

ГЛОБАЛЬНЫЙ СРАВНИТЕЛЬНЫЙ АНАЛИЗ НЕФТЯНЫХ КОМПАНИЙ 2005–2009

АНАСТАСИЯ НИКИТИНА
«Нефтегазовая Вертикаль»
(по материалам компании Ernst & Young, октябрь 2010 года)



«Вертикаль» публикует часть сравнительного анализа компаний (октябрь 2010 года), занимающихся разведкой и добычей нефти и газа. Анализ выполнен специалистами компании «Эрнст энд Янг» на основе информации о запасах нефти и природного газа, раскрытой в годовых отчетах компаний, представленных в Комиссию по ценным бумагам и биржам США (SEC), либо в свободно доступных годовых отчетах.

Отчет содержит информацию о глобальных и региональных результатах разведочной и добывающей деятельности 100 компаний за период с 2005-го по 2009 год. При этом, в отчет не вошла информация о компаниях, находящихся в частном владении, небольших публичных компаниях, государственных предприятиях, которые не раскрывают информацию о запасах нефти и природного газа, и компаниях, раскрытие информации которыми производится в соответствии с правилами, отличными от стандартов Комиссии по ценным бумагам и биржам США.

Да, в анализ отраслевой пятилетки практически не вошли национальные компании, которые не раскрывают информацию о финансовых и производственных результатах и чьи показатели эффективности могут существенно различаться. На долю 100 участвовавших в исследовании компаний приходится около 10% мировых запасов нефти и 8% природного газа.

Но это никак не умаляет достоинств исследования, поскольку полученные результаты дают представление о том, что происходит в сегменте разведки добычи. Абсолютные цифры по годам и компаниям сами по себе интересны, но вот относительные показатели позволяют «примерить» эффективность на себя...

Понесенные затраты

Исследование показало, что совокупные затраты, понесенные в 2009 году 100 отраслевыми компаниями, составили \$334,3 млрд, что на 20% меньше показателя в \$416,7 млрд, зафиксированного в 2008 году.

Затраты на приобретение доказанных запасов снизились на 10% — с \$39,8 млрд в 2008 году до \$36,0 млрд в 2009-м. 56% данного показателя составляет доля Suncor Energy (\$20,1 млрд), объединившейся с Petro-China. Без учета слияния Suncor Energy объем указанной деятельности снизился в 2009 году на 60%.

Затраты на приобретение недоказанных запасов составили в 2009 году \$15,9 млрд по сравнению с \$53,4 млрд в 2008 году, т.е. снизились на 70%. Крупнейшим покупателем недоказанных объектов была Chesapeake Energy, потратившая \$2,8 млрд. Ее крупнейшие приобретения — сланцевые месторождения в газоносных районах Хейнсвилл (Haynesville, шт. Луизиана) и Марселлус (Marcellus, шт. Нью-Йорк).

Расходы на разведку снизились на 10% — с \$63,1 млрд в 2008-м до \$56,9 млрд в 2009 году, расходы на разработку также сократились на 13% — с \$258,3 млрд в 2008-м до \$224,8 млрд в 2009 году (см. «Глобальные затраты, 100 компаний, 2005–2009 гг.» и «Понесенные затраты по годам, направлениям и компаниям»).

Доходы и результаты производственной деятельности

В 2009 году глобальная прибыль после налогообложения составила \$134,4 млрд по сравнению с \$272 млрд в 2008-м. Интегрированные и крупные независимые компании сообщили о прибыли после налогообложения соответственно в \$129,1 млрд и \$11,5 млрд, а независимые компании — об убытке в \$6,2 млрд.

Доходы от добычи нефти и газа снизились на 33% — с \$1100 млрд

ОСОБЕННОСТИ РАСЧЕТА ПОКАЗАТЕЛЕЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Приведенные в отчете показатели эффективности рассчитаны на основе раскрытой компаниями информации о запасах нефти и природного газа. Используемая «Эрнст энд Янг» методика расчета показателей эффективности предполагает:

- Первоначальная стоимость приобретения доказанных запасов рассчитывается как частное от деления стоимости приобретения доказанных запасов (или затрат на активы, связанных с доказанными запасами, и установленного обязательного списания связанных с ними активов) на стоимость приобретенных доказанных запасов.
- Стоимость разведки и разработки рассчитывается как частное от деления стоимости приобретения недоказанных запасов, затрат по разведке и разработке запасов и установленного обязательного списания связанных с ними активов на сумму увеличений, открытий, корректировок запасов, в том числе с учетом увеличения коэффициента извлечения доказанных запасов (нефтеотдачи). Расчет не учитывает влияния стоимости покупки доказанных запасов.
- Стоимость замещения запасов рассчитывается как частное от деления совокупных издержек, связанных с запасами, на сумму увеличений, открытий, корректировок запасов (в том числе с учетом увеличения коэффициента извлечения доказанных запасов и стоимости приобретения доказанных запасов).
- Коэффициент замещения запасов (все источники) рассчитывается как частное от деления суммы увеличений, открытий, корректировок запасов (в том числе с учетом увеличения коэффициента извлечения доказанных запасов, а также стоимости приобретения доказанных запасов и выручки от реализации доказанных запасов), на объем добычи.
- Коэффициент замещения запасов (без учета приобретений и реализации запасов) рассчитывается как частное от деления суммы увеличений, открытий, корректировок запасов (в том числе с учетом увеличения коэффициента извлечения доказанных запасов) на объем добычи.
- Производственные издержки рассчитываются как частное от деления производственных затрат, включающих налоги на добычу углеводородного сырья, стоимость транспортировки, часть общих и административных затрат, относимых к добыче, на объем добычи.

