

# Amont



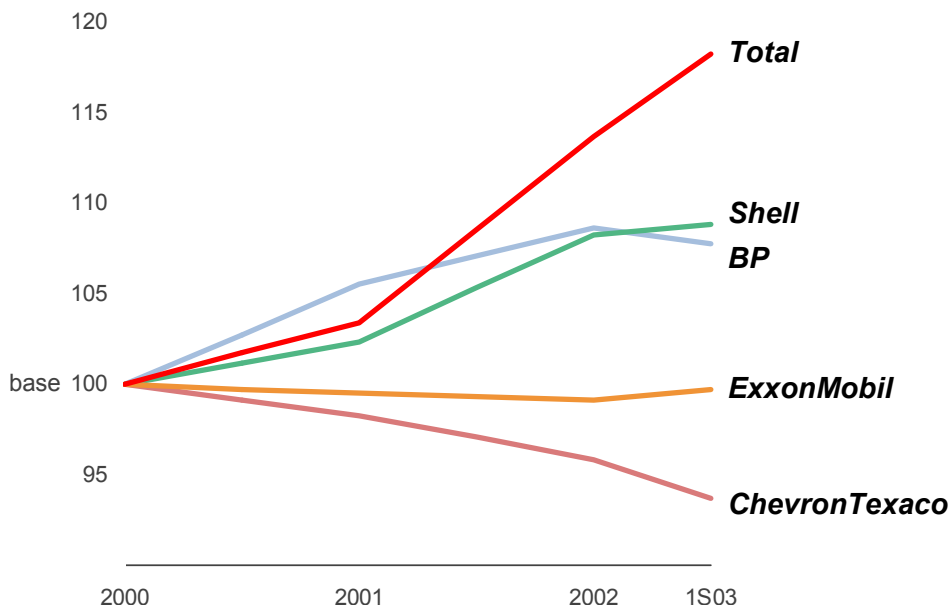
**TOTAL**

Septembre 2003

Communication Financière - [www.total.com](http://www.total.com)

# Poursuite d'une croissance soutenue et rentable des productions

## Production d'hydrocarbures



### ■ Croissance de + 5% au 1S 2003

- Croissance sous-jacente + 5%
- Effet quotas OPEP + 2%
- Effet grèves Venezuela - 1%
- Effet prix (PSC, buy-backs) - 1%

