

# 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.

**Д**а, 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. ф<sup>3</sup>).

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-

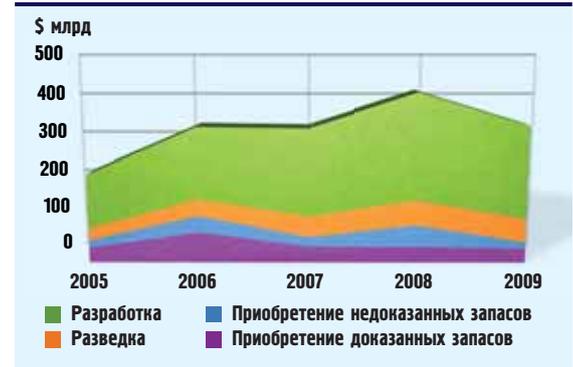
ных средств составило \$42,8 млрд, причем основная доля приходилась на крупные независимые и независимые компании в США, на стоимость активов которых повлияло снижение цен на газ в начале года. О наиболее крупном обесценении активов сообщили Chesapeake Energy (\$11,0 млрд) и Devon Energy (\$6,4 млрд).

### 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**

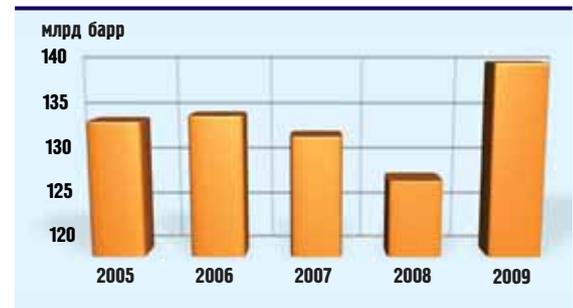
релей), причем все увеличения и открытия произошли в Азиатско-Тихоокеанском регионе (см. «Глобальные доказанные запасы нефти на конец года...» и «Глобальные доказанные запасы нефти по годам и по компаниям»).

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

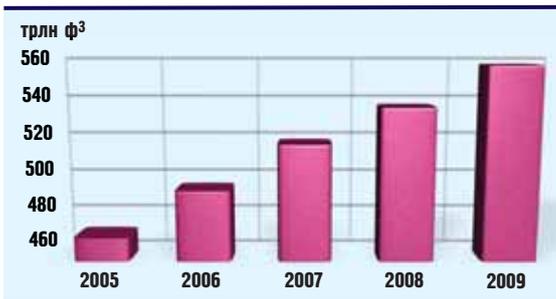
Объем добычи нефти увеличился в 2009 году на 3% — до 10,9 млрд баррелей. Наиболее значительно возросла добыча у Suncor Energy и Chevron, соответственно на 104 млн и 70 млн баррелей.

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

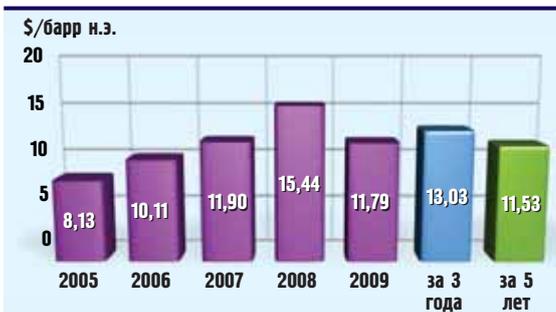
### В 2009 году коэффициент замещения запасов нефти составил 128%

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 приобретенной 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            |
| <b>Всего</b>                      | <b>220 269,8</b> | <b>334 235,9</b> | <b>329 345,8</b> | <b>416 671,1</b> | <b>334 252,3</b> |

## 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        |
| <b>Результаты производственной деятельности</b>             | <b>178 484,5</b> | <b>216 881,7</b> | <b>216 618,2</b> | <b>272 016,5</b> | <b>134 388,3</b> |

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        |
| <b>Результаты производственной деятельности</b>             | <b>11,4</b> | <b>13,2</b> | <b>12,8</b> | <b>16,1</b> | <b>7,7</b> |

## 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            |
| <b>На конец года</b>                  | <b>134 244,9</b> | <b>134 950,8</b> | <b>132 893,9</b> | <b>128 210,9</b> | <b>140 103,7</b> |

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*             | 13 951,0 | PEMEX             | 1 062,0 |
| LUKOIL               | 13 696,0 | PetroChina        | 844,0   |
| PEMEX                | 11 691,0 | Rosneft*          | 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          |
| <b>На конец года</b>                  | <b>474 378,0</b> | <b>498 166,6</b> | <b>522 241,8</b> | <b>538 251,4</b> | <b>559 970,6</b> |

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<br>доказанных<br>запасов | Приобретение<br>недоказанных<br>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 <sup>1</sup>            | 3                                     | 29                                      | 1 924    | 12 161     | —      | 14 117        |
| Eni SpA <sup>1</sup>                        | 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 <sup>1</sup>                     | 1 171                                 | 120                                     | 394      | 4 421      | —      | 6 106         |
| OJSC Rosneft Oil Company <sup>1</sup>       | —                                     | 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 <sup>1</sup>            | 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 <sup>1</sup>                        | 29 623,5  | 4 680,5                      | 2 217,7             | 8 114,2  | 1 836                       | 7 825,9           | 4 949,3                                  |
| OAO LUKOIL <sup>1</sup>                     | 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 <sup>1</sup>       | 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 <sup>3</sup>              | 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 <sup>1</sup>                     | 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 <sup>1</sup>            | 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 <sup>1</sup>                        | 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 ф<sup>3</sup>

|   |           |          |         |            |            |          |           |        |           |
|---|-----------|----------|---------|------------|------------|----------|-----------|--------|-----------|
| 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 <sup>1</sup>            | 23 075    | 4 387    | —       | 525        | -1 821     | —        | -117      | —      | 26 049    |
| ОАО LUKOIL <sup>1</sup>                     | 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 <sup>1</sup>                        | 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 <sup>1</sup>       | —         | —        | —       | —          | —          | —        | —         | —      | —         |
| 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.