в 2008 году до \$736 млрд в 2009-м. Это объясняется снижением цен, т.к. в натуральном выражении совокупный объем добычи нефти и природного газа увеличился в 2009 году на 3%.

Затраты на добычу снизились в 2009 году на 21% — до \$205,8 млрд по сравнению с 261,6 млрд в 2008-м. Это связано со снижением налогов на добычу углеводородного сырья. Расходы на разведку единственные показали рост, но он составил всего 1% — с \$31,1 млрд в 2008 году до \$31,3 млрд в 2009-м (см. «Доходы и результаты производственной деятельности по годам, компаниям и в расчете на баррель нефтяного эквивалента», пересчет газа в баррели проводился в соотношении 1барр/6 тыс. ф³).

В 2009 году произошло сокращение обесценения, истощения запасов и амортизации с \$212 млрд в 2008-м до \$195,3 млрд в 2009 году. Обесценение основ-

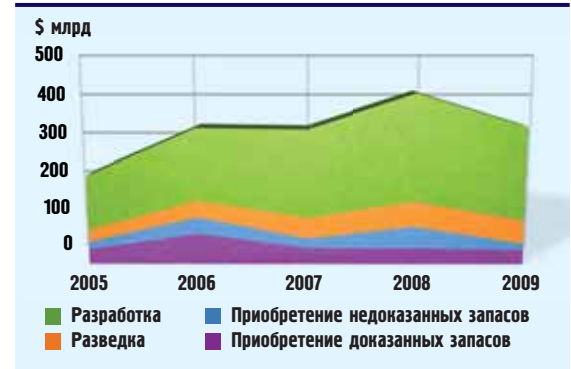
ных средств составило \$42,8 млрд, причем основная доля приходилась на крупные независимые и независимые компании в США, на стоимость активов которых повлияло снижение цен на газ в начале года. О наиболее крупном обесценении активов сообщили Chesapeake Energy (\$11,0 млрд) и Devon Energy (\$6,4 млрд).

Запасы нефти

Глобальные запасы нефти на конец года увеличились в 2009 году на 9% — до 140,1 млрд баррелей по сравнению со 128,2 млрд баррелей в 2008-м. Но если не учитывать в расчете 8 млрд баррелей синтетического сырья, как того требует правило Комиссии по ценным бумагам и биржам США, то увеличение глобальных запасов нефти составило в 2009 году 3%.

Увеличения и открытия месторождений выросли на 39% — с 5,1 млрд баррелей в 2008-м до

Глобальные затраты, 100 компаний, 2005-2009 гг.



7,1 млрд в 2009 году. Наибольший рост этого показателя был отмечен у PetroChina (1005 млн баррелей) и «Роснефти» (703,0 млн бар-

Первоначальная стоимость приобретения доказанных запасов сократилась на 52% — с \$16,30 за баррель н.э. в 2008 году до \$7,80 в 2009-м

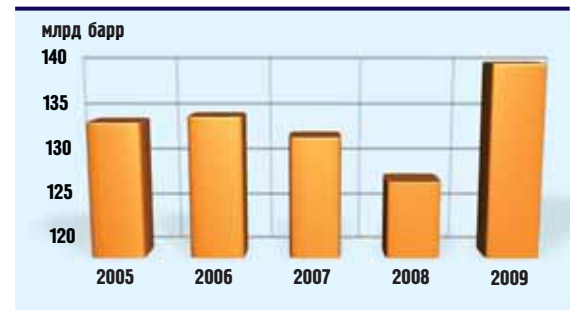
релей), причем все увеличения и открытия произошли в Азиатско-Тихоокеанском регионе (см. «Глобальные доказанные запасы нефти на конец года...» и «Глобальные доказанные запасы нефти по годам и по компаниям»).

Стоимость разведки и разработки снизилась в 2009 году на 48% — до \$13 за баррель н.э.

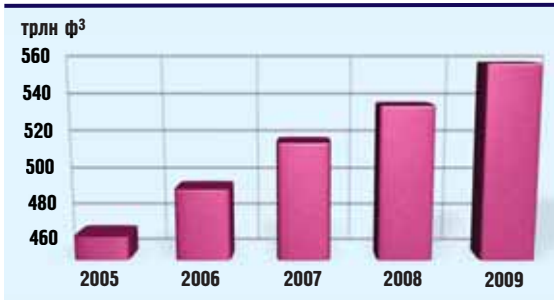
Объем добычи нефти увеличился в 2009 году на 3% — до 10,9 млрд баррелей. Наиболее значительно возросла добыча у Suncor Energy и Chevron, соответственно на 104 млн и 70 млн баррелей.

Объем приобретенных запасов нефти в 2009 году составил 1,5 млрд баррелей. 52% указанного

Глобальные доказанные запасы нефти на конец года, 100 компаний, 2005-2009 гг.



Глобальные доказанные запасы газа на конец года, 100 компаний, 2005–2009 гг.



объема приходится на долю Suncor Energy, купившей Petro-Canada.

Стоимость замещения запасов снизилась на 49% — до \$12,52 за баррель н.э.

Объем продажи нефтяных запасов составил 1,6 млрд баррелей в 2009 году. Основная доля (60%) приходится на EnCana и Cenovus Energy.

Запасы природного газа

В 2009 году глобальные запасы природного газа увеличились до 560 трлн ф³ по сравнению с 538,3 трлн в 2008-м, или на 4% (см. «Глобальные доказанные запасы газа

В 2009 году коэффициент замещения запасов нефти составил 128%

на конец года...» и «Глобальные доказанные запасы природного газа по годам и по компаниям»).