### ■ ROACE de l'Amont de 27% sur les 12 derniers mois\*

**Objectif de croissance de 5% en 2003 confirmé**

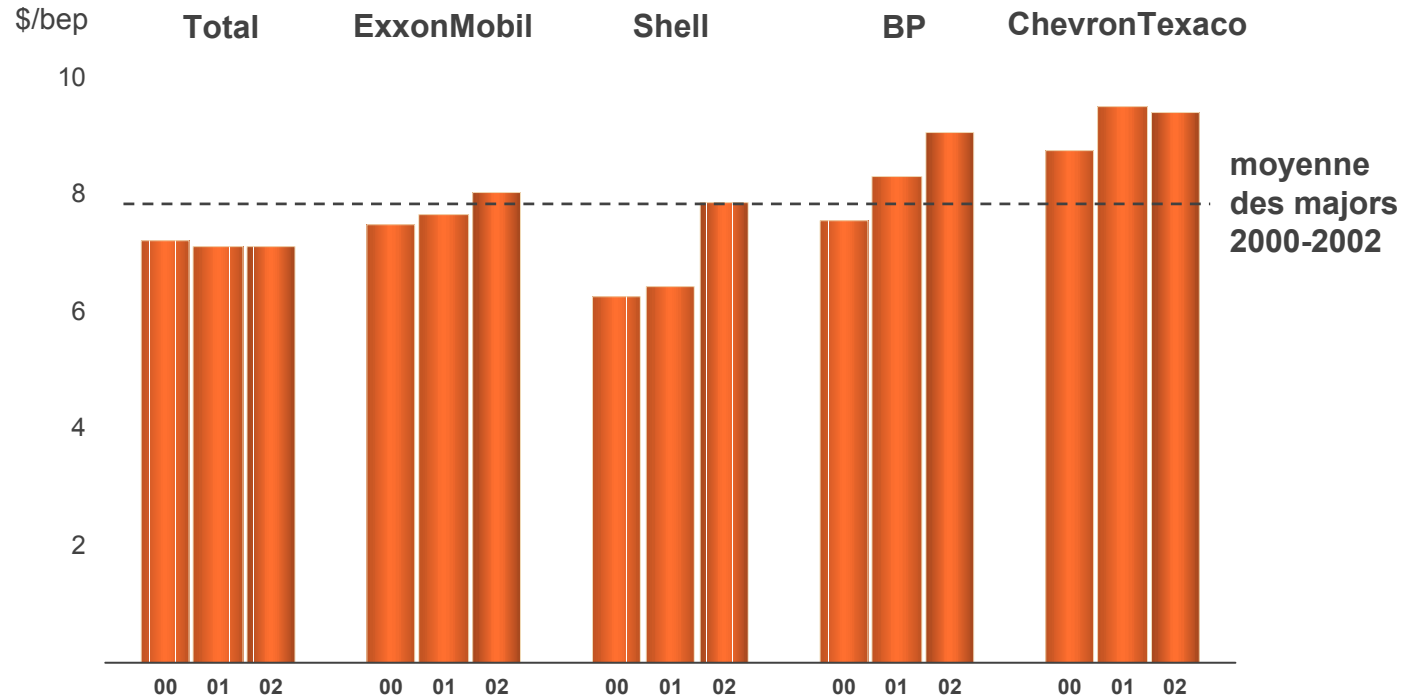
\* calculé du 01/07/02 au 30/06/03



# Maîtrise des coûts techniques dans un environnement de prix élevés

## coûts techniques

=  
coûts d'exploration  
+  
coûts de production  
+  
amortissements\*



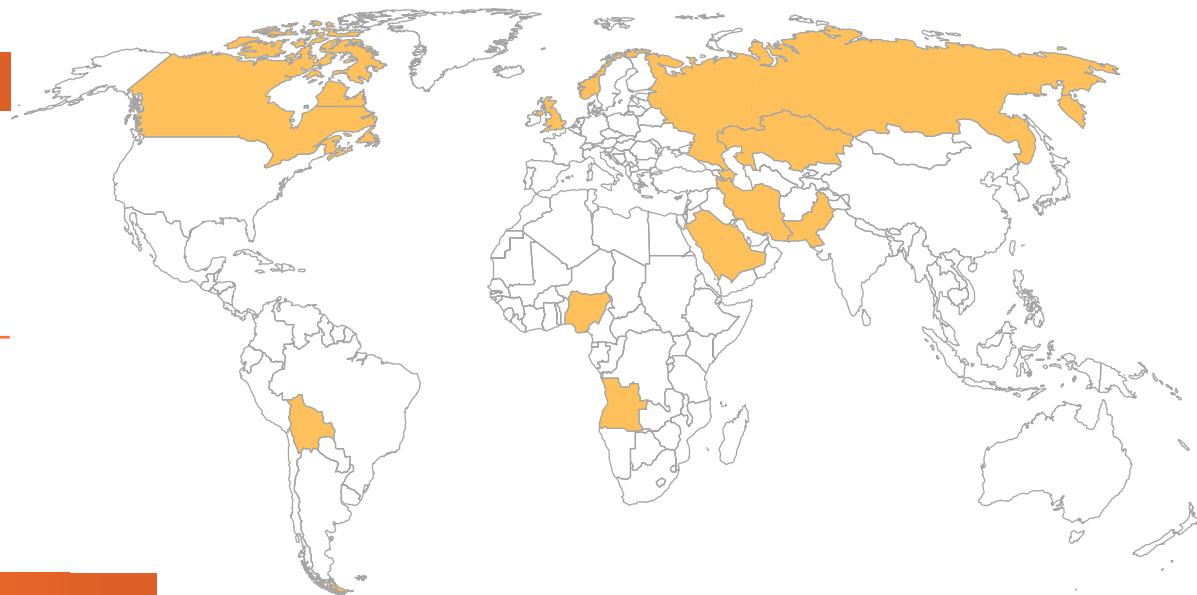
**Coûts techniques les plus bas parmi les majors en 2002**



