богатая и сложная духовная жизнь Болгарии складывалась под влиянием византийских и мусульманских, русских и западных традиций и элементов. На протяжении многих столетий София оставалась крупным центром просвещения и колыбелью славянской литературы.

Особую роль в истории Болгарии играли монастыри. За их стенами философы, писатели и просветители хранили и продолжали не просто религию, но и культуру народа, что помогло болгарам уцелеть, выжить и сохранить свое неповторимое лицо. Монастыри — это сама болгарская история. 120 монастырей, сохранившихся до наших дней, являют собой живую летопись культуры, творческого созидания, становления и роста самосознания болгарского народа. Наиболее крупные и известные из них — Рильский, Бачковский, Троянский, Роженский, Земенский монастыри, монастырь в городе Шипка.

В стране насчитывается более 200 музеев. Главные находятся в Софии: ботанический музей в Национальном ботаническом саду, зоологический музей в зоопарке, Национальный археологический музей, Национальный этнографический музей, Национальный музей естественной истории, музей истории Софии, Национальная художественная галерея. Среди памятников архитектуры столицы — собор св. Георгия (IV век), остатки собора св. Софии



(VI век), собор Александра Невского (XIX век), сооруженный в память о 200 тысячах русских солдат, павших в борьбе за освобождение Болгарии от турецкого владычества.

Мировое музыкальное сообщество высоко оценивает творчество выдающихся болгарских оперных певцов, великолепных дирижеров и музыкантов. В стране функционируют 10 симфонических оркестров, 8 оперных театров, певческие и танцевальные коллективы. Заслуженным признанием пользуется болгарская хоровая музыка.

Традиции и праздники болгарского народа включают древние национальные, религиозные и семейные торжества. Эти традиции проявляются в одежде, украшениях, танцах, песнях и магических ритуалах. Годовой календарь обрядовых и фольклорных событий Болгарии насчитывает почти 90 общенациональных праздников и фестивалей. Один из всемирно известных — международный конкурс юмора и сатиры в Габрово.

Спорт и туризм

Спорт в Болгарии пользуется большой популярностью. Страна дала миру многих олимпийских чемпионов по легкой и тяжелой атлетике, борьбе, гимнастике, плаванию. Спортсмены Болгарии завоевали на летних и зимних олимпийских играх более 200 золотых, серебряных и бронзовых медалей.

Страна славится своим ярким теплым летом, пьянящими ароматами плантаций роз, фруктовыми садами и виноградниками, омытыми солнечным дождем. Благодаря заснеженным горам и бескрайним хвойным лесам Болгария получила

признание как страна зимних чудес и уникальное место для горнолыжного спорта. В стране насчитывается свыше 600 природных минеральных источников, обладающих целебными свойствами.

Многих туристов со всего света привлекают прекрасные черноморские пляжи и курорты — Золотые пески, Албена, Слынчев Бряг, Несебыр и другие. В конце 90-х годов наблюдался рост потока туристов в Болгарию из России, который в 2001 году достиг 131 тысяч человек. Высокий уровень сервиса привлекает многих россиян, хорошо помнящих об исключительном качестве болгарских вин, коньяка и табака, фруктов и овощей, парфюмерии и медикаментов, а главное — о том дружелюбии и гостеприимстве местных жителей, которые можно встретить только здесь.

Нефтехимический комплекс в г. Бургасе это

- мощности по переработке — 10,5 млн тонн в год
- нефтехимический комплекс
- полимерный комплекс
- теплоэлектростанция мощностью 230 мегаватт
- морской порт
- продуктопроводы протяженностью 800 км от Бургаса до основных центров потребления
- 13 отгрузочных терминалов
- ремонтные базы, транспорт, научный институт



ЛУКОЙЛ в Болгарии

История кооперационных связей России и Болгарии в сфере энергетики берет начало в 1963 году, когда при содействии советских специалистов был сооружен первый и единственный в Болгарии нефтеперерабатывающий завод в Бургасе — крупнейшее на Балканах предприятие по переработке нефти с крупными нефтехимическими мощностями.

В октябре 1999 года ОАО «ЛУКОЙЛ» было признано победителем в приватизационном тендере на 58% акций нефтехимического комплекса в Бургасе. Сделка была признана наиболее значимым событием экономической жизни Болгарии, а Агентство по иностранным инвестициям признало ЛУКОЙЛ «Инвестором года».

За период после приобретения проект «Болгария» стал для ЛУКОЙЛ одним из наиболее успешных из восточноевропейский активов. Из хронически убыточного предприятие превратилось в устойчиво прибыльное. Налажены стабильные поставки нефти из России. Среднегодовые темпы роста производства составили 3%. Проведены ремонт оборудования и экологические мероприятия, не осуществлявшиеся на НПЗ с 1996 года. Проведена реконструкция локальных и основных очистных сооружений, установок по переработке нефтешламов. Вредные выбросы сократились по различным категориям на 13–41% и соответствуют в настоящее время национальным нормам. Нефтехимический комплекс в Бургасе перестал быть экологической проблемой №1 в Болгарии.

Существенно расширилась география поставок болгарских нефтепродуктов. Внутренние продажи включают поставки практически на все АЗС, основные аэропорты, промышленные и сельскохозяйственные предприятия и в госучреждения, военным контингентам ООН, торговым подразделениям *Shell*, *OMW* и другим участникам рынка.

Экспортные поставки организованы на Кипр, в Сербию, Македонию, Грецию, Турцию, Словению, Италию, Китай, Ливан, Армению, Грузию и другие страны. В 2001 году налажены регулярные поставки моторного и дизельного топлива в США.

Общие капитальные вложения и инвестиции за 3 года составили 559 млн левов (около \$260 млн). Было выплачено 495 млн левов (примерно \$220 млн) налоговых долгов, накопившихся до даты приобретения.

Предприятия ЛУКОЙЛ в Болгарии обеспечивают налоговые платежи, составляющие в сумме 25% всех доходов бюджета страны. Продукция, выпускаемая ЛУКОЙЛ в Болгарии, составляет 9% её национального валового продукта. Численность занятых на предприятиях ЛУКОЙЛ составляет 9 тысяч человек.



ЛУКОЙЛ

Годовой отчет 2001

ФИНАНСОВЫЙ РАЗДЕЛ



ОБЗОР ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТОВ И ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ГРУППЫ ЛУКОЙЛ

Общие условия 2001 года

2001 год в целом характеризуется сохранением благоприятных внешних условий для развития бизнеса Компании. Цены и спрос на энергоресурсы повсеместно имели тенденцию к понижению, но оставались выше, чем уровень средних рыночных показателей предыдущего десятилетия.

Экономика России продолжала демонстрировать высокие темпы развития. Реальный рост ВВП составил 5,0% — один из лучших показателей в мире. Инвестиции в основной капитал возросли на 8,7%. Впервые за трехлетний период экономического роста подъем экономики обеспечили не только высокие экспортные доходы, но и в подавляющей степени укрепляющийся внутренний спрос. Значительное сокращение государственного внешнего долга (-9%), устойчивый профицит бюджета (+2%), успехи в проведении налоговой реформы и рост сбора налогов (+27%), повышение реальных доходов населения (+6%) создают достаточно благоприятные перспективы для ускоренного развития национальной экономики.

Мировая экономика в 2001 году, напротив, испытала замедление темпов экономического развития и падение деловой активности. В значительной степени это было обусловлено серией террористических актов в США, существенным снижением авиаперевозок, ухудшением прогнозов развития азиатских экономик (Япония, Южная Корея и др.). Все это привело к падению мировых цен на нефть и маржи переработки на ведущих рынках топлива в странах Европы, Азии и США.

Ухудшение конъюнктуры мировых рынков энергоносителей и перепроизводство нефти в России привели к превышению предложения нефти и нефтепродуктов над спросом на внутреннем рынке и спровоцировали резкое снижение внутренних цен в конце 2001 года. Тем не менее рост энергопотребления в стране и координация экспорта нефти из России со странами ОПЕК позволяют удерживать ценовые значения мирового рынка в приемлемом коридоре.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ, ЛИКВИДНОСТИ И ЭФФЕКТИВНОСТИ

	2000	2001
доход на инвестированный капитал, % <i>(чистая прибыль с долей сторонних акционеров + процентные расходы) / (собственный капитал с долей сторонних акционеров + чистый финансовый долг)</i>	55,3	29,9
прибыль до налога, процентов, износа и амортизации, млн руб. <i>прибыль до налогообложения, процентных расходов, амортизации и убытка от выбытия активов (ЕБИТДА)</i>	138 279	140 220
рентабельность по прибыли ЕБИТДА, % <i>прибыль ЕБИТДА / выручка от продаж</i>	32,7	32,3
операционная рентабельность продаж, % <i>прибыль от продаж / выручка от продаж</i>	30,1	29,3
чистая рентабельность продаж, % <i>чистая прибыль с долей сторонних акционеров / выручка от продаж</i>	24,3	20,9
чистая рентабельность активов, % <i>чистая прибыль с долей сторонних акционеров / активы</i>	30,3	19,0

ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

Ключевые финансовые показатели

В 2001 году прибыль Группы до налогообложения составила 112,0 млрд рублей, или 93% к уровню предыдущего года. Прибыль от продаж оставалась основным источником доналогового финансового результата — 127,3 млрд рублей. Чистые процентные расходы (процентные расходы за вычетом процентных доходов) составили 3,5 млрд рублей (рост на 30%). Дивиденды от совместной деятельности и долевых долгосрочных инвестиций составили 3,0 млрд рублей (рост на 11%). Чистые финансовые результаты по прочим операционным статьям определены в сумме 0,9 млрд рублей прибыли и 19,9 млрд рублей убытка по внереализационным операциям.

В составе прочих операционных и внереализационных статей учитываются местные налоги, арендные платежи, курсовые разницы, покупка/продажа иностранных валют, пени и штрафы, резервы под списание долгов и обесценение ценных бумаг, социальные расходы, благотворительная помощь и прочее. Доля Группы в чистой прибыли зависимых обществ в 2001 году составила 4,1 млрд рублей, увеличившись за год на 7%.

Налоги из прибыли Группы составили 21,2 млрд рублей — рост на 18% к показателю 2000 года.

Условная доля сторонних акционеров в чистой прибыли дочерних обществ Группы составила 3,2 млрд рублей, сократившись за год вдвое.

Чистая прибыль Группы за вычетом доли сторонних акционеров дочерних обществ составила 87,5 млрд рублей, или 91% к уровню 2000 года. Базовая прибыль на обыкновенную акцию — 103 рубля.

Стоимость активов Группы на 31 декабря 2001 года увеличилась до 478,0 млрд рублей против 338,1 млрд рублей на аналогичную дату 2000 года. Собственный капитал составил 252,3 млрд рублей (рост на 62%).

Состояние и динамика изменения основных аналитических показателей финансовой устойчивости, ликвидности и эффективности приводятся в таблицах.