Коэффициент замещения запасов природного газа для всех источников увеличился со 143% в 2008 году до 151% в 2009-м

Увеличения и открытия месторождений в 2009 году составили

Глобальные производственные издержки 2007–2009 гг., крупнейшие компании



60,9 трлн ф³, что на 59% выше показателя 38,2 трлн ф³, зафиксированного в 2008 году. Информация о наиболее значительных увеличениях и открытиях в 2009 году включена в отчеты ExxonMobil (5,7 трлн ф³) и PetroChina (5,4 трлн ф³).

Добыча природного газа увеличилась на 3% — с 38,4 трлн ф³ в 2008-м до 39,5 трлн ф³ в 2009 году. Наиболее значительный рост добычи отмечен у PetroChina и ХТО Energy, который соответственно составил 248 трлн ф³ и 157,6 трлн ф³.

Объем приобретения запасов природного газа в 2009 году составил 19,0 трлн ф³. При этом 13,4 трлн из общего объема пришлось на НОВАТЭК (Южно-Тамбейское газовое месторождение).

Объем продажи запасов природного газа в 2009 году составил 7,1 трлн ф³. Крупнейшими продавцами были EnCana (1,9 трлн) и ENI (1,5 трлн ф³ в основном в рамках продажи долевого участия в СП «СеверЭнергия» с участием Enel SpA).

Показатели эффективности

В 2009 году произошло значительное снижение всех стоимостных показателей запасов (см. «Особенности расчета показателей эффективности»).

Первоначальная стоимость приобретения доказанных запасов сократилась на 52% — с \$16,3 за баррель н.э. в 2008-м до \$7,8 в 2009 году (см. «Глобальные показатели эффективности»).

Самые крупные сделки в 2009 году были совершены НОВАТЭК-Ком и Suncor Energy, на долю которых соответственно пришлось 51% и 21% купленных запасов. Первоначальная стоимость приобретения доказанных запасов составила у НОВАТЭКа \$0,53 за баррель н.э. и \$21,20 за баррель н.э. у Suncor Energy.

Стоимость разведки и разработки снизилась в 2009 году на 48% — до \$13 за баррель н.э., стоимость замещения запасов снизилась на 49% — до \$12,52 за баррель н.э. Снижение этих показателей обусловлено рассмотренным выше сокращением всех видов расходов,

которое сопровождалось значительным увеличением запасов.

Коэффициенты замещения запасов

Уточнения запасов нефти в сторону увеличения на 6,1 млрд баррелей (без синтетического сырья в соответствии с правилом Комиссии по ценным бумагам и биржам США) в отчетах за 2009 год позволили компаниям получить лучшие коэффициенты замещения запасов за пятилетний период.

В 2009 году коэффициент замещения запасов нефти составил 128%, а без учета приобретенной и реализованной запасов — 130% (см. «Глобальные коэффициенты замещения запасов нефти по годам и по компаниям»).

Коэффициент замещения запасов природного газа для всех источников увеличился с 143% в 2008-м до 151% в 2009 году; без учета приобретений и реализации запасов снизился соответственно со 128% до 121% (см. «Глобальные коэффициенты замещения запасов природного газа по годам и по компаниям»).

Производственные издержки

В 2009 году производственные издержки составили \$11,79 на баррель н.э., что на 24% ниже показателя в \$15,44 на баррель н.э., зафиксированного в 2008 году (см. «Глобальные производственные издержки 2007–2009 гг...» и «Глобальные производственные издержки по годам и по компаниям»).

Уменьшение показателя обусловлено снижением затрат: совокупные производственные затраты снизились в 2009 году на 21% к 2008 году. При этом объем добычи нефти и природного газа увеличился в 2009 году на 3%. Снижение производственных затрат в основном связано со снижением налогов на добычу углеводородов.

Средний показатель за три года (2007–2009) для всех компаний составил \$13,03 на баррель н.э. Показатели для однородных групп компаний: \$13,39 на баррель н.э. для интегрированных компаний, \$11,89 — для крупных независимых, \$11,19 — для независимых компаний. ■

ПОНЕСЕННЫЕ ЗАТРАТЫ ПО ГОДАМ, НАПРАВЛЕНИЯМ И КОМПАНИЯМ

Глобальные затраты, 100 компаний, \$млн

	2005	2006	2007	2008	2009
Приобретение доказанных запасов	37 200,9	75 103,3	40 006,6	39 777,3	35 986,8
Приобретение недоказанных запасов	18 444,4	42 450,0	24 447,4	53 420,7	15 848,1
Разведка	30 133,9	41 148,5	52 133,8	8 63 134,6	56 872,1
Разработка	131 559,9	173 307,0	211 488,3	258 295,5	224 733,2
Другие	2 930,7	2 227,2	1 269,8	2 042,9	812,1
Всего	220 269,8	334 235,9	329 345,8	416 671,1	334 252,3

Глобальные затраты в 2009 г., крупнейшие компании, \$млн

Приобретение доказанных запасов		Приобретение недоказанных запасов	
Suncor Energy	20 105,2	Chesapeake Energy	2 793,0
Total	2 480,8	BG Group	1 346,1
Esorpetrol	1 335,1	Plains Exploration & Production	1 121,6
NOVATEK	1 254,2	Talisman Energy	1 037,9
LUKOIL	1 171	EOG Resources	666,6
BG Group	924,5	Total	641,2
SandRidge Energy	749,1	ExxonMobil	609,0
Occidental Petroleum	727,	Royal Dutch Shell	602,0
ExxonMobil	676,0	Enerplus Resources	479,4
Nexen	662,0	Petrohawk Energy	474,8
Разведка		Разработка	
PetroChina	4 791,8	ExxonMobil	16 166,0
Petrobras	4 132,0	Royal Dutch Shell	14 961,0
Royal Dutch Shell	3 873,0	Petrobras	14 721,0
ExxonMobil	3 056,0	PetroChina	14 653,7
BP	2 805,0	Chevron	12 161,0
StatoilHydro	2 686,1	Eni	11 180,2
PEMEX	2 276,8	PEMEX	11 156,2
Sinopec	2 133,0	Total	10 732,4
Chevron	1 924,0	BP	10 396,0
Eni	1 767,7	StatoilHydro	9 046,4