# Fort développement de l'activité depuis début 2003

## Mises en production

Iran	Balal	46,8%
Nigeria	Amenam	30,4%
Bolivie	San Antonio	15%
Russie	Kharyaga II	50%



## Affaires nouvelles et prises de participations

Arabie Saoudite	Exploration	30%
Kazakhstan	Part. Kashagan	20,4% *
Canada	Surmont	43,5%
Pakistan	PSC blocs G et H	40%
Bolivie	Ipati	80%

## Lancements de développements

Angola	Dalia	40%
Trinidad	Angostura	30%
Norvège	Ekofisk area growth plan	40%
Royaume-Uni	Nuggets N4	100%
Azerbaïdjan	Shah Deniz	10%

\* montée de 16,7% à 20,4% sous réserve de la finalisation des accords



# Succès de l'exploration depuis début 2003

## Exploration ou appréciation positive

### Royaume-Uni

- **West Franklin (46%)**  
Découverte connectée à Elgin Franklin

### Kazakhstan

- **Kashagan (20,4%)**  
Poursuite de l'appréciation

### Etats-Unis

- **Chinook (15%)**  
Golfe du Mexique

### Brunei

- **Bloc B (37,5%)**  
Horizons profonds

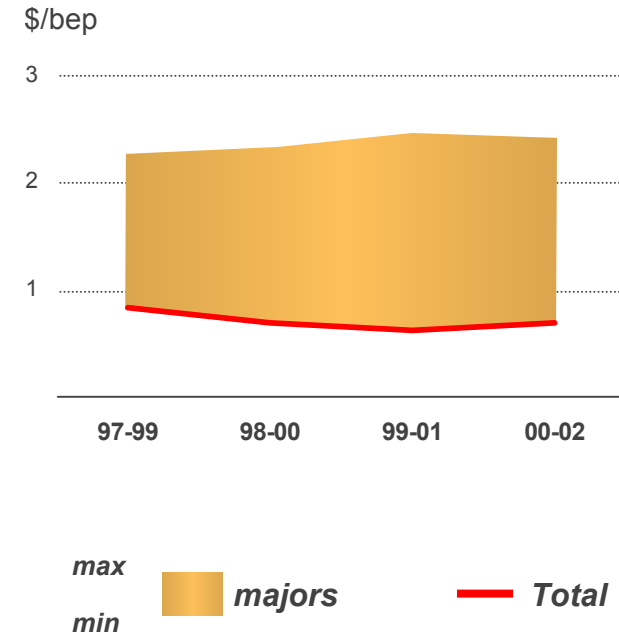
### Nigeria

- **OPL 222 (20%)**  
Appréciation positive sur Usan / Ukot

### Angola

- **Bloc 17 (40%)**  
Acacia  
Hortensia
- **Bloc 32 (30%)**  
Gindungo

## Coûts de découverte\*

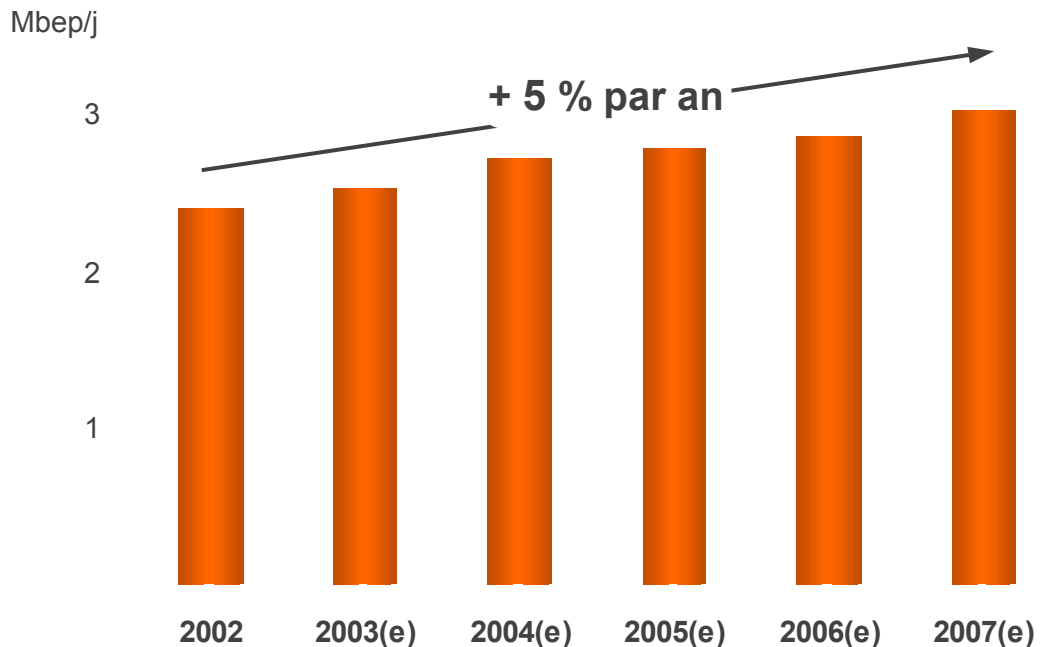