Операционная деятельность

Консолидированная выручка от продаж составила 434,4 млрд рублей, увеличившись к предыдущему году на 3%.

Доходы дочерних обществ по отраслевым видам деятельности составили: разведка и добыча нефти и газа — 152,8 млрд рублей, переработка, нефтехимия, сбыт и маркетинг — 360,6 млрд рублей. Межсегментные продажи, исключенные при консолидации отчетности, учтены в объеме 79,0 млрд рублей.

Фактический рост оборота Группы был обеспечен приобретениями и консолидацией новых компаний, а также ростом объемов производства и экспорта нефти и газа, нефтегазопереработки и сбыта продукции.

Доходы Компании в отчетном периоде были подвержены негативному влиянию падающих цен на внутреннем и мировом рынках. Рыночные цены на нефть и нефтепродукты снизились в среднегодовом исчислении на 7% и 12% соответственно. Цены на российскую нефть и нефтепродукты, реализуемые на внешних рынках, сократились за год на 12% и 16% от пиковых значений 2000 года. Прибыльность нефтепереработки в странах Западной и Восточной Европы в течение всего года была также подвержена сильным конъюнктурным колебаниям. Производственная маржа типичного европейского НПЗ сократилась за год практически наполовину.

Расходы по обычным видам деятельности консолидированной Группы составили 307,1 млрд рублей, в том числе 250,7 млрд рублей приходится на себестоимость продаж, 37,2 млрд рублей — коммерческие, 19,2 млрд рублей — административно-управленческие расходы. Средний рост затрат за год составил 4%. Опережающий рост коммерческих и сбытовых затрат связан с индексацией тарифов на железнодорожном и трубопроводном транспорте и ростом объемов транспортировки и сбыта продукции.

Суммарное начисление валовых налоговых и внебюджетных платежей по Группе составило 168,4 млрд рублей (рост на 29% к уровню прошлого года). Существенный рост налоговых отчислений был отмечен по налогу на прибыль (отмена инвестиционных и иных льгот), экспортным пошлинам (более высокие объемы экспорта и ставки пошлины), по рентным налогам (увеличение внутренних закупочных цен на нефть и газ), акцизам на нефтепродукты (индексация ставок налогов). В результате проведения налоговой реформы были отменены или снижены некоторые налоги: налог на содержание объектов социальной сферы, акциз на нефть (с 1 января 2002 года), налог на реализацию ГСМ и некоторые другие.

Суммарные амортизационные отчисления по Группе составили 13,5 млрд рублей.

 ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

Зарубежная деятельность Группы в 2001 году характеризуется следующими консолидированными показателями:

- выручка от продаж — 255,8 млрд руб. (+16%)
- прибыль от продаж — 4,8 млрд руб. (+1%)
- прибыль до налогов — 4,5 млрд руб. (+44%)
- чистая прибыль — 3,7 млрд руб. (+17%)

Состояние оборотного капитала

Сбор платежей с потребителей продукции в отчетном периоде существенно превышал стоимостной объем отгрузок (за счет погашения долгов прошлых лет и авансовых платежей). Доля денежных расчетов в общем поступлении средств составила около 94%.

Общая дебиторская задолженность (счета к получению) увеличилась за год на 21% до 96,8 млрд рублей, в том числе краткосрочная дебиторская задолженность покупателей и заказчиков сократилась до 38,3 млрд рублей (-2%). В общую сумму счетов к получению входят также НДС к возмещению (возврату) на сумму 15,1 млрд рублей, а также авансовые налоговые платежи на сумму 22,3 млрд рублей.

Кредиторская задолженность (счета к оплате) уменьшилась на 12% до 63,2 млрд рублей, в том числе обязательства поставщикам и подрядчикам снизились до 27,1 млрд рублей (-44%).

Складские запасы увеличились за год на 43% до 27,5 млрд рублей и включают готовую продукцию на сумму 11,9 млрд рублей, затраты в незавершенном производстве на 1,8 млрд рублей.

Выплаты налоговых и внебюджетных платежей составили в 2001 году 104% от сумм, начисленных к уплате. Налоговая дебиторская задолженность составила на 31 декабря 2001 года 22,3 млрд рублей (+130%), кредиторская — 16,7 млрд рублей (+84%).

Собственный оборотный капитал Группы на последнюю дату отчетности составил 83,2 млрд рублей против 54,1 млрд рублей годом ранее. Показатель определяется как превышение оборотных активов над текущими обязательствами.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ, ЛИКВИДНОСТИ И ЭФФЕКТИВНОСТИ

	2000	2001
оборачиваемость активов, % <i>выручка от продаж / активы</i>	125,0	90,9
собственный оборотный капитал, млн руб. <i>оборотные активы – текущие обязательства</i>	54 111	83 183
коэффициент покрытия, % <i>оборотные активы / текущие обязательства</i>	155,5	178,1
коэффициент промежуточной ликвидности, % <i>(оборотные активы – запасы и прочие оборотные активы) / текущие обязательства</i>	133,5	149,3
коэффициент быстрой ликвидности, % <i>(денежные средства + финансовые вложения) / текущие обязательства</i>	51,5	58,4

Инвестиционная деятельность

Общий объем финансирования капитальных вложений и инвестиций по консолидированной Группе в 2001 году составил 93,5 млрд рублей против 64,2 млрд рублей в предыдущий период (+46%).

Разведка и добыча

Капитальные вложения по основным дочерним обществам Группы на территории России (разведка и добыча) составили 36,0 млрд рублей и были направлены на поддержание и рост объемов производства. Значительные суммы этих инвестиций (около 40%) были направлены на техническое перевооружение существующих мощностей по добыче нефти и газа, включая замену и капитальный ремонт трубопроводов, оборудования, промышленной инфраструктуры, мероприятия по повышению экологической чистоты и технологической надежности производства. Капитальные вложения по этой группе дочерних обществ включают 6,2 млрд рублей, направленных на финансирование геологоразведочных работ.

Капитальные вложения по группе предприятий Тимано-Печорского региона (Республика Коми и Архангельская область) составили 10,3 млрд рублей и были направлены на создание инфраструктуры по добыче и транспортировке углеводородного сырья на севере России — строительство межпромысловых трубопроводов и автомобильных дорог, формирование производственных мощностей для бурения скважин, транспортной системы вывоза нефти.

Инвестиционные затраты в российском секторе Каспия включали бурение двух разведочных скважин и завершение строительства одной скважины, проведение сейсмической разведки, подготовку проекта модернизации буровой установки «Шельф-7». За 2001 год общие капзатраты составили 2,6 млрд рублей.

Инвестиционные затраты на зарубежную деятельность в разведке и добыче составили 8,7 млрд рублей. Капитальные вложения включают финансирование долей участия ЛУКОЙЛ в разработке действующих месторождений в Казахстане (3 проекта), Азербайджане (1 проект), Египте (2 проекта); геологоразведочные работы по 4-м структурам на суше и шельфе Каспийского моря.

Переработка нефти и нефтехимия

Капитальные вложения в нефтеперерабатывающий комплекс по России (3 НПЗ без учета ОАО «Нижегороднефтеоргсинтез») составили 6,8 млрд рублей. Основные расходы приходятся на строительство установок гидрокрекинга, каталитического риформинга, гидродепарафинизации дизтоплива и иных объектов.

Капитальные вложения в перерабатывающие заводы в Восточной и Центральной Европе составили в 2001 году 3,1 млрд рублей.

Капитальные вложения в нефтехимические и газоперерабатывающие предприятия составили за год 0,5 млрд рублей.

Сбыт нефтепродуктов

Затраты на реконструкцию, строительство и приобретение АЗС и объектов нефтесбытового хозяйства на территории России составили в 2001 году 2,3 млрд рублей.


Инвестиционные расходы за пределами России (страны бывшего СССР, Центральной и Восточной Европы, США) составили 1,3 млрд рублей.

Транспорт нефти и нефтепродуктов

Капитальные вложения по обособленным предприятиям и проектам Компании по транспорту и логистике нефти и газа и продукции их переработки составили за год 6,2 млрд рублей. Наиболее крупные статьи инвестиционных расходов включали: завершение строительства Каспийского трубопровода из Казахстана к черноморскому порту Новороссийск, продуктопровода Пермь — Андреевка, строительство танкеров и приобретение железнодорожных цистерн для перевозки нефтепродуктов.

Приобретение новых компаний и увеличение долей участия

Общие денежные затраты на приобретение новых компаний и увеличение долей участия в дочерних и зависимых обществах составили 10,7 млрд рублей. Неденежные приобретения произведены через обмен 18,6 млн собственных акций. Детальное описание приобретений приводится в примечании 4 к консолидированной финансовой отчетности.

 ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

На 31 декабря 2001 года Группа имела ряд обязательств по финансированию различных инвестиционных программ в будущем.

Наиболее существенные инвестиционные обязательства (везде приводится рублевый эквивалент):

- разработка нефтяных месторождений в регионе Каспийского моря — 30,4 млрд рублей в течение последующих 29 лет
- разведочное и эксплуатационное бурение по условиям лицензионных соглашений на территории Российской Федерации — 14,2 млрд рублей в течение последующих 5 лет
- разработка месторождения Западная Курна (Ирак) — 14,9 млрд рублей в течение трех лет после снятия эмбарго ООН
- реконструкция и модернизация нефтеперерабатывающих заводов в Центральной и Восточной Европе — 9,0 млрд рублей на период до 2008 года включительно
- строительство нефтеналивных танкеров — 1,3 млрд рублей на период до 2003 года включительно

Финансовая деятельность

Финансовый долг Группы составил на отчетную дату 130,7 млрд рублей, увеличившись за год на 60%.

Долгосрочные и краткосрочные заимствования составили в структуре долга 75% и 25% соответственно.

На погашение долгосрочных займов и кредитов за год было направлено 9,4 млрд рублей. Основные аналитические коэффициенты, характеризующие долговую позицию Группы, приводятся в таблицах.

Компания проводит последовательную политику повышения дивидендов акционерам как в абсолютном выражении, так и в процентах от чистой прибыли. Планируемые дивиденды за 2001 год (выплата в 2002 году) составляют 12,8 млрд рублей (120% к предыдущему году), или 15% от консолидированной прибыли отчетного года. Исторические дивиденды за весь период их выплат Компанией (8 лет, включая 2002 год) составляют \$1 млрд по обменным курсам на конец года выплаты.

В 2001 году было принято решение о конвертации привилегированных акций в обыкновенные, что позволило уравнивать права различных акционеров на размер получаемых дивидендов.

Ожидаемый рост дивидендов для держателей обыкновенных акций ОАО «ЛУКОЙЛ» составит 88% — с 8 до 15 рублей.

ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ, ЛИКВИДНОСТИ И ЭФФЕКТИВНОСТИ

	2000	2001
доля собственных средств в активах, % <i>(собственный капитал + доля сторонних акционеров) / активы</i>	48,8	55,0
чистый финансовый долг, % <i>долгосрочные и краткосрочные финансовые заимствования — денежные средства и финансовые вложения</i>	31 686	68 547
коэффициент долговой нагрузки, % <i>чистый финансовый долг / (чистый финансовый долг + собственный капитал + доля сторонних акционеров)</i>	16,1	20,7
коэффициент покрытия процентных платежей, К <i>(прибыль до налогообложения + процентные расходы) / процентные расходы</i>	20,4	14,4

ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

ОТЧЕТ РУКОВОДСТВА О ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ГРУППЫ ЛУКОЙЛ

Руководство ОАО «ЛУКОЙЛ» несет ответственность за подготовку консолидированной (сводной) финансовой отчетности Группы в составе отчета о прибылях и убытках и балансового отчета, примечаний и расшифровок отдельных статей, за их полноту, достоверность и объективность. Финансовая отчетность была подготовлена в соответствии с действующим законодательством и правилами, регулирующими бухгалтерский учет в Российской Федерации.

Финансовые отчеты ОАО «ЛУКОЙЛ», дочерних и зависимых обществ прошли независимую аудиторскую проверку на предмет их соответствия системе нормативного регулирования бухгалтерского учета Российской Федерации и зарубежных стран, в которых зарегистрированы и осуществляют деятельность участники консолидированной группы.

Независимые аудиторы проводили выездные проверки и имели доступ к бухгалтерским и иным документам, необходимым для получения достаточной уверенности в том, что финансовая отчетность, подготовленная ОАО «ЛУКОЙЛ», дочерними и зависимыми обществами, соответствует требованиям российского и зарубежных законодательств и не содержит существенных искажений.

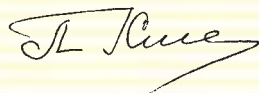
По результатам проведенных аудиторских проверок руководству ОАО «ЛУКОЙЛ» были представлены соответствующие заключения, подтверждающие достоверность данных финансовой отчетности дочерних и зависимых обществ, их соответствие правилам, регулирующим бухгалтерский учет.

В компаниях Группы ЛУКОЙЛ созданы и функционируют службы внутреннего финансового контроля. В обязанности таких служб входит обеспечение регулярного контроля за должной организацией бухгалтерского учета, правильным и корректным отражением финансово-хозяйственных операций записями по соответствующим счетам, за сохранностью имущества и иных активов.

27 мая 2002 года



Вагит Алекперов
Президент



Любовь Хоба
Вице-президент,
Начальник Главного управления
по финансовому учету и контролю

ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРСКОЙ ФИРМЫ

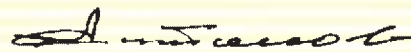
Акционерам ОАО «ЛУКОЙЛ»

Нами проведен аудит прилагаемой сводной бухгалтерской отчетности за 2001 год (далее — «Отчетность») Открытого акционерного общества «Нефтяная компания «ЛУКОЙЛ» (далее — ОАО «ЛУКОЙЛ»). Ответственность за подготовку данной Отчетности несет Исполнительный орган ОАО «ЛУКОЙЛ». Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности данной Отчетности во всех существенных аспектах на основе проведенного аудита.


Мы проводили аудит в соответствии с Федеральным законом от 7 августа 2001 года № 119-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и правилами (стандартами) аудиторской деятельности, одобренными Комиссией по аудиторской деятельности при Президенте Российской Федерации, а также с учетом внутрифирменных стандартов КПМГ по аудиту. Аудит планировался и проводился таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что Отчетность не содержит существенных искажений. Аудит включал проверку на выборочной основе подтверждений числовых данных и пояснений, содержащихся в Отчетности. Мы полагаем, что проведенный аудит дает достаточные основания для того, чтобы высказать наше мнение о достоверности данной Отчетности.

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему Заключению Отчетность достоверна, т.е. подготовлена таким образом, чтобы обеспечить во всех существенных аспектах отражение активов и пассивов ОАО «ЛУКОЙЛ» по состоянию на 31 декабря 2001 года, финансовых результатов его деятельности и движения денежных средств за 2001 год исходя из нормативных актов, регулирующих бухгалтерский учет и порядок формирования бухгалтерской отчетности в Российской Федерации.

Не прибегая к оговорке в настоящем Заключении, мы обращаем внимание на пункты с 4-го по 12-ый включительно Примечаний к сводной финансовой отчетности ОАО «ЛУКОЙЛ», где указано, что данные за 2000 год, содержащиеся в таблицах, не аудировались.



А.С. Антонов
Директор ЗАО «КПМГ»
Москва, Российская Федерация
23 мая 2002 года

 ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) ОТЧЕТ О ПРИБЫЛЯХ И УБЫТКАХ


Примечание	в миллионах рублей		За год, заканчивающийся 31 декабря
	2001	2000	
15,18	434 392	422 591	Выручка-нетто от продаж
18	(250 649)	(252 803)	Себестоимость продаж
	183 743	169 788	Валовая прибыль
	(37 241)	(28 662)	Коммерческие расходы
	(19 244)	(13 857)	Административные расходы
18	127 258	127 269	Прибыль от продаж
	4 883	3 542	Процентные доходы
	(8 357)	(6 215)	Процентные расходы
	3 049	2 751	Дивиденды и доход на инвестиции
17	922	(1 515)	Прочие операционные доходы и расходы, сальдо
	(19 913)	(9 255)	Внереализационные доходы и расходы, сальдо
8	4 144	3 887	Капитализированный доход
18	111 986	120 464	Прибыль до налогообложения
10	(21 190)	(17 926)	Налоги из прибыли
	(80)	2	Чрезвычайные доходы и расходы, сальдо
	90 716	102 540	Чистая прибыль до вычета доли сторонних акционеров
	(3 195)	(6 106)	Доля сторонних акционеров в чистой прибыли Группы
18	87 521	96 434	Чистая прибыль за вычетом доли сторонних акционеров

Во всех существенных аспектах учета, сопоставимости и достоверности примечания на страницах 51—67 годового отчета являются неотъемлемой частью консолидированного отчета о прибылях и убытках.

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) БАЛАНСОВЫЙ ОТЧЕТ

в миллионах рублей			
Примечание	2001	2000	На 31 декабря
			<i>Оборотные активы</i>
6	17 102	17 998	Денежные средства
8	45 106	32 214	Финансовые вложения
11	96 844	79 989	Счета и векселя к получению
7	27 545	19 293	Складские запасы и затраты в незавершенном производстве
	3 145	2 138	Расходы будущих периодов и прочие оборотные активы
	189 742	151 632	Оборотные активы всего
			<i>Внеоборотные активы</i>
9	131 824	90 763	Основные средства, остаточная стоимость
9	24 604	10 929	Нематериальные активы, остаточная стоимость
	57 712	38 401	Незавершенное строительство
8	74 102	46 414	Долгосрочные инвестиции и прочие внеоборотные активы
	288 242	186 507	Внеоборотные активы всего
	477 984	338 139	АКТИВЫ ИТОГО
			<i>Текущие обязательства</i>
13	32 141	14 517	Краткосрочные заимствования
12	63 157	71 922	Счета и векселя к оплате
	11 261	11 082	Доходы будущих периодов и прочие текущие обязательства
	106 559	97 521	Текущие обязательства всего
			<i>Долгосрочные обязательства</i>
14	98 614	67 381	Долгосрочные займы и кредиты
	9 048	7 376	Прочие долгосрочные и начисленные обязательства
18	107 662	74 757	Долгосрочные обязательства всего
	998	872	Деловая репутация
	10 416	8 775	Доля сторонних акционеров в капитале Группы
			<i>Собственный капитал</i>
	21	20	Уставный капитал
	85 380	70 382	Добавочный капитал
	166 948	85 812	Нераспределенная прибыль и резервы
	252 349	156 214	Собственный капитал всего
	477 984	338 139	ОБЯЗАТЕЛЬСТВА И КАПИТАЛ ИТОГО

Во всех существенных аспектах учета, сопоставимости и достоверности примечания на страницах 51—67 годового отчета являются неотъемлемой частью консолидированного балансового отчета.

 ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

в миллионах рублей	
2001	За год, заканчивающийся 31 декабря
	<i>Движение денежных средств от основной деятельности</i>
87 521	Чистая прибыль
	Корректировки по неденежным операциям
13 447	Износ и амортизация
(4 144)	Доля в (прибыли)/убытках зависимых обществ
6 430	Убыток от выбытия активов
(553)	Неденежный убыток по курсовым разницам
(2 808)	Неденежные операции в инвестиционной деятельности
3 195	Доля сторонних акционеров в чистой прибыли Группы
3 211	Прочие, сальдо
(37 194)	Чистое изменение оборотных активов
69 105	Чистые денежные средства, полученные от основной деятельности
	<i>Движение денежных средств от инвестиционной деятельности</i>
(65 847)	Капитальные вложения
1 256	Поступления от реализации основных средств
(4 763)	Изменение вложений в векселя
(24 845)	Приобретение долгосрочных инвестиций
4 345	Поступления от реализации долгосрочных инвестиций
(10 753)	Приобретение компаний, без учета приобретенных денежных средств
(100 607)	Чистые денежные средства, использованные в инвестиционной деятельности
	<i>Движение денежных средств, полученных от финансовой деятельности</i>
5 858	Изменение задолженности по краткосрочным займам и кредитам
41 299	Поступления от выпуска долгосрочных долговых обязательств
(9 441)	Погашение долгосрочных обязательств
(7 110)	Дивиденды выплаченные
30 606	Чистые денежные средства, полученные от финансовой деятельности
(896)	Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств
17 998	Денежные средства на начало года
17 102	Денежные средства на конец года

КОНСОЛИДИРОВАННЫЙ (СВОДНЫЙ) ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА

в миллионах рублей

На 31 декабря 2001 года	Выбыло	Поступило	На 31 декабря 2000 года	
				<i>Собственный капитал</i>
21	0	1	20	Уставный капитал
85 380	(2 692)	17 690	70 382	Добавочный капитал
166 948	(30 350)	111 486	85 812	Нераспределенная прибыль и резервы
				В том числе:
150	0	27	123	резервный фонд
1 591	(487)	1 457	621	фонды потребления и социальной сферы
21 603	(16 800)	12 908	25 495	фонды накопления на инвестиции
0	(58)	58	0	целевые финансирования и поступления
56 083	(13 005)	9 515	59 573	нераспределенная прибыль прошлых лет
87 521	0	87 521	0	нераспределенная прибыль отчетного года
252 349	(33 042)	129 177	156 214	Собственный капитал итога
				<i>Резервы предстоящих расходов</i>
408	(2 247)	2 327	328	Резервы предстоящих расходов итога
				<i>Оценочные резервы</i>
1 352	0	188	1 164	Оценочные резервы итога

ПРИМЕЧАНИЯ К КОНСОЛИДИРОВАННОЙ (СВОДНОЙ) ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ

ПРИМЕЧАНИЕ 1. Основы деятельности Компании

ЛУКОЙЛ — крупнейшая российская интегрированная нефтяная компания.