ДОХОДЫ И РЕЗУЛЬТАТЫ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ГОДАМ, КОМПАНИЯМ И В РАСЧЕТЕ НА БАРРЕЛЬ НЕФТЯНОГО ЭКВИВАЛЕНТА

Глобальные доходы и результаты производственной деятельности, 100 компаний, 2005–2009 гг., \$ млн

	2005	2006	2007	2008	2009
Доходы	615 259,6	742 997,8	835 019,0	1 099 953,4	736 018,0
Производственные издержки (а)	127 360,7	165 876,3	201 365,2	261 551,1	205 753,4
Расходы на разведку	14 668,7	19 053,5	26 764,1	31 066,0	31 279,3
Обесценение, истощение запасов и амортизация (b)	82 269,4	101 221,6	129 289,9	211 990,3	195 326,9
Прочие расходы (с)	19 413,0	19 286,5	20 945,1	24 175,9	21 445,0
Результаты производственной деятельности до налогообложения	371 547,9	437 559,9	456 654,7	571 170,1	282 213,4
Налоги на прибыль	193 063,4	220 678,1	240 036,5	299 153,6	147 825,1
Результаты производственной деятельности	178 484,5	216 881,7	216 618,2	272 016,5	134 388,3

Включают: а) Налоги на добычу углеводородов, транспортные издержки и долю общих и административных расходов, отнесенную к добыче

б) Обесценение активов

с) Прирост обязательств по выбытию

Глобальные доходы и результаты производственной деятельности, крупнейшие компании, \$ млн

Доходы		Результаты производственной деятельности	
PEMEX	61 029,4	PetroChina	19 194,0
PetroChina	52 247,4	BP	12 261,0
ExxonMobil	49 873,0	ExxonMobil	11 120,0
Chevron	43 076,0	Petrobras	10 812,0
Royal Dutch Shell	40 966,0	Chevron	10 700,0
BP	40 750,0	Rosneft	9 394,0
Petrobras	40 544,0	LUKOIL	7 192,0
StatoilHydro	30 896,7	Total	6 461,0
Total	30 065,0	PEMEX	5 227,0
Eni	29 623,5	StatoilHydro	5 034,5

Глобальные доходы и результаты производственной деятельности в расчете на баррель нефтяного эквивалента, 100 компаний, \$/барр н.э.

	2005	2006	2007	2008	2009
Доходы	39,3	45,3	49,4	64,9	42,2
Производственные издержки	8,1	10,1	11,9	15,4	11,8
Расходы на разведку	0,9	1,2	1,6	1,8	1,8
Обесценение, истощение запасов и амортизация	5,2	6,2	7,6	12,5	11,2
Прочие расходы	1,2	1,2	1,2	1,4	1,2
Результаты производственной деятельности до налогообложения	23,7	26,7	27,0	33,7	16,2
Налоги на прибыль	12,3	13,5	14,2	17,7	8,5
Результаты производственной деятельности	11,4	13,2	12,8	16,1	7,7

ГЛОБАЛЬНЫЕ ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ НЕФТИ ПО ГОДАМ И ПО КОМПАНИЯМ

Глобальные доказанные запасы нефти (а), 100 компаний, 2005–2009 гг., млн барр

	2005	2006	2007	2008	2009
На начало года	134 105,1	134 244,9	134 950,8	132 893,9	128 210,9
Дополнительно:					
Увеличения и открытия	4 447,9	4 274,2	4 953,3	5 097,5	7 073,2
Повышение извлекаемости (нефтеотдачи)	1 145,9	1 524,8	883,0	1 044,2	912,8
Уточнения и пересмотр оценок (b)	1 180,4	3 593,9	2 467,6	235,9	14 072,8
Добыча	(10 391,3)	(10 607,9)	(10 803,2)	(10 536,9)	(10 874,1)
Приобретение	3 040,2	3 332,4	2 291,1	640,6	1 450,5
Реализация	(708,8)	(998,6)	(2 222,8)	(947,1)	(1 618,1)
Другое (с)	1 425,5	(412,9)	374,1	(217,2)	875,8
На конец года	134 244,9	134 950,8	132 893,9	128 210,9	140 103,7

a) Включает газовый конденсат и жидкие фракции природного газа

b) Данные за 2009 г. включают 7 953,6 млн барр синтетического сырья в соответствии с правилом Комиссии по ценным бумагам и биржам США, указанные запасы не учитываются при расчете показателей эффективности

c) Включает передачу запасов, реклассификацию и другое

Глобальные доказанные запасы нефти в 2009 г., крупнейшие компании, млн барр

Запасы на конец года		Добыча	
Rosneft ^а	13 951,0	PEMEX	1 062,0
LUKOIL	13 696,0	PetroChina	844,0
PEMEX	11 691,0	Rosneft ^а	795,0
PetroChina	11 263,0	Petrobras	736,0
Petrobras	10 269,1	ExxonMobil	725,0
ExxonMobil	9 215,0	LUKOIL	720,0
Chevron	6 973,0	Chevron	674,0
TATNEFT	6 141,0	BP	501,0
BP	5 658,0	Royal Dutch Shell	456,0
Royal Dutch Shell	4 693,0	Total	400,0

ГЛОБАЛЬНЫЕ ДОКАЗАННЫЕ ЗАПАСЫ ПРИРОДНОГО ГАЗА ПО ГОДАМ И ПО КОМПАНИЯМ

Глобальные доказанные запасы газа, 100 компаний, 2005–2009 гг., барр н.э.