**Continuité d'un programme sélectif et ambitieux  
d'exploration/appréciation (≈ 750 M\$/an)**

\* FAS 69, filiales consolidées



# Confirmation d'une croissance moyenne de 5% par an d'ici 2007

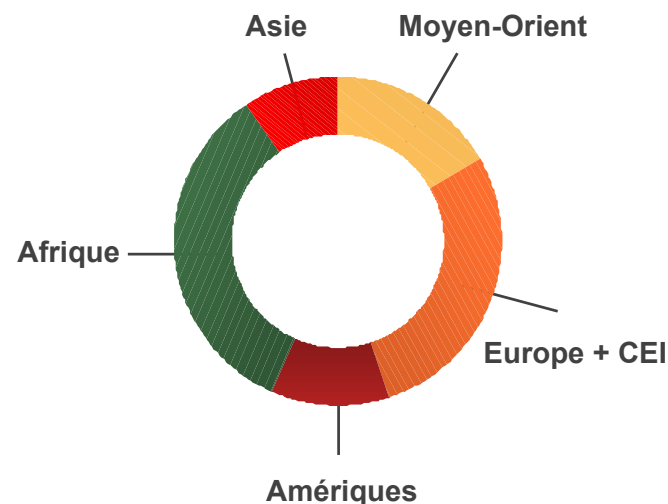


principaux démarrages

Amenam, Jasmim, Bonga  
NC 137, NC 186  
Yucal Placer, San Antonio  
Carina Aries, Bloc 2C  
Matterhorn, Glenelg  
Skirne Byggve, Kvitebjorn

Dalia, Rosa, BBTL, Akpo  
Ekofisk area growth, Forvie  
Thyrians, Snøhvit, Kristin  
Kashagan, Shah Deniz  
Tempa Rossa, Dolphin

## Production 2007(e)



***Croissance diversifiée assurée par de nombreux projets***



# Croissance 2008-2012 concentrée sur des zones à fort potentiel

## GNL

- Extension des usines existantes (Nigeria, Qatar)
- Nouveaux projets (Iran, Angola, Bolivie)

## CEI

- Projets en Russie
- Poursuite de l'exploration et des développements en Mer Caspienne

## Huiles lourdes Sincor / Athabasca

- Tirer parti du succès de Sincor
- Position en Athabasca

## Moyen-Orient

- Poursuite des développements (forte base historique et excellente connaissance géologique)
- Nombreux projets en négociation ou à l'étude

## Amérique latine

- Développement des importantes réserves de gaz (Bolivie, Argentine, Colombie, Venezuela)