Деятельность компаний, входящих в Группу ЛУКОЙЛ, охватывает все основные сферы и направления современного нефтяного бизнеса, включая разведку и добычу нефти и газа, транспортировку, переработку и реализацию нефти и нефтепродуктов, нефтехимию и сопряженные отрасли.

Дочерние и зависимые общества ЛУКОЙЛ осуществляют производственную, торговую и финансово-инвестиционную деятельность в более чем 50 субъектах Российской Федерации и 25 зарубежных странах на 4 континентах мира.

ПРИМЕЧАНИЕ 2. Внешние условия ведения хозяйственной деятельности

Основной объем производственной деятельности Группы осуществляется на территории Российской Федерации. В стране происходят фундаментальные изменения, связанные с переустройством экономической системы.

Данное обстоятельство является значительным при проведении хозяйственных операций, которые сопряжены с рисками, нетипичными для государств со стабильной и устойчивой экономикой.

ПРИМЕЧАНИЕ 3. Основные положения учетной политики

3.1. Стандарты учета

Консолидированная отчетность (далее по тексту «Отчетность») составлена в соответствии с правилами бухгалтерского учета, действующими в Российской Федерации на дату составления Отчетности.

Показатели Отчетности приводятся в соответствии с учетной политикой и национальными правилами бухгалтерского учета и организационной структурой Группы соответствующего года.

В 2001 году в учетной политике не произошло существенных изменений, которые могли оказать значительное влияние на сопоставимость публикуемых данных, за исключением обстоятельств, изложенных в пункте 3.3.

Изменения были проведены с целью улучшения информативности финансовой отчетности и касались преимущественно ее состава и формата.

Все показатели Отчетности, если иное не оговорено специально, отражаются исходя из принципа начисления.

При подготовке Отчетности и примечаний к ней могут использоваться оценки и суждения, которые, по мнению руководства, являются наилучшими с точки зрения достоверного отражения финансово-хозяйственной деятельности Группы. Фактические результаты могут отличаться от таких оценок и предположений в силу неопределенности исходных и ожидаемых условий ведения хозяйственной деятельности.

Финансовая отчетность дочерних и зависимых обществ, зарегистрированных за пределами Российской Федерации, подготавливается в соответствии со стандартами учета стран их юрисдикции и/или ведения хозяйственной деятельности. При включении финансовых данных иностранных компаний в сводную отчетность Группы показатели их отчетности пересчитываются в валюту Российской Федерации согласно требованиям национального законодательства.

Руководство Компании полагает, что существующие различия в применяемых учетных стандартах не повлияли на достоверность финансовой отчетности.

3.2. Принципы консолидации

Отчетность объединяет финансовые отчеты ОАО «ЛУКОЙЛ» (Головное общество) и дочерних обществ, а также включает данные о зависимых обществах Группы.

Данные о зависимых обществах с совокупной долей участия Группы от 20 до 50% включаются в Отчетность по методу долевого участия (с включением в Отчетность пропорциональной доли в чистой прибыли и чистых активах).

Данные об обществах, деятельность которых существенно отличается от основной деятельности Компании (а именно: банковские и финансовые услуги), отражены в отчетности Группы по долевого методу в случае доли участия 20% и более, включая контрольные, и по затратам на приобретение в остальных случаях.

Основными принципами составления Отчетности являются:

- исключение остатков по расчетам между Головным обществом и дочерними обществами, а также между последними, и исключение операций внутри Группы, в том числе продаж, расходов и дивидендов
- исключение стоимости инвестиций Головного общества в дочерние общества и уставного капитала дочерних обществ в части, принадлежащей Головному обществу
- исключение нереализованной прибыли, включенной в балансовую стоимость активов (запасы и основные средства)
- расчет доли сторонних акционеров в чистой прибыли консолидированных дочерних обществ за отчетный период и ее использование для поправки чистой прибыли Группы, приходящейся на акционеров Группы

Классификация дочерних обществ для целей Отчетности по отраслевым видам деятельности осуществляется в соответствии с уставными видами их деятельности и получаемыми ими доходами.

Классификация дочерних обществ по географическим (региональным) секторам деятельности осуществляется в соответствии с принципами страны (региона) их юридической регистрации и / или деятельности.

Отчет о движении денежных средств подготовлен с использованием косвенного метода, который предполагает исключение из чистой прибыли Группы всех неденежных доходов и расходов для определения величины денежных средств, полученных от текущей деятельности, с последующим раскрытием информации о средствах, использованных в инвестиционной и финансовой деятельности.

3.3. Существенные изменения в учетной политике и нормативных документах

1. В 2001 году в состав Отчетности включены отчет о движении капитала и отчет о движении денежных средств, которые не составлялись в 2000 году, а также дополнительная информация, представленная в примечаниях к Отчетности.

2. Изменился порядок отражения в отчете о прибылях и убытках доли сторонних акционеров. Доля сторонних акционеров в чистой прибыли Группы отражается отдельной строкой в отчете о прибылях и убытках, а не вычитается из отдельных показателей (выручка, себестоимость продаж и т.д.), относящихся к деятельности дочерних обществ. Отчет о прибылях и убытках за 2000 год был скорректирован с учетом данного изменения в учетной политике. Корректировка бухгалтерского баланса за 2000 год не производилась, поскольку изменение порядка учета доли сторонних акционеров не повлияло на показатель *чистая прибыль за вычетом доли сторонних акционеров*.

3. Начиная с 2001 года Группа применяет требования ПБУ 6/01 «Учет основных средств» и ПБУ 14/2000 «Учет нематериальных активов».

3.4. Методы признания выручки

Выручка от продаж определяется по мере перехода права собственности на продукцию (товар) к покупателю или принятия работы заказчиком (оказания услуг).

Выручка от продаж товаров и услуг посредством неденежных форм платежей (товарообменные операции, вексельные расчеты и прочие) учитывается на основе договорной стоимости поступающих в оплату товарно-материальных ценностей.

3.5. Затраты и расходы

Учет затрат и расходов при определении финансовых результатов осуществляется в соответствии с нормативной базой, действующей в Российской Федерации, в том числе на основе отраслевых инструкций по учету и калькулированию себестоимости.

Признание затрат и расходов осуществляется на основе принципа временного соответствия затрат доходам.

Расходы на ремонт основных производственных средств, включая существенные виды ремонта и обслуживания, относятся на себестоимость продукции по мере возникновения соответствующих затрат.

Расходы по выводу скважин из бездействия, на мероприятия по повышению нефтеотдачи пластов списываются на себестоимость отчетного периода, в котором производились указанные мероприятия.

Расходы, связанные с приобретением прав на разработку месторождений, как правило, капитализируются.

Затраты на геолого-разведочные работы (за исключением расходов, засчитываемых в счет налога на воспроизводство минерально-сырьевой базы) капитализируются.

3.6. Налоги и внебюджетные отчисления

Налоги и платежи во внебюджетные государственные фонды начисляются на основе действующего законодательства с применением ставок, баз налогообложения и процедур расчетов, установленных в отчетном периоде.

Для целей налогового учета расчеты с бюджетами и внебюджетными фондами производятся с использованием кассового метода признания доходов (т.е. по оплате).

Налог на прибыль для целей финансового и налогового учета начисляется с использованием кассового метода.

3.7. Дебиторская задолженность

Суммы дебиторской задолженности покупателей отражаются в финансовой отчетности за вычетом резерва сомнительных долгов. Сомнительным долгом признается дебиторская задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договорами, и не обеспечена соответствующими гарантиями.

3.8. Износ основных средств, амортизация нематериальных активов, истощение недр

Начисление износа по основным средствам осуществляется линейным способом на основе оцененного (предполагаемого) срока полезного использования актива.

Начисление амортизации по нематериальным активам осуществляется линейным способом по оцененным срокам полезного использования.

Деловая репутация капитализируется и амортизируется линейным способом в течение 20 лет. Амортизационные отчисления списываются на прочие операционные расходы.

Отрицательная деловая репутация равномерно списывается в течение 20 лет на финансовые результаты как прочие операционные доходы.

Первоначальная стоимость земельных участков не амортизируется.

Начисление износа основных средств по методу единицы продукции используется зарубежными дочерними обществами Группы, занятыми в разведке и добыче нефти.

3.9. Расходы по обслуживанию долга

Проценты по займам и кредитам инвестиционного характера увеличивают стоимость объектов строительства до момента ввода соответствующих объектов в действие.

Прочие проценты отражаются по статье *процентные расходы* отчета о прибылях и убытках.

3.10. Финансовые вложения

Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения отражаются в сумме фактических затрат на их приобретение или по иным методам, не противоречащим учетной политике и правилам бухгалтерского учета.

Балансовая стоимость акций, котирующихся на фондовых биржах с регулярными публичными котировками, уценивается до рыночной цены, если последняя ниже балансовой. Уценка производится за счет резервов под обесценение вложений в ценные бумаги.

3.11. Запасы и затраты в незавершенном производстве

Учет складских запасов и затрат в незавершенном производстве производится по фактическим затратам приобретения. списание сырья и материалов в производство осуществляется по методу средней себестоимости или по иным методам, если таковые используются в практике учета зарубежных компаний Группы. Отличия методов учета на показатели Компании в целом существенного влияния не оказывают.

3.12. Основные средства и нематериальные активы

В основные средства российских дочерних обществ зачисляются объекты имущества производственного и непромышленного назначения со сроком службы более одного года.

К нематериальным активам относятся объекты интеллектуальной собственности, патенты, товарные знаки и знаки обслуживания. В составе нематериальных активов учитывается также деловая репутация.

Деловая репутация отражается в Отчетности Группы как разница между балансовой оценкой финансовых вложений в дочернее общество и номинальной стоимостью акций дочернего общества (стоимостной оценки доли участия головной организации в уставном капитале дочернего общества). Деловая репутация зарубежных компаний пересчитывалась согласно требованиям российского законодательства по курсу на конец отчетного периода.

3.13. Обязательства по полученным займам и кредитам

Краткосрочные и долгосрочные финансовые заимствования в Отчете включают в себя проценты, начисленные к уплате по состоянию на отчетную дату.

Долгосрочные займы и кредиты не включают в себя суммы платежей к уплате в течение 12 месяцев с отчетной даты (текущая часть долгосрочной задолженности), которые отражаются в составе краткосрочных заимствований.

3.14. Валюта отчетности

В качестве валюты сводной финансовой отчетности Группы используется российский рубль.

Курсовые разницы, возникающие по операциям в иностранных валютах, относятся на прибыли и убытки и отражаются по статьям *внереализационные доходы* и *внереализационные расходы*.

Пересчет данных отчетности дочерних и зависимых обществ — иностранных юридических лиц осуществляется по курсам Центрального Банка Российской Федерации. Положительные или отрицательные разницы, возникающие от пересчета валют, отражаются в увеличении или уменьшении добавочного капитала.