	2005	2006	2007	2008	2009
На начало года	469 324,3	474 378,0	498 166,6	522 241,8	538 251,4
Дополнительно:					
Увеличения и открытия	30 296,8	39 805,8	37 061,7	38 210,4	60 917,5
Повышение извлекаемости (нефтеотдачи)	2 373,4	2 695,3	1 201,4	2 276,5	1 556,9
Уточнения и пересмотр оценок	4 038,5	(1 135,2)	11 354,5	8 887,8	(14 663,8)
Добыча	(31 692,9)	(34 784,1)	(36 699,7)	(38 444,8)	(39 463,7)
Приобретение	14 489,5	20 807,0	14 585,6	10 797,8	18 995,2
Реализация	(4 071,7)	(3 619,6)	(11 158,7)	(5 226,3)	(7 070,3)
Другое (а)	(10 379,8)	19,4	7 730,4	(491,9)	1 447,3
На конец года	474 378,0	498 166,6	522 241,8	538 251,4	559 970,6

а) Включает передачу запасов, реклассификацию и другое

Глобальные доказанные запасы газа в 2009 г., крупнейшие компании, барр н.э.

Запасы на конец года		Добыча	
PetroChina	63 244,0	BP	2 867,0
NOVATEK	40 726,0	ExxonMobil	2 383,0
BP	40 388,0	Royal Dutch Shell	2 363,0
ExxonMobil	34 442,0	PetroChina	2 112,0
Royal Dutch Shell	29 961,0	ConocoPhillips	1 906,0
Chevron	26 049,0	Chevron	1 821,0
LUKOIL	22 850,0	Total	1 651,0
Total	19 384,0	PEMEX	1 644,0
ConocoPhillips	18 965,0	Eni	1 596,0
StatoilHydro	18 149,0	StatoilHydro	1 518,0

ГЛОБАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

Глобальные показатели: первоначальная стоимость приобретения доказанных запасов, стоимость разведки и разработки, стоимость замещения запасов, 100 компаний, \$/барр н.э.

	2005	2006	2007	2008	2009	За 3 года	За 5 лет
Первоначальная стоимость приобретения доказанных запасов	6,97	11,04	8,47	16,30	7,80	9,83	9,53
Стоимость разведки и разработки	14,13	15,91	17,46	25,80	13,51	18,11	17,05
Стоимость замещения запасов	12,01	14,48	15,47	24,44	12,52	16,61	15,35

Глобальные показатели, 2007–2009 гг.: первоначальная стоимость приобретения доказанных запасов, крупнейшие компании, \$/барр н.э.**

Первоначальная стоимость приобретения доказанных запасов**	
NOVATEK	0,52
Chevron	1,27
Petrobras	2,62
LUKOIL	4,62
Rosneft	4,88
EOG Resources	5,30
Arena Resources	5,37
Loews	5,46
BG Group	6,12
Eni	6,21

Глобальные показатели, 2007–2009 гг.: стоимость замещения запасов, крупнейшие компании, \$/барр н.э.

Стоимость замещения запасов	
NOVATEK	1,03
TATNEFT	2,35
EQT	5,44
Rosneft	6,30
Sasol	6,83
Ultra Petroleum	7,26
Southwestern Energy	8,02
Contango Oil & Gas	8,18
CNX Gas	8,76
Loews	9,52

* На основе показателей компаний, в отношении которых имеются данные за каждый год трехлетнего периода

** На основе показателей компаний, первоначальная стоимость приобретения доказанных запасов которых за трехлетний период составляет не менее 50 млн долл. США

Глобальные показатели, 2007–2009 гг.: стоимость разведки и разработки, крупнейшие компании, \$/барр н.э.

Стоимость разведки и разработки	
NOVATEK	1,92
TATNEFT	2,35
Contango Oil & Gas	4,80
EQT	5,37
Sasol	6,83
Rosneft	6,86
Ultra Petroleum	7,26
Southwestern Energy	8,02
Ecopetrol	8,22
CNX Gas	8,40

ГЛОБАЛЬНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ИЗДЕРЖКИ ПО ГОДАМ И ПО КОМПАНИЯМ

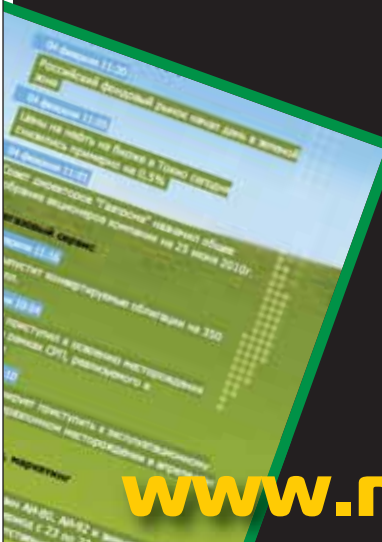
Глобальные производственные издержки за три года (2007–2009), крупнейшие компании, \$/барр н.э.*

Sasol	\$ 2,71
EQT	4,36
Contango Oil & Gas	4,56
BG Group	4,66
Southwestern Energy	5,44
PEMEX	5,47
NOVATEK	5,59
Total	5,87
Ultra Petroleum	6,47
MOL	6,63

* На основе показателей компаний, в отношении которых имеются данные за каждый год трехлетнего периода


Глобальные производственные издержки, 100 компаний, \$/барр н.э.