## Afrique

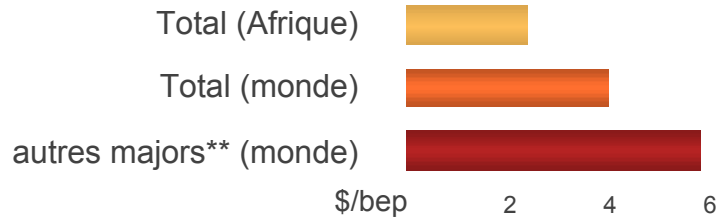
- Nombreuses découvertes à valoriser (Angola, Nigeria, Libye...)
- Poursuite active de l'exploration (Golfe de Guinée et Afrique du nord)



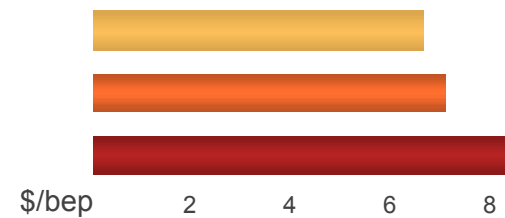
TOTAL

# Afrique : forte croissance dans une zone à coûts compétitifs

Coûts de renouvellement des réserves\*  
(2000-2002)



Coûts techniques\*  
(2002)



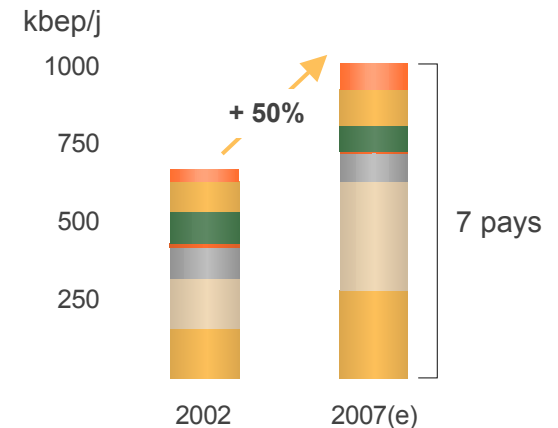
## ■ Croissance 2002-2007 assurée par des projets de grande taille

- Angola - Bloc 17 : Dalia et satellites de Girassol  
- Bloc 14 : Benguela-Belize-Tomboco-Lobito
- Nigeria - Amenam, Bonga, Akpo
- Libye - NC 137 (Al Jurf), NC 186

## ■ Bonne visibilité pour la croissance au-delà de 2007

- Poursuite de la valorisation du Bloc 17
- Valorisation des récentes découvertes (OPL 222, Bloc 32, Bloc 31)