ПРИМЕЧАНИЕ 4. Основные организационные изменения в составе Группы

В 2001 году состав Группы претерпел ряд изменений вследствие приобретений и реорганизаций, а также ликвидации и продажи активов.

В январе Группа приобрела 28% *Getty Petroleum Marketing Inc.* (США), увеличив долю Группы в капитале компании до 100%.

В марте Группа приобрела 74,1% акций ОАО «Архангельскгеолдобыча». Кроме того, были приобретены 14% и 24% долей соответственно в дочерних обществах ОАО «ЛУКОЙЛ - Ухтанефтепереработка» и ОАО «ЛУКОЙЛ-Коминнефтепродукт».

В сентябре Группа приобрела 60% в уставном капитале ОАО «Ямалнефтегаздобыча», владеющего лицензиями на разработку газовых и газоконденсатных месторождений на территории Ямало-Ненецкого автономного округа.

В сентябре Группа приобрела 97,2% в капитале компании *Bitech Petroleum Corporation* (Канада), осуществляющей свою деятельность преимущественно в Республике Коми Российской Федерации.

Доля участия Группы в уставном капитале ЗАО «ЛУКОЙЛ-Пермь» увеличилась с 64 до 73%. Дочернее общество Группы увеличило доли участия в ООО «Пермтекс» и в ООО «АмКоми» до 100%.

Совокупная доля участия Группы в уставном капитале ООО «Пермнефтегазпереработка» увеличилась до 100%.

В октябре Группа приобрела на приватизационном тендере 85,4% акций нижегородской компании ОАО «НОРСИ-ОЙЛ». Основные виды деятельности дочерних и зависимых обществ ОАО «НОРСИ-ОЙЛ» — переработка нефти и сбыт нефтепродуктов. Розничная сеть по реализации нефтепродуктов находится на территории трех областей и республик Центральной России.

ПРИМЕЧАНИЕ 5. Условные факты хозяйственной деятельности

На дату отчетности существуют определенные условные факты хозяйственной деятельности, в отношении последствий которых и вероятности возникновения их в будущем существует неопределенность, то есть возникновение последствий зависит от того, произойдут или не произойдут в будущем одно или несколько событий. К таким условным фактам, в частности, относятся гарантии, иные виды обеспечения обязательств, выданные до отчетной даты в пользу третьих лиц и сроки погашения по которым не наступили, а также незавершенные судебные разбирательства, обязательства по охране окружающей среды и другие.

По состоянию на 31 декабря 2001 года Группа выдала гарантии и поручительства в пользу третьих лиц на сумму 474 млн рублей. Руководство Компании полагает, что вероятность возникновения убытка по этим обязательствам невелика.

27 ноября 2001 года Архангел Даймонд Корпорэйшн («АДК»), компания по разработке алмазных месторождений, основная деятельность которой сосредоточена в городе Лэйквуд, штат Колорадо, США, подала иск в окружной суд города Денвер, штат Колорадо, против ОАО «Архангельскгеолдобыча» («АГД»), компании Группы, и самой Компании (вместе — «Ответчики») с требованием о возмещении ущерба. Претензии обуславливаются отношением Ответчиков к деятельности компании «Алмазный Берег», совместному предприятию АГД и АДК. В своем исковом заявлении АДК, помимо прочего, заявляет, что Ответчики вмешивались в процесс передачи лицензии на разработку алмазного месторождения, притом что условие передачи лицензии являлось неотъемлемой частью соглашения между АГД и АДК. Полная сумма иска составляет 144,7 млрд. руб. (4,8 млрд дол. США), включая возмещение ущерба в 36,2 млрд рублей (1,2 млрд дол. США) и штрафные санкции в 108,5 млрд рублей (3,6 млрд дол. США). Разбирательство в настоящее время находится на начальной стадии, однако Компания полагает, что иск не имеет достаточных оснований и планирует серьезные меры юридической защиты. Хотя дело находится на ранней стадии и никаких гарантий относительно разрешения дела предоставлено быть не может, Компания считает, что окончательное разрешение дела не окажет значительного негативного воздействия на ее финансовое состояние.

Группа вовлечена в различные другие споры и судебные процессы, возникающие в ходе обычной финансово-хозяйственной деятельности. Несмотря на то что указанные споры могут включать в себя требования о возмещении Группой значительного ущерба и учитывая присущие любому судебному процессу неопределенности относительно его возможного исхода, руководство Группы полагает, что окончательное разрешение этих вопросов не будет иметь существенного негативного влияния на результаты хозяйственной деятельности или финансовое положение Группы.

 ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 6. Денежные средства

Структура денежных средств Компании, номинированных в российских рублях, по состоянию на конец отчетного периода приведена в таблице. Денежные средства на банковских счетах включают в себя остатки средств на расчетных и валютных счетах. Прочие денежные средства представлены банковскими депозитами (на срок до 3 месяцев), открытыми/выписанными аккредитивами/чеками, переводами в пути и разного рода денежными документами.

2001	2000 (неаудированные данные)	На 31 декабря
78	49	Денежные средства в кассе
11 065	12 264	Денежные средства на счетах в банках
5 959	5 685	Прочие денежные средства
17 102	17 998	Денежные средства всего

Денежные средства по типам валют

2001	2000 (неаудированные данные)	На 31 декабря
5 118	5 350	Российские рубли
11 984	12 648	Иностранные валюты
17 102	17 998	Денежные средства всего

ПРИМЕЧАНИЕ 7. Запасы и затраты в незавершенном производстве

Запасы и затраты в незавершенном производстве представлены в основном сырой нефтью и продуктами ее переработки, находящимися на хранении в собственных резервуарных емкостях или системах хранения транспортных компаний. Учет запасов нефти и нефтепродуктов собственного производства осуществляется по их фактической производственной себестоимости, не включающей общепроизводственные расходы. Нефтепродукты и иные товары на всех предприятиях оптовой и розничной торговли учитываются по стоимости их приобретения.

2001	2000 (неаудированные данные)	На 31 декабря
2 521	2 119	Сырая нефть
9 387	5 401	Продукты переработки и нефтехимии
3 546	1 831	Материалы для добычи нефти и бурения
2 129	1 783	Материалы для переработки нефти
1 764	1 058	Затраты в незавершенном производстве
8 198	7 101	Прочие запасы
27 545	19 293	Запасы и затраты в незавершенном производстве всего

ЛУКОЙЛ



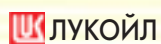
ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 8. Финансовые вложения и долгосрочные инвестиции

Финансовые вложения и долгосрочные инвестиции включают в себя: балансовую стоимость вложений в акции, облигации и другие ценные бумаги; собственные акции, выкупленные у акционеров, и другие виды вложений и инвестиций на срок до и свыше 1 года соответственно.

2001	Выбыло	Поступило	2000 (неаудированные данные)	На 31 декабря
				<i>Краткосрочные финансовые вложения</i>
11 129	(56 509)	53 751	13 887	Банковские депозиты
22 005	(665)	8 822	13 848	Вложения в ценные бумаги (включая собственные акции)
8 161	(2 248)	9 011	1 398	Займы выданные
3 811	(55 710)	56 440	3 081	Прочие краткосрочные вложения
45 106	(115 132)	128 024	32 214	Краткосрочные финансовые вложения всего
				<i>Долгосрочные инвестиции</i>
15 095	(1 754)	8 470	8 379	Инвестиции в зависимые общества
2 454	(4 058)	816	5 696	Инвестиции в ценные бумаги
50	(1 482)	1 323	209	Банковские депозиты
49 278	0	25 915	23 363	Долевое проектное финансирование
4 429	(15 344)	17 751	2 022	Займы выданные
1 495	(4 948)	889	5 554	Прочие инвестиции
(2)	125	0	(127)	Резервы под обесценение
1 303	(15)	0	1 318	Прочие внеоборотные активы
74 102	(27 476)	55 164	46 414	Долгосрочные инвестиции и прочие внеоборотные всего




ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 8. Финансовые вложения и долгосрочные инвестиции (продолжение)

Сводные данные по зависимым обществам

В таблицах приведены сводные данные о финансовой отчетности зависимых обществ. Отчетность Группы включает пропорциональную долю в чистой прибыли зависимых обществ.

Сводный отчет о прибылях и убытках

2001		2000 (неаудированные данные)		За год, заканчивающийся 31 декабря
всего	ЛУКОЙЛ	всего	ЛУКОЙЛ	
44 984	19 017	47 645	19 043	Выручка-нетто от продаж
(32 024)	(13 384)	(34 847)	(13 496)	Затраты и расходы
12 960	5 633	12 798	5 547	Прибыль от продаж
(1 154)	31	(88)	2	Прочие прибыли (убытки)
11 806	5 664	12 710	5 549	Прибыль до налогообложения
(3 413)	(1 520)	(3 958)	(1 662)	Налоги из прибыли
8 393	4 144	8 752	3 887	Чистая прибыль

Сводный балансовый отчет

2001		2000 (неаудированные данные)		На 31 декабря
всего	ЛУКОЙЛ	всего	ЛУКОЙЛ	
36 439	26 903	20 688	12 646	Оборотные активы
25 062	12 635	5 461	2 610	Внеоборотные активы
61 501	39 538	26 149	15 256	Активы итого
31 472	22 466	16 893	10 870	Текущие обязательства
9 827	4 356	1 374	560	Долгосрочные обязательства
20 202	12 716	7 882	3 826	Капитал и резервы
61 501	39 538	26 149	15 256	Обязательства и капитал итого

ЛУКОЙЛ



ГODOVOЙ ОТЧЕТ 2001

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 9. Основные средства и нематериальные активы

Профильные виды деятельности Компании являются преимущественно капиталоемкими производствами, что формирует значительную долю основных средств в составе имущества и имущественных прав. В таблицах приведены данные о первоначальной и остаточной стоимости основных средств и нематериальных активов, находящихся на балансе Компании, а также их структура по видам активов в соответствии с действующими в Российской Федерации классификаторами.