2005	2006	2007	2008	2009	За 3 года	За 5 лет
8,13	10,11	11,90	15,44	11,79	13,03	11,53



ВЕРТИКАЛЬ ON-LINE

- свежий номер
- полный архив «Вертикали»
- материалы в свободном доступе
- возможность тематического поиска





www.ngv.ru

ГЛОБАЛЬНЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ ЗАМЕЩЕНИЯ ЗАПАСОВ ПРИРОДНОГО ГАЗА ПО ГОДАМ И ПО КОМПАНИЯМ

Глобальные коэффициенты замещения запасов природного газа, 100 компаний, %

	2005	2006	2007	2008	2009	За 3 года	За 5 лет
Все источники	149	168	145	143	151	146	151
Без учета приобретений и реализации запасов	116	119	135	128	121	128	124

Глобальные коэффициенты замещения запасов природного газа, 2007-2009 гг., крупнейшие компании*, %

Все источники		Без учета приобретений и реализации запасов	
Atlas Energy	1 071	Continental Resources	857
BreitBurn Energy Partners	1 003	Contango Oil & Gas	733
Contango Oil & Gas	926	EQT	690
Loews	901	Petrohawk Energy	618
Continental Resources	860	Carrizo Oil & Gas	602
Berry Petroleum	735	Southwestern Energy	553
Linn Energy	690	Sinopec	544
EQT	667	Quicksilver Resources	518
NOVATEK	652	Goodrich Petroleum	454
Suncor Energy	626	Ultra Petroleum	452

* На основе показателей компаний, в отношении которых имеются данные за каждый год трехлетнего периода

ГЛОБАЛЬНЫЕ КОЭФФИЦИЕНТЫ ЗАМЕЩЕНИЯ ЗАПАСОВ НЕФТИ ПО ГОДАМ И ПО КОМПАНИЯМ

Глобальные коэффициенты замещения запасов нефти, 100 компаний, %

	2005	2006	2007	2008	2009	За 3 года	За 5 лет
Все источники	88	111	77	58	128	88	92
Без учета приобретений и реализации запасов	65	89	77	61	130	89	84

Глобальные коэффициенты замещения запасов нефти, 2007-2009 гг., крупнейшие компании*, %

Все источники		Без учета приобретений и реализации запасов	
SandRidge Energy	1 203	Concho Resources	521
Linn Energy	1 052	Quicksilver Resources	510
Loews	906	Range Resources	443
Suncor Energy	882	SandRidge Energy	421
Concho Resources	754	EOG Resources	374
Arena Resources	543	Suncor Energy	368
Quicksilver Resources	456	Continental Resources	363
EOG Resources	391	EnCana	316
NOVATEK	380	Arena Resources	314
Continental Resources	370	ATP Oil & Gas	297

* На основе показателей компаний, объем добычи которых за трехлетний период составил не менее 5 млн баррелей и в отношении которых имеются данные за каждый год трехлетнего периода

ТОП-25: СТАТИСТИКА
Глобальные затраты за последний финансовый год, \$ млн

	Приобретение доказанных запасов	Приобретение недоказанных запасов	Разведка	Разработка	Другие	Всего затраты
Suncor Energy Inc.	20 105,2	—	330,5	2 852,4	—	23 288
Exxon Mobil Corporation	676	609	3 056	16 166	—	20 507
Royal Dutch Shell plc	643	602	3 873	14 961	—	20 079
PetroChina Company Limited	—	—	4 791,8	14 653,7	—	19 445,5
Petroleo Brasileiro, S.A. (Petrobras)	89	11	4 132	14 721	—	18 953
Total S.A.	2 480,8	641,2	1 667,4	10 732,4	—	15 521,8
Chevron Corporation ¹	3	29	1 924	12 161	—	14 117
Eni SpA ¹	650,5	309,2	1 767,7	11 180,2	—	13 907,7
Petroleos Mexicanos (PEMEX)	—	—	2 276,8	11 156,2	—	13 432,9
StatoilHydro ASA	—	210,7	2 686,1	9 046,4	—	11 943,1
Sinopec Shanghai Petrochemical Company Ltd.	—	—	2 133	6 956,4	—	9 089,5
ConocoPhillips	14	230	1 517	6 907	—	8 668
CNOOC Limited	126,8	22,1	1 066,3	5 563	—	6 778,1
BG Group plc	924,5	1 346,1	1 634,4	2 759,5	—	6 664,5
Chesapeake Energy Corporation	61	2 793	813	2 729	-2	6 394
ОАО LUKOIL ¹	1 171	120	394	4 421	—	6 106
OJSC Rosneft Oil Company ¹	—	96	325	5 422	—	5 843
EnCana Corporation	178	92	264	4 276	—	4 810
Anadarko Petroleum Corporation	266	279	1 229	2 886	—	4 660
Talisman Energy Inc.	131,5	1 037,9	1 115,9	1 879,4	223,5	4 388,1
Devon Energy Corporation	35	135	534	3 383	—	4 087
EOG Resources, Inc.	464,3	666,6	610,8	2 081,8	84	3 907,5
Ecopetrol S.A.	1 335,1	—	590,5	1 900,6	—	3 826,2
Occidental Petroleum Corporation	727	103	207	2 779	—	3 816
Apache Corporation	233,3	77,1	1 245	2 253,2	—	3 808,7
ОАО NOVATEK	1 254,2	—	24,2	502,3	—	1 780,7
ОАО TATNEFT	—	—	166,6	481,4	—	648
Все компании	35 986,8	15 848,1	56 872,1	224 733,2	812,1	334 252,3
Интегрированные	28 188	4 010,6	39 206,6	169 867,5	77,2	241 349,9
Крупные независимые	4 259	6 907,8	10 135,7	36 320,4	345,5	57 968,3
Независимые	3 539,9	4 929,7	7 529,9	18 545,3	389,4	34 934,1