Production de Total en Afrique

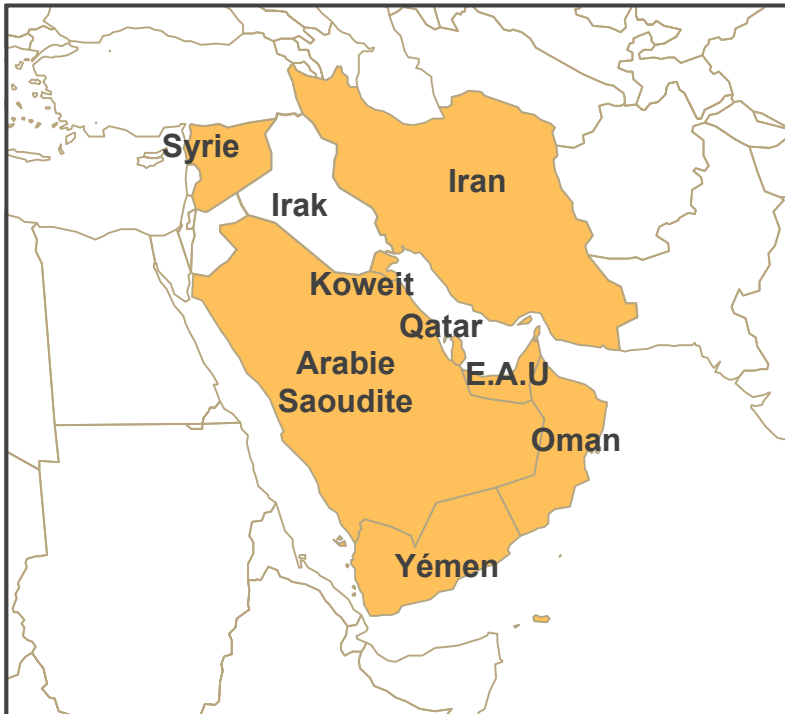


\* FAS 69, filiales consolidées  
\*\* ExxonMobil, Shell, BP, ChevronTexaco



# Moyen-Orient : poursuite des développements à partir d'une forte base historique

## Présence de Total au Moyen-Orient



- **Total : 2<sup>ème</sup> producteur international au Moyen-Orient**
  - 18% de la production du Groupe
- **Nombreux développements en cours**
  - Iran : Dorood
  - Qatar : Al Khalij Nord, Qatargas, Dolphin
  - Abu Dhabi : Dolphin
- **Arabie Saoudite : accord signé pour l'exploration du sud du Rub Al-Khali**
- **Nombreux projets actuellement en négociation en Iran, en Abu Dhabi, au Qatar et au Koweït**
- **Irak : projets déjà étudiés, en attente**

# CEI : développement progressif à partir de nombreux projets



## ● Russie

- PSC Kharyaga (50%) : Phase II en production
- Vankor : discussions avec Rosneft
- Shatsky (50%) : sismique tirée, exploration à venir
- Shtokman : études techniques et discussions pour la mise en place d'un consortium

## ● Kazakhstan

- Kashagan (20,4%\*) : approbation prochaine du plan de développement

## ● Azerbaïdjan

- Shah Deniz (10%)

## ● Voies d'export

- Projet BTC : participation de 5%
- Participation aux études de nouvelles voies d'export depuis le Kazakhstan

\* montée de 16,7% à 20,4% sous réserve de la finalisation des accords



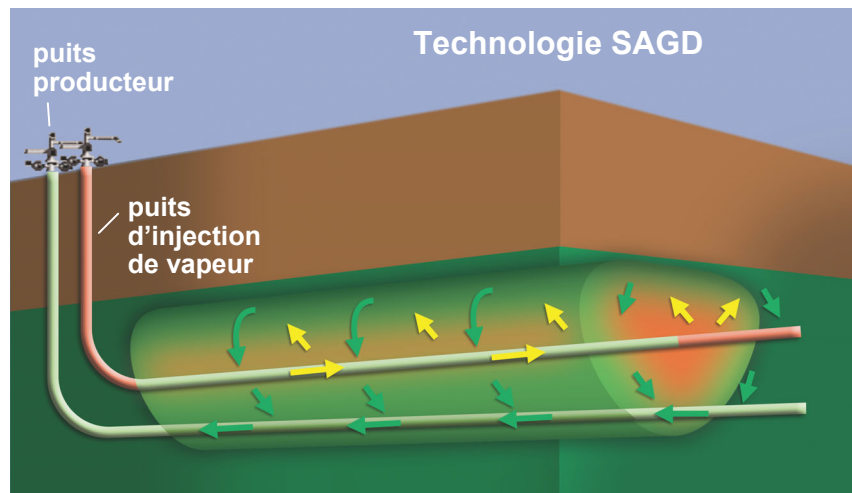
# Huiles lourdes : constitution d'un portefeuille d'actifs long-terme

## Sincor (47%) - Venezuela



- Développement et démarrage réussis
- Niveau de production atteint : 200 kb/j (EHO)
- Concession de 35 ans
- Études sur la possibilité d'accroître la production