Структура основных средств по видам активов (первоначальная стоимость)

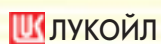
Здания	Сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие виды	Основные средства всего	
10 203	79 535	63 847	8 717	12 004	174 306	1 января 2001 года (неаудированные данные)
2 748	22 234	18 018	2 438	5 139	50 577	Поступило
800	1 899	1 194	739	402	5 034	Приобретено
(230)	(739)	(1 328)	(301)	(515)	(3 113)	Выбыло
0	137	1 539	0	676	2 352	Трансляционная разница по зарубежным компаниям
13 521	103 066	83 270	11 593	17 706	229 156	31 декабря 2001 года

Структура основных средств по видам активов (остаточная стоимость)

Здания	Сооружения	Машины и оборудование	Транспортные средства	Прочие виды	Основные средства всего	
7 545	40 263	26 074	7 042	9 839	90 763	1 января 2001 года (неаудированные данные)
10 361	59 299	38 624	9 136	14 404	131 824	31 декабря 2001 года

Переданные в аренду и арендуемые основные средства

2001	Выбыло	Поступило	2000	
			(неаудированные данные)	
5 798	(1 713)	3 443	4 068	Основные средства, переданные в аренду
996	(1 443)	842	1 597	Арендуемые основные средства




ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

В миллионах рублей

Нематериальные активы по видам (первоначальная стоимость)

Права, патенты и лицензии	Деловая репутация	Прочие виды нематериальных активов	Нематериальные активы всего	
1 633	9 802	757	12 192	1 января 2001 года (неаудированные данные)
70	16 272	168	16 510	Поступило/Приобретено
(1 467)	0	(440)	(1 907)	Выбыло
236	26 074	485	26 795	31 декабря 2001 года

Нематериальные активы по видам (остаточная стоимость)

Права, патенты и лицензии	Деловая репутация	Прочие виды нематериальных активов	Нематериальные активы всего	
1 541	8 749	639	10 929	1 января 2001 года (неаудированные данные)
205	24 080	319	24 604	31 декабря 2001 года

ПРИМЕЧАНИЕ 10. Налогообложение

ОАО «ЛУКОЙЛ» и дочерние общества являются плательщиками всех налогов и отчислений по их видам деятельности, установленных законодательством Российской Федерации, а также иностранных государств, где осуществляют деятельность компании, включаемые в состав консолидированной отчетности.

В таблицах приведены данные о начислении налогов и отчислений во внебюджетные государственные фонды, учитываемые для целей финансового учета и определения финансовых результатов.

Налог на добавленную стоимость включает в себя суммы НДС, уплаченные поставщикам и принятые к зачету в течение отчетного периода. Отчисления на воспроизводство минерально-сырьевой базы (ВМСБ) включают в себя суммы, подлежащие перечислению в бюджеты всех уровней и оставляемые дочерним обществам на финансирование геологоразведочных работ.

2001	2000 (неаудированные данные)	За год, заканчивающийся 31 декабря
		<i>Налоги</i>
65 133	48 534	Налог на добавленную стоимость
10 537	9 642	Акцизы
20 817	18 491	Платежи за право пользования недрами и отчисления на ВМСБ
21 190	17 926	Налоги из прибыли
24 240	16 592	Экспортные пошлины
3 408	3 227	Налоги на финансовые результаты
6 165	1 527	Прочие налоги и сборы
151 490	115 939	Налоги всего
		<i>Отчисления во внебюджетные фонды</i>
16 891	14 087	Отчисления во внебюджетные фонды всего

Налогообложение прибыли

Увеличение и уменьшение облагаемой налогом прибыли обусловлено корректировкой расчетных сумм на превышение установленных нормативов затрат, курсовые разницы, доходы и расходы по движению имущества, льготы по капитальным вложениям и отдельным видам расходов и затрат.

2001	2000 (неаудированные данные)	За год, заканчивающийся 31 декабря
111 986	120 464	Прибыль до налогообложения (по отчету)
2 720	(3 423)	Корректировки на приведение данных к налоговому учету
114 706	117 041	Прибыль для целей налогового учета
22 429	6 604	Увеличение облагаемой налогом прибыли
(57 410)	(51 514)	Уменьшение облагаемой налогом прибыли
79 725	72 131	Налогооблагаемая прибыль
20 625	16 705	Корпоративный налог на прибыль
565	1 221	Прочие налоги из прибыли
21 190	17 926	Налоги из прибыли всего
18,9	14,9	Фактическая сумма налогов из прибыли, в процентах от прибыли до налогообложения
26,6	24,9	налогооблагаемой прибыли

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 11. Счета и векселя к получению

По группе статей *счета и векселя к получению* отражены: НДС, начисленный по счетам кредиторов и подлежащий возмещению из бюджетов; стоимость отгруженной, но не оплаченной продукции (работ, услуг) по договорным ценам, включающим налоги с реализации; обязательства дебиторов, обеспеченные векселями; расчеты с зависимыми обществами; выданные авансы и прочие обязательства, не поименованные выше. Данные по счетам и векселям к получению отражены без вычета резервов по сомнительным долгам. Сумма резерва по сомнительным долгам приведена в таблице отдельно.

2001	2000 (неаудированные данные)	На 31 декабря
		<i>Со сроком погашения свыше 1 года</i>
520	1 606	Покупатели и заказчики
61	101	Векселя к получению
70	20	Расчеты с зависимыми обществами
77	1 008	Авансы выданные
245	6 204	Прочие дебиторы
973	8 939	Со сроком погашения свыше 1 года всего
		<i>Со сроком погашения до 1 года</i>
38 305	39 030	Покупатели и заказчики
2 881	626	Векселя к получению
707	1 311	Расчеты с зависимыми обществами
10 339	6 230	Авансы выданные
22 336	9 692	Расчеты по платежам в бюджет и внебюджетные фонды
7 587	3 056	Прочие дебиторы
(1 352)	(1 164)	Резерв по сомнительным долгам
80 803	58 781	Со сроком погашения до 1 года всего
15 068	12 269	НДС к возмещению
96 844	79 989	Счета и векселя к получению всего

ПРИМЕЧАНИЕ 12. Счета и векселя к оплате

По группе статей *счета и векселя к оплате* отражены: задолженность поставщикам и подрядчикам за поставленные товары (работы, услуги); обязательства, обеспеченные векселями; расчеты с зависимыми обществами; полученные авансы и прочие обязательства, не поименованные выше.

2001	2000 (неаудированные данные)	На 31 декабря
27 145	48 786	Поставщики и подрядчики
1 748	354	Векселя к оплате
1 776	1 204	Авансы полученные
1 538	1 446	Расчеты с зависимыми обществами
16 868	9 167	Расчеты по платежам в бюджет и внебюджетные фонды
14 082	10 965	Прочие счета к оплате
63 157	71 922	Счета и векселя к оплате всего

ШК ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 13. Краткосрочные заимствования

Краткосрочные займы и кредиты привлекаются главным образом для финансирования экспортных поставок (предварительная оплата транспортных услуг, налогов и иных видов неотложных расходов при краткосрочном товарном кредитовании импортеров), а также для пополнения собственных оборотных средств.

2001	2000 (неаудированные данные)	На 31 декабря
16 197	10 075	Банковские кредиты
6 967	4 442	Займы некредитных учреждений
8 977	0	Облигационные займы
32 141	14 517	Краткосрочные заимствования всего

ПРИМЕЧАНИЕ 14. Долгосрочные займы и кредиты

Долгосрочные займы и кредиты привлекаются главным образом для финансирования инвестиционных программ и развития бизнеса. В таблице приведена структура долга Компании на 31 декабря 2000 и 2001 годов по типам заимствований, процентным ставкам и срокам погашения.

2001	2000 (неаудированные данные)	На 31 декабря
30 835	9 462	Банковские кредиты
50 328	38 503	Займы некредитных учреждений
17 451	19 416	Облигационные займы
98 614	67 381	Долгосрочные займы и кредиты

Распределение долгосрочных займов и кредитов по номинальным процентным ставкам

2001	2000 (неаудированные данные)	На 31 декабря
28 021	17 194	до 5%
64 893	40 747	от 5 до 10%
3 086	4 109	от 10 до 15%
1 946	476	15% и выше
668	4 855	расчетные или плавающие ставки
98 614	67 381	Долгосрочные займы и кредиты всего

Распределение долгосрочных займов и кредитов по предполагаемым срокам погашения

2001	На 31 декабря
34 756	Погашение в 2003 году
7 209	Погашение в 2003 — 2004 годах
12 844	Погашение в 2003 — 2005 годах
11 222	Погашение в 2003 — 2006 годах
32 583	Погашение в 2003 — 2007 годах и далее
98 614	Долгосрочные займы и кредиты всего

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 15. Выручка-нетто от продаж

В таблице приводится расшифровка выручки-нетто от продаж Группы по основным видам производимой продукции и по направлениям реализации.

2001	За год, заканчивающийся 31 декабря
87 514	Реализация нефти и газа на территории России
99 415	Экспорт нефти и реализация нефти за рубежом
81 576	Реализация продуктов переработки нефти и газа и нефтехимии на территории России
137 868	Экспорт продуктов переработки нефти и газа и нефтехимии и реализация продуктов переработки нефти и газа и нефтехимии за рубежом
20 066	Прочая реализация на территории России
7 953	Прочая реализация на экспорт и прочая реализация за рубежом
434 392	Выручка-нетто от продаж всего

ПРИМЕЧАНИЕ 16. Себестоимость продаж с учетом коммерческих и управленческих расходов

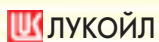
В таблице приведены данные о структуре себестоимости продаж сводного отчета о прибылях и убытках Компании. Данные о себестоимости включают коммерческие и управленческие расходы.

2001	За год, заканчивающийся 31 декабря
108 267	Стоимость закупок нефти и нефтепродуктов
24 879	Сырье и материалы
10 404	Топливо и энергия
11 285	Износ и амортизация
27 149	Транспортировка
29 990	Налоги в составе себестоимости (кроме социальных)
23 619	Заработная плата
5 310	Расходы на пенсионное обеспечение
5 909	Расходы на страхование всех видов
351	НИОКР
630	Консультационные услуги и аудит
59 341	Прочие
307 134	Себестоимость продаж всего

Износ и амортизация

В таблице приведены данные об износе основных средств и амортизации нематериальных активов, фактически начисленных и отраженных в бухгалтерском учете и относимых на различные статьи затрат.

2001	За год, заканчивающийся 31 декабря
11 285	Себестоимость продаж, коммерческие и управленческие расходы
2 162	Прочие операционные и внеоперационные расходы
13 447	Износ и амортизация всего




ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 17. Прочие операционные доходы и расходы

В таблицах приведены наиболее крупные статьи доходов и расходов, формирующие финансовый результат по прочей операционной деятельности.