Глобальные доходы и результаты производственной деятельности за последний финансовый год, \$ млн

	Доходы	Производственные затраты (b)	Расходы на разведку	Обесценение, истощение запасов и амортизация (c)	Другие (доходы) расходы (d)	Налоги на прибыль	Результаты производственной деятельности
Petroleos Mexicanos (PEMEX)	61 029,4	7 025,8	1 859,3	4 556,6	2 744,4	39 616,4	5 227
PetroChina Company Limited	52 247,4	16 608,5	2 839,5	8 347,1	284,4	4 973,9	19 194
Exxon Mobil Corporation	49 873	15 005	2 021	8 000	—	13 727	11 120
Chevron Corporation ¹	43 076	9 809	1 342	10 325	954	9 946	10 700
Royal Dutch Shell plc	40 966	10 385	2 178	9 770	6 229	8 913	3 491
BP p.l.c.	40 750	10 054	1 116	8 951	1 788	6 580	12 261
Petroleo Brasileiro, S.A. (Petrobras)	40 544	15 957	1 706	5 383	1 301	5 385	10 812
StatoilHydro ASA	30 896,7	4 139,2	2 653,5	6 781,3	—	12 288,1	5 034,5
Total S.A.	30 065	4 083,8	975,8	5 808,6	2 188,2	10 547,6	6 461
Eni SpA ¹	29 623,5	4 680,5	2 217,7	8 114,2	1 836	7 825,9	4 949,3
OAO LUKOIL ¹	28 033	16 107	228	2 663	43	1 800	7 192
ConocoPhillips	26 952	8 219	1 180	8 523	779	4 863	3 388
OJSC Rosneft Oil Company ¹	23 519	9 366	325	3 318	87	1 029	9 394
Sinopec Shanghai Petrochemical Company Ltd.	15 507,8	6 021,5	1 543,6	3 841,5	—	1 025,4	3 075,9
CNOOC Limited	12 283,4	3 292,8	473,3	2 333,7	68,3	1 670,4	4 444,9
Occidental Petroleum Corporation	11 565	2 883	267	2 858	713	1 827	3 017
EnCana Corporation	10 842	1 791	—	3 569	—	1 757	3 725
INPEX CORPORATION ³	10 433,8	3 174,4	292,2	171,1	—	5 188	1 608
OAO TATNEFT	9 106,4	6 335,1	111,3	285,5	—	474,9	1 899,7
XTO Energy Inc.	8 927	1 677	77	3079	40	1 466,3	2 587,7
Repsol YPF, S.A.	8 784,7	3 300,4	650,3	2 644,5	321	897,3	971,3
Apache Corporation	8 573,9	2 347,4	—	5 165,9	104,8	766,7	189,1
Ecopetrol S.A.	8 177,7	3 011,1	613	521	—	1 330,8	2 701,9
Canadian Natural Resources Limited	8 140,8	2 350,1	—	2 559,6	60,5	1 034,4	2 136,2
BG Group plc	7 504,4	1 147	940,2	1 388,4	687,9	1 629,7	1 711,2
OAO NOVATEK	2 731,9	1 273,2	17,8	161,6	35,9	248,7	994,8
Все компании	7 36018,0	205 753,4	31 279,3	195 326,9	21 445,0	147 825,1	134 388,3
Интегрированные	588 291,2	164 835,0	25 683,9	111 339,6	18 878,5	138 502,0	129 052,2
Крупные независимые	104 958,8	28 396,2	4 571,2	47 176,3	1 801,4	11 465,9	11 547,8
Независимые	42 768,0	12 522,2	1 024,2	36 811,0	765,1	(2 142,8)	(6 211,6)

a) В соответствии с данными таблиц о результатах производственной деятельности компаний, которые раскрывают такую информацию; данные в отношении остальных компаний из отчетов о прибыли и убытках.

b) Включают налоги на добычу углеводородов, транспортные издержки и долю общих и административных расходов, отнесенную к добыче

c) Включают обесценение активов.

d) Включают прирост обязательств по выбытию долгосрочных активов в отношении компаний, раскрывающих данный вид расходов отдельной строкой.