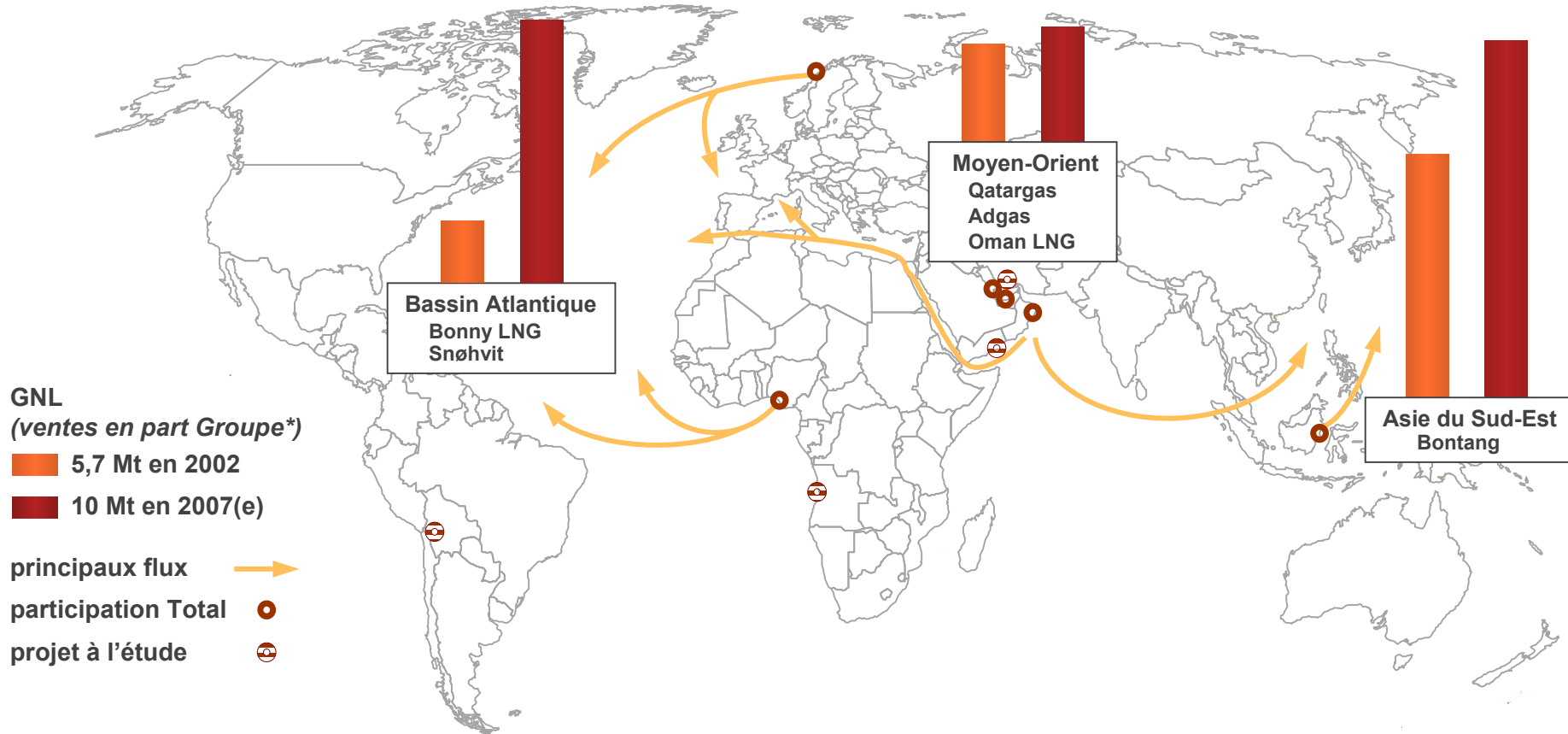
## Athabasca - Surmont (43,5%) - Canada



- Pilote de production SAGD\* positif
- Préparation d'une phase 1 en cours (≈ 25 kb/j)
- Technologie émergente prometteuse
- Fort potentiel de réserves

\* SAGD : Steam Assisted Gravity Drainage

# Fort développement de l'activité GNL



- Acteur majeur sur le marché asiatique
- Développements au Moyen-Orient pour fournir les marchés Asie / Europe / US
- Forte croissance permettant de jouer un rôle majeur sur le bassin atlantique

\* hors trading