2001	За год, заканчивающийся 31 декабря
173 837	Доходы от реализации валюты
34 701	Доходы от реализации имущества
2 304	Восстановление стоимости списанных ранее активов
12 743	Прочие доходы
223 585	Прочие операционные доходы
(173 924)	Расходы от реализации валюты
(34 808)	Расходы от реализации имущества
(3 408)	Налоги на финансовые результаты
(941)	Амортизация деловой репутации
(9 582)	Прочие расходы
(222 663)	Прочие операционные расходы
922	Прочие операционные доходы и расходы, сальдо

ПРИМЕЧАНИЕ 18. Сегменты

Операционные сегменты

Разведка и добыча нефти и газа	Переработка, сбыт и транспорт	Межсегментное исключение	Всего	
152 811	360 645	(79 064)	434 392	Выручка-нетто от продаж
45 649	78 437	3 172	127 258	Прибыль от продаж
45 007	63 576	3 403	111 986	Прибыль до налогообложения
32 161	51 957	3 403	87 521	Чистая прибыль
95 056	237 642	(82 049)	250 649	Себестоимость продаж
252 323	277 685	(52 024)	477 984	Активы
146 013	109 938	0	255 951	Основные средства и нематериальные активы, ПС
72 309	64 135	(28 782)	107 662	Долгосрочные обязательства
122 784	136 941	(45 504)	214 221	Обязательства всего
61 804	34 742	(3 046)	93 500	Капитальные вложения и инвестиции
2 272	1 872	0	4 144	Доля Группы в чистой прибыли зависимых обществ

ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 18. Сегменты (продолжение)

Географические сегменты

Западная Сибирь	Европейская часть России	Зарубежье	Межсегментное исключение	Всего	
78 122	274 538	255 852	(174 120)	434 392	Выручка-нетто от продаж
20 114	99 341	4 798	3 005	127 258	Прибыль от продаж
18 201	86 412	4 448	2 925	111 986	Прибыль до налогообложения
13 018	67 800	3 778	2 925	87 521	Чистая прибыль
56 404	136 720	234 630	(177 105)	250 649	Себестоимость продаж
82 047	252 451	175 720	(32 234)	477 984	Активы всего
78 642	114 548	62 761	0	255 951	Основные средства и нематериальные активы, ПС
4 083	41 183	63 227	(831)	107 662	Долгосрочные обязательства
24 544	95 223	121 131	(26 677)	214 221	Обязательства всего
18 738	60 474	14 366	(78)	93 500	Капитальные вложения и инвестиции
1 035	2 195	914	0	4 144	Доля Группы в чистой прибыли зависимых обществ

В миллионах рублей

ПРИМЕЧАНИЕ 19. Операции с аффилированными лицами

Выручка от реализации нефти и нефтепродуктов аффилированным лицам в 2001 году составила 2 953 млн рублей.

Затраты на приобретение нефти и нефтепродуктов от аффилированных лиц в 2001 году составили 4 699 млн рублей.

Аффилированными лицами в 2001 году были оказаны строительные услуги на сумму 11 346 млн рублей.

Аффилированными лицами в 2001 году были оказаны страховые услуги на сумму 5 673 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2001 года дебиторская задолженность аффилированных лиц перед Компанией составляла 4 382 млн рублей. Задолженность Компании перед аффилированными лицами составляла 1 578 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2001 года денежные средства, размещенные на счетах в аффилированных банках, составляли 2 034 млн рублей.

Сумма займов и кредитов, привлеченных от аффилированных лиц, составляла 1 522 млн рублей.

По состоянию на 31 декабря 2001 года Правительство Российской Федерации являлось владельцем 13,5% обыкновенных акций Компании. Государство также владеет многими другими компаниями и промышленными предприятиями в России, контролирует их или имеет существенное влияние на их деятельность, что свидетельствует о значительной роли государства в экономике. Значительная часть основной деятельности Группы связана с компаниями, принадлежащими государству или контролируемые им. Государство выступает крупным заказчиком и поставщиком в лице своих многочисленных зависимых и прочих связанных организаций. Руководство рассматривает данные коммерческие отношения как часть обычной основной деятельности в Российской Федерации и полагает, что в обозримом будущем они будут оставаться неизменными. Информация о таких операциях в качестве операций с аффилированными лицами не раскрывается.

ПРИМЕЧАНИЕ 20. Валютные курсы

В таблице приведены обменные курсы валют, доля которых в оборотах и расчетах Компании (за исключением рублевых) превышает 1% каждая.

Средний за год		На 31 декабря		Курсы валют
2000	2001	2000	2001	
28,12	29,17	28,16	30,14	Доллар США
13,26	13,36	13,41	13,54	Болгарский лев
19,77	19,85	19,36	19,97	Казахский тенге (за 100)
51,36	54,19	51,08	56,41	Украинская гривна (за 10)

ПРИМЕЧАНИЕ 21. Существенные события, произошедшие после даты составления сводной отчетности

12 февраля 2002 года были внесены изменения в устав Компании по результатам осуществленной конвертации конвертируемых привилегированных акций в обыкновенные именные акции. По итогам внесенных изменений уставный капитал Компании разделяется на 850 563 255 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 2,5 копейки.

ЛУКОЙЛ



Годовой отчет 2001

ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ СТАТИСТИКА

Извлекаемые запасы нефти по России

2000		2001		На 31 декабря
ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂	
2 177	701	2 335	810	Консолидированные дочерние общества
327	75	161	34	Зависимые общества
2 504	776	2 496	844	ЛУКОЙЛ всего
1 195	416	1 229	452	В том числе:
535	60	539	98	Западная Сибирь
774	300	728	294	Центральная Россия
				Север России

Извлекаемые запасы природного газа по России

2000		2001		На 31 декабря
ABC ₁	C ₂	ABC ₁	C ₂	
141	71	498	547	Консолидированные дочерние общества
14	1	12	5	Зависимые общества
155	72	510	552	ЛУКОЙЛ всего
69	32	341	273	В том числе:
44	4	114	259	Западная Сибирь
42	36	55	20	Центральная Россия
				Север России

Добыча нефти (включая газовый конденсат)

в тыс. тонн				За год, заканчивающийся 31 декабря
2000		2001		
всего	доля	всего	доля	
69 227	66 114	71 248	68 200	Консолидированные дочерние общества Зависимые общества
8 514	3 813	7 074	3 882	
77 741	69 927	78 322	72 082	ЛУКОЙЛ всего
				В том числе:
50 790	49 096	51 100	49 266	Западная Сибирь
14 138	12 079	14 249	12 575	Центральная Россия
10 743	6 682	10 752	8 020	Север России
75 671	67 857	76 101	69 861	Россия всего
2 070	2 070	2 221	2 221	Зарубежные страны

Товарная добыча газа (включая попутный нефтяной газ)

в млн куб. м				За год, заканчивающийся 31 декабря
2000		2001		
всего	доля	всего	доля	
4 504	4 307	4 744	4 541	Консолидированные дочерние общества Зависимые общества
509	282	489	316	
5 013	4 589	5 233	4 857	ЛУКОЙЛ всего
				В том числе:
2 224	2 189	2 282	2 214	Западная Сибирь
1 395	1 180	1 457	1 330	Центральная Россия
648	474	823	642	Север России
4 267	3 843	4 562	4 186	Россия всего
746	746	671	671	Зарубежные страны

Проходка в бурении

В ТЫС. М				За год, заканчивающийся 31 декабря
разведка	2000 эксплуатация	разведка	2001 эксплуатация	
321	1291	371	1749	Консолидированные дочерние общества
39	264	49	306	Зависимые общества
360	1 555	420	2 055	ЛУКОЙЛ всего
				В том числе:
181	1 063	199	1438	Западная Сибирь
118	229	141	293	Центральная Россия
40	203	73	244	Север России
339	1 495	413	1 975	Россия всего
21	60	7	80	Зарубежные страны

Эксплуатационный фонд нефтяных скважин

в единицах				За год, заканчивающийся 31 декабря
всего	2000 в добыче	всего	2001 в добыче	
25 272	21 218	26 986	22 871	Консолидированные дочерние общества
1 942	1 648	1 479	1 255	Зависимые общества
27 214	22 866	28 465	24 126	ЛУКОЙЛ всего
				В том числе:
15 721	13 210	16 473	13 970	Западная Сибирь
7 975	7 427	8 280	7 757	Центральная Россия
3 242	1 992	3 389	2 133	Север России
26 938	22 629	28 142	23 860	Россия всего
276	237	323	266	Зарубежные страны

Установленные мощности нефтеперерабатывающих заводов ОАО «ЛУКОЙЛ»

В ТЫС. ТОНН	
На 31 декабря 2001 года	
Российские НПЗ	
41 810	Атмосферная перегонка
15 347	Вакуумная перегонка
1 282	Висбрекинг
2 238	Коксование
1 007	Каталитический крекинг
4 237	Каталитический риформинг
9 404	Гидроочистка средних дистиллятов
1 182	Гидроочистка бензинов
1 611	Производство нефтебитума
704	Газофракционирование
	Производство масел
2 055	деасфальтизация
2 720	селективная очистка
1 946	депарафинизация
4,6	Коэффициент технологической сложности (Нельсона)
Зарубежные НПЗ	
18 423	Атмосферная перегонка
7 522	Вакуумная перегонка
1 500	Висбрекинг
493	Коксование
2 421	Каталитический крекинг
1 638	Каталитический риформинг
235	Алкилирование
156	Изомеризация
4 466	Гидроочистка средних дистиллятов
818	Гидроочистка бензинов
2 600	Гидроочистка вакуумного газойля
441	Производство нефтебитума
603	Газофракционирование
85	Производство МТБЭ
5,7	Коэффициент технологической сложности (Нельсона)

Переработка нефти и производство товарных нефтепродуктов

в тыс. тонн		За год, заканчивающийся 31 декабря
2000	2001	
23 376	29 443	<i>Собственные НПЗ в России</i>
22 191	27 996	Первичная переработка нефти
		Выпуск нефтепродуктов
3 351	3 885	Автобензины
1 928	2 033	низкооктановый
1 423	1 852	высокооктановый
629	915	Бензины прочие
1 092	1 695	Реактивное топливо
6 446	7 549	Дизельное топливо
613	1 074	Судовое и печное топливо
6 251	8 679	Мазут и битумы
941	977	Вакуумный газойль
899	1 143	Масла и смазки
1 969	2 079	Прочие нефтепродукты
8 992	8 604	<i>Собственные зарубежные НПЗ</i>
8 509	8 211	Первичная переработка нефти
		Выпуск нефтепродуктов
1 944	1 759	Автобензины
303	213	низкооктановый
1 641	1 546	высокооктановый
0	1	Бензины прочие
138	191	Реактивное топливо
3 096	2 762	Дизельное топливо
0	198	Судовое и печное топливо
1 853	2 153	Мазут и битумы
0	48	Вакуумный газойль
0	10	Масла и смазки
1 478	1 089	Прочие нефтепродукты
32 368	38 047	<i>Собственные НПЗ всего</i>
30 700	36 207	Первичная переработка нефти
		Выпуск нефтепродуктов
5 295	5 644	Автобензины
2 231	2 246	низкооктановый
3 064	3 398	высокооктановый
629	916	Бензины прочие
1 230	1 886	Реактивное топливо
9 542	10 311	Дизельное топливо
613	1 272	Судовое и печное топливо
8 104	10 832	Мазут и битумы
941	1 025	Вакуумный газойль
899	1 153	Масла и смазки
3 447	3 168	Прочие нефтепродукты

Поставки нефти предприятиями Группы ЛУКОЙЛ за 2001 год

в тыс. тонн			За год, заканчивающийся 31 декабря
Дочерние общества	Зависимые общества	Всего	
74 859	5 708	80 567	Объем поставок
69 379	5 708	75 087	Собственное производство
5 480	0	5 480	Закупки на рынке
74 859	5 708	80 567	Поставлено на:
28 996	679	29 675	собственные НПЗ в России (включая мини-НПЗ)
13 620	1 935	15 555	сторонние НПЗ в России
29 756	3 012	32 768	экспорт
2 487	82	2 569	прочие поставки, включая госнужды