Глобальные запасы нефти за последний финансовый год, млн барр

	На начало года	Увеличения и открытия	Повышение извлекаемости (нефтеотдачи)	Уточнения и пересмотр оценок (b)	Добыча	Приобретение	Реализация	Другое (с)	На конец года
OJSC Rosneft Oil Company*	13 360	703	—	683	-795	—	—	—	13 951
ОАО LUKOIL ¹	14 458	540	—	-706	-720	141	-17	—	13 696
Petroleos Mexicanos (PEMEX)	11 865	311	—	577	-1 062	—	—	—	11 691
PetroChina Company Limited	11 221	1 005	73	-192	-844	—	—	—	11 263
Petroleo Brasileiro, S.A. (Petrobras)	9 105,5	143,2	21,3	1 735,1	-736	99,4	-99,4	—	10 269,1
Exxon Mobil Corporation	7 576	142	—	2 225	-725	—	-3	—	9 215
Chevron Corporation ¹	7 350	52	86	168	-674	—	-9	—	6 973
ОАО TATNEFT	5 625	—	—	702	-186	—	—	—	6 141
BP p.l.c.	5 665	378	203	-55	-501	2	-34	—	5 658
Royal Dutch Shell plc	2 620	596	40	1 894	-456	—	-1	—	4 693
Total S.A.	4 410	261	—	179	-400	1	-45	—	4 406
ConocoPhillips	3 440	237	17	512	-341	—	-6	—	3 859
Eni SpA ¹	3 385	192	33	270	-368	2	-51	—	3 463
Suncor Energy Inc.	1 084	343	—	1 210	-118	752	-1	—	3 270
Canadian Natural Resources Limited	1 346	30	83	1 676	-116	1	—	7	3 027
Sinopec Shanghai Petrochemical Company Ltd.	2 841	69	131	80	-301	—	—	—	2 820
Occidental Petroleum Corporation	2 211	31	144	134	-179	26	—	-1	2 366
StatoilHydro ASA	2 073	134	—	243	-376	—	-4	1	2 071
CNOOC Limited	1 578	140	—	137	-186	2	-3	—	1 668
Marathon Oil Corporation	636	64	—	625	-90	—	-10	—	1 225
Ecopetrol S.A.	798,9	137,3	—	319	-131,9	—	—	—	1 123,3
Devon Energy Corporation	781	204	—	323	-72	—	-129	—	1 107
Apache Corporation	1 081,1	75,1	—	3,9	-105,9	13	—	—	1 067,2
Anadarko Petroleum Corporation	926	35	—	135	-88	7	-5	—	1 010
Hess Corporation	970	27	—	77	-107	—	—	—	967
ОАО NOVATEK	452	67	—	-23	-25	118	—	—	589
Все компании	128 210,9	7 073,2	912,8	1 4072,8	(10 874,1)	1 450,5	(1 618,1)	875,8	140 103,7
Интегрированные	111 951,8	5 653,4	656,0	10 811,2	(9 359,5)	1 013,2	(1 253,5)	952,1	120 424,8
Крупные независимые	11 652,8	842,0	228,2	2 654,8	(1 110,2)	196,6	(200,7)	6,0	14 269,5
Независимые	4 606,3	577,8	28,6	606,9	(404,5)	240,7	(163,9)	(82,3)	5 409,5

Глобальные запасы природного газа за последний финансовый год, млрд ф³

PetroChina Company Limited	61 189	5 440	—	-1 273	-2 112	—	—	—	63 244
ОАО NOVATEK	24 357	4 278	—	-187	-1 142	13 420	—	—	40 726
BP p.l.c.	40 005	1 435	1 117	853	-2 867	190	-345	—	40 388
Exxon Mobil Corporation	31 402	5 676	—	-248	-2 383	8	-13	—	34 442
Royal Dutch Shell plc	25 927	4 225	—	2 156	-2 363	16	—	—	29 961
Chevron Corporation ¹	23 075	4 387	—	525	-1 821	—	-117	—	26 049
ОАО LUKOIL ¹	29 253	458	—	-6 378	-626	143	—	—	22 850
Total S.A.	19 617	897	—	-212	-1 651	810	-77	—	19 384
ConocoPhillips	20 160	319	3	394	-1 906	2	-7	—	18 965
StatoilHydro ASA	18 984	122	—	561	-1 518	—	—	—	18 149
Eni SpA ¹	20 229	599	25	-29	-1 596	137	-1 515	—	17 850
Chesapeake Energy Corporation	11 327	4 530	—	-1 335	-835	32	-209	—	13 510
XTO Energy Inc.	11 802,9	2 175,8	—	-644,4	-855	22,4	—	—	12 501,7
Petroleos Mexicanos (PEMEX)	12 702	404	—	504	-1 644	—	—	—	11 966
BG Group plc	10 623	539	—	491	-1 010	567	-29	—	11 181
EnCana Corporation	13 678	2 132	—	-1 600	-1 315	28	-1 861	—	11 062
Petroleo Brasileiro, S.A. (Petrobras)	12 139,4	153,1	1	-522	-783,7	110,3	-110,3	—	10 987,8
Devon Energy Corporation	9 885	1 518	—	-651	-966	7	-30	-6	9 757
EOG Resources, Inc.	7 339,2	2 771,5	—	-927,1	-616,8	450,8	-119,5	—	8 898,1
Apache Corporation	7 917	718,9	—	-245,8	-642	47,8	—	—	7 796
Anadarko Petroleum Corporation	8 105	210	—	228	-817	149	-111	—	7 764
Repsol YPF, S.A.	7 341,1	70,4	1,3	289,8	-958,3	—	—	—	6 744,3
Sinopec Shanghai Petrochemical Company Ltd.	6 959	27	—	52	-299	—	—	—	6 739
CNOOC Limited	5 624	328	—	197	-250	46	—	—	5 945
Occidental Petroleum Corporation	4 601	364	174	-447	-338	803	—	—	5 157
OJSC Rosneft Oil Company ¹	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ОАО TATNEFT	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Все компании	538 251,4	60 917,5	1 556,9	(14 663,8)	(39 463,7)	18 995,2	(7 070,3)	1447,3	559 970,6
Интегрированные	359 676,1	27 023,7	1 154,2	(3 779,2)	(25 577,9)	2 746,3	(4 234,5)	1474,2	358 482,9
Крупные независимые	117 234,4	18 548,0	364,5	(3 385,6)	(9 083,9)	15 586,7	(911,1)	(5,0)	138 348,1
Независимые	61 340,9	15 345,8	38,2	(7 499,0)	(4 802,0)	662,2	(1 924,7)	(21,9)	63 139,6

а) Включает передачу запасов, реклассификацию и другое.