Поставки нефтепродуктов предприятиями Группы ЛУКОЙЛ за 2001 год

в тыс. тонн		За год, заканчивающийся 31 декабря
2000	2001	
43 471	44 819	Объем поставок
26 270	24 741	Поставки на внутренний рынок России
7 801	10 778	Экспортные поставки из России
9 400	9 300	Поставки с зарубежных НПЗ

Сеть автозаправочных станций (без учета франчайзинга)

в единицах		На 31 декабря
2000	2001	
1 042	1 384	Россия
253	883	Страны бывшего СССР и Европы
1 260	1 277	США
2 555	3 544	ЛУКОЙЛ всего

Переработка газа

в тыс. тонн		За год, заканчивающийся 31 декабря
2000	2001	
1 417	1 516	Переработка газового сырья
1 270	1 365	Выпуск товарной продукции, всего
		В том числе:
324	325	сжиженный газ
97	99	газовый бензин
849	941	прочая продукция

Уставный капитал ОАО «ЛУКОЙЛ»

в единицах				На 31 декабря
2000		2001		
Число акций	%	Число акций	%	
738 351 391	90,5%	850 563 255	100,0%	Обыкновенные акции
77 211 864	9,5%	0	0,0%	Привилегированные акции
815 563 255	100,0%	850 563 255	100,0%	ИТОГО

Распределение акций ОАО «ЛУКОЙЛ» по категориям держателей

Обыкновенные акции		На 31 декабря 2001 года
Число акций	% от АО	
26 236 598	3,1%	Частные лица
245 841 925	28,9%	Промышленные и коммерческие предприятия
463 833 694	54,5%	Коммерческие и инвестиционные банки
1 000	0,0%	Пенсионные и доверительные фонды
10 948	0,0%	Страховые компании
114 639 090	13,5%	Государственная собственность
850 563 255	100,0%	Акции всего

Крупнейшие акционеры и держатели ОАО «ЛУКОЙЛ»

Обыкновенные акции		На 31 декабря 2001 года
Число акций	% от АО	
114 639 090	13,5%	Государственная собственность
		В том числе:
50 000 000	5,9%	ОАО «Компания проектной приватизации»
444 703 835	52,3%	ИНГ Банк (Евразия)*
		Включая:
422 987 911	49,7%	американские депозитарные расписки (ADR)
21 676 924	2,5%	глобальные депозитарные расписки (GDR)
29 044 914	3,4%	ЗАО «Депозитарно-клиринговая компания»
55 140 681	6,5%	ЗАО «Депозитарная компания «НИКойл»*
87 003 566	10,2%	ООО «ЛУКОЙЛ-Резерв-Инвест»*
50 079 368	5,9%	Некоммерческое партнерство «Национальный депозитарный центр»*

*Номинальный держатель

ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

Коды, присвоенные обыкновенным акциям ОАО «ЛУКОЙЛ»

Код	Торговая площадка
LKOH	Фондовая биржа РТС
RU0009024277	Московская межбанковская валютная биржа (ММВБ)
RU14LKOH5018	
RU14LKOH6008	
RU14LKOH8004	
LUKOY	Внебиржевой рынок США*
JSCLYP	
LUK	Deutsche Borse*

*ADR на обыкновенные акции ОАО «ЛУКОЙЛ»

Котировки обыкновенных акций ОАО «ЛУКОЙЛ» на Фондовой бирже РТС (в дол. за 1 акцию)

2000		2001		
минимум	максимум	минимум	максимум	
9,9	17,1	8,1	11,8	I квартал
11,2	15,9	8,6	14,2	II квартал
12,4	16,8	9,1	12,1	III квартал
7,9	15,6	9,1	13,7	IV квартал

Котировки ADR на акции ОАО «ЛУКОЙЛ» на Франкфуртской фондовой бирже (в дол. за 1 ADR)

Обыкновенные (1 ADR представляет 4 обыкн. акции)		Привилегированные** (1 ADR представляет 2 привилег. акции)		
минимум	максимум	минимум	максимум	
35,9	46,9	17,4	22,9	I квартал
36,1	56,9	19,6	22,9	II квартал
36,0	49,4	19,7	23,9	III квартал
36,2	54,6	-	-	IV квартал

** Котировки ADR на привилегированные акции указаны до 14 сентября 2001 г. 14 сентября 2001 г. привилегированные акции были конвертированы в конвертируемые привилегированные. 22 ноября 2001 г. все конвертируемые привилегированные акции были конвертированы в обыкновенные.

 ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

Дивидендная история

рублей за акцию

Годы		Дивиденд на обыкновенную акцию		Дивиденд на привилегированную акцию	
		объявленный	скорректированный	объявленный	скорректированный
1994	(номинал 125 рублей)	500	0,10	500	0,10
1995	(номинал 25 рублей)	200	0,20	500	0,50
1996	(номинал 25 рублей)	300	0,30	1 000	1,00
1997	(номинал 25 рублей)	0,22	0,22	0,91	0,91
1998	(номинал 0,025 рублей)	0,25	0,25	2,67	2,67
1999	(номинал 0,025 рублей)	3,00	3,00	17,45	17,45
2000	(номинал 0,025 рублей)	8,00	8,00	59,16	59,16
2001*	(номинал 0,025 рублей)	15,00	15,00	-	-

* Размер дивидендов, рекомендованный Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» для утверждения на годовом собрании акционеров 27 июня 2002 года.

Объявленный дивиденд приводится в масштабе цен соответствующего года, без учета деноминации.
Скорректированный дивиденд приводится на сопоставимые условия 2001 года (по номиналу акций и масштабу цен).

Общая сумма дивидендных выплат*

в миллионах рублей

Годы	Обыкновенные акции	Привилегированные акции	АКЦИИ ВСЕГО
1995	46	2	48
1996	130	32	162
1997	199	73	272
1998	147	70	217
1999	167	206	373
2000	2 215	1 347	3 562
2001	6 054	4 568	10 622
2002**	12 758	0	12 758

* Данные по дивидендам приводятся по общему числу фактически размещенных акций на дату составления списка акционеров, имеющих право на участие в Общем собрании акционеров и получение дивидендов по результатам соответствующего года.

** На основе размера дивидендов, рекомендованного Советом директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» для утверждения на годовом собрании акционеров 27 июня 2002 года.

ЛУКОЙЛ



ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2001

Изменения в уставном капитале ОАО «ЛУКОЙЛ»

Новые акции	Акции на 31 декабря	Год, эмиссия (выпуск), номинал и тип акций
		1998
		<i>Без изменений (номинал 0,025 рублей)</i>
0	669 351 391	обыкновенные акции
0	77 211 864	привилегированные акции
0	746 563 255	акции всего
		1999
11 500 000		<i>Выпуск привилегированных конвертируемых акций</i> привилегированные конвертируемые акции (номинал 0,15 рублей)
69 000 000		<i>Выпуск обыкновенных акций</i> обыкновенные акции (номинал 0,025 рублей)
(11 500 000)		<i>Конвертация акций</i> 1 конвертируемая привилегированная акция = 6 обыкновенных
	738 351 391	<i>Число акций после конвертации</i> обыкновенные акции (номинал 0,025 рублей)
	77 211 864	привилегированные акции (номинал 0,025 рублей)
	815 563 255	акции всего
		2000
		<i>Без изменений</i>
0	738 351 391	обыкновенные акции
0	77 211 864	привилегированные акции
0	815 563 255	акции всего
		2001
18 431 061		<i>Выпуск обыкновенных акций (номинал 0,025 рублей)</i> обыкновенные акции
16 568 939		<i>Выпуск обыкновенных акций (номинал 0,025 рублей)</i> обыкновенные акции
77 211 864		<i>Выпуск конвертируемых привилегированных акций (номинал 0,025 рублей)</i> конвертируемые привилегированные акции
(77 211 864)		<i>Конвертация акций</i> 1 привилегированная акция = 1 конв. привилегированная акция
77 211 864		<i>Выпуск обыкновенных акций (номинал 0,025 рублей)</i> обыкновенные акции
(77 211 864)		<i>Конвертация акций</i> 1 конвертируемая привилегированная акция = 1 обыкновенная акция
	850 563 255	<i>Число акций после конвертации</i> обыкновенные акции
	0	привилегированные акции
	850 563 255	акции всего

АДРЕСА И ФОРМЫ СВЯЗИ С КОМПАНИЕЙ

Юридический адрес и центральный офис

Россия 101000, Москва, Сретенский бульвар, дом 11

Центральная справочная служба

Телефон / факс: (7-095) 927-44-44, 928-98-41

Телекс: 612 553

Отдел связей с акционерами

Телефон: (7-095) 927-48-84 Электронная почта: shareholder@lukoil.com

Пресс-служба

Телефон: (7-095) 927-16-77 Электронная почта: pr@lukoil.com

Управление перспективного развития и отношений с инвесторами

Телефон: (7-095) 927-16-96 Электронная почта: investor@lukoil.com

Фондово - консультационный центр ОАО «ЛУКОЙЛ»

Россия 103051, Москва, ул. Петровка, дом 24

Телефон: (7-095) 200-75-08

Регистрационная компания ОАО «Регистратор «НИКОЙЛ»

Россия 125124, Москва, ул. Правды, дом 8, корпус 45

Телефон: (7-095) 755-90-77

Адреса ОАО «ЛУКОЙЛ» в сети Интернет:

www.lukoil.ru (на русском языке)

www.lukoil.com (на английском языке)

Коммерческие предложения просьба направлять на официальном бланке по почте или факсу (7-095) 916-00-20, 927-49-99

Годовое собрание акционеров состоится 27 июня 2002 года в 10 часов утра по адресу:

Российская Федерация, г. Москва, Сретенский бульвар, дом 11

Конференц-зал, корпус «Вега». Начало регистрации: 8-30

Отчет подготовлен Главным управлением перспективного развития и операций с ценными бумагами ОАО «ЛУКОЙЛ». Замечания и предложения по отчету просьба направлять по адресу: Россия 101000, Москва, Сретенский бульвар, дом 11.
Телефон: (7-095) 927-48-85 Факс: (7-095) 927-16-62 Электронная почта: shareholder@lukoil.com или investor@lukoil.com



СОДЕРЖАНИЕ

События 2001 года	2
Основные показатели финансовой и производственной деятельности	3
Нашим акционерам	
Обращение Председателя Совета директоров ОАО «ЛУКОЙЛ» и Президента ОАО «ЛУКОЙЛ» к акционерам	4
Разведка и добыча нефти и газа	8
Поставки и транспортировка	14
Переработка, нефтехимия и сбыт	15
Компания и общество	20
Корпоративное управление	23
Города, регионы и страны на карте деятельности ЛУКОЙЛ	28
Финансовый раздел	40
Производственная статистика	68
Информация по уставному капиталу, распределению акций и фондовому рынку	75
Справочная информация об адресах и формах связи с Компанией	79