



**TOTAL**

**Amont**

Septembre 2004

# Succès du programme d'exploration depuis début 2004

## Royaume-Uni

- Laggan (50%)  
Découverte

## Norvège

- Blocs 6406-7 & 6406-8 (40%)  
Nouvelles licences d'exploration

## Libye

- Murzuk - NC 186 (24%)  
Nouvelle découverte

## Kazakhstan

- Kairan  
Nouvelle découverte sur  
le permis de Kashagan

## Nigeria

- OPL 246 (24%)  
Preowei et Egina
- OPL 222 (20%)  
Appréciation positive  
sur Usan / Ukot

## Congo

- MTPS (40%)  
Pegase Nord
- Moho Bilondo (51%)  
Appréciation positive

## Angola

- Bloc 17 (40%)  
Acacia 2
- Bloc 32 (30%)  
Canela 1
- Bloc 31 (5%)  
Venus 1

## Indonésie

- North Bali (39,9%)  
Nouveau permis d'exploration

■ Principaux succès

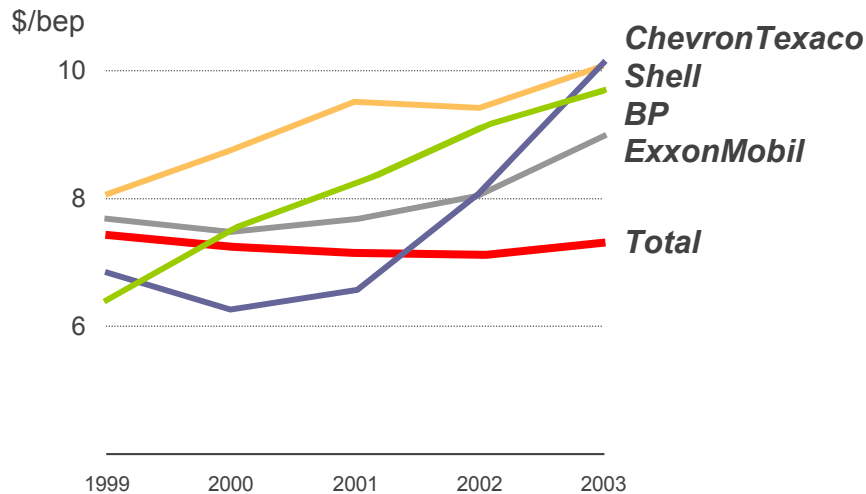
■ Activité en 2004  
(sismique, exploration, appréciation)



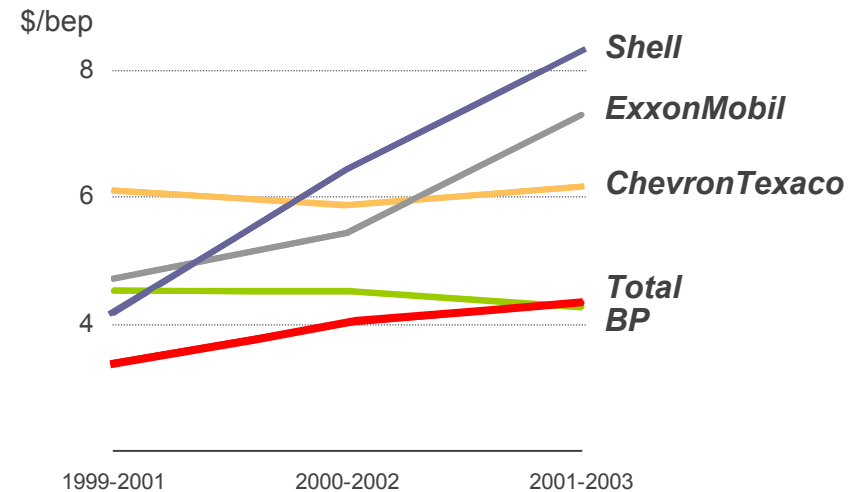
TOTAL

# Coûts techniques et coûts de renouvellement des réserves au meilleur niveau de l'industrie

## Coûts techniques



## Coûts de renouvellement



- **Coûts techniques les mieux maîtrisés malgré les pressions sur les coûts des services**
- **Avantage de coûts de renouvellement des réserves au plus bas parmi les majors pour la rentabilité de la croissance future**



# Un socle de production solide et bien positionné pour le futur

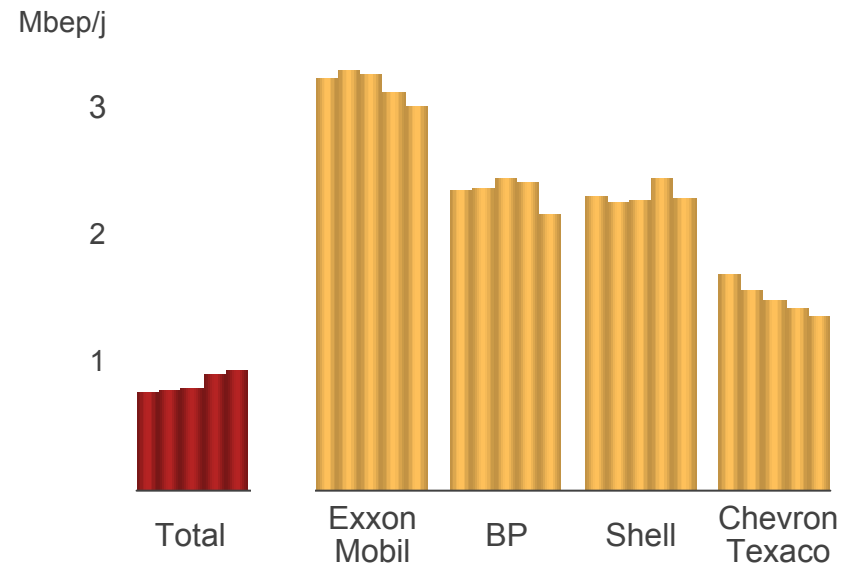
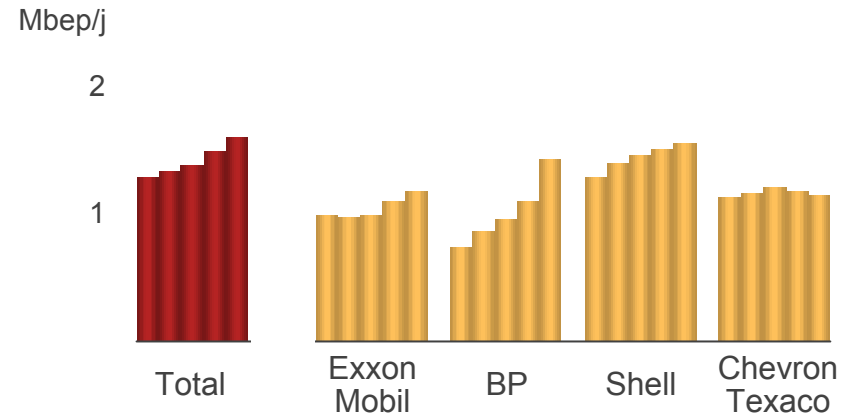
## Zones de croissance (non-OCDE)

- 1<sup>er</sup> producteur parmi les majors
- Portefeuille bien diversifié

## Zones matures (OCDE)

- Moindre exposition de Total dans les zones à production déclinante
- Productions de Total en croissance

### Productions 1999 à 2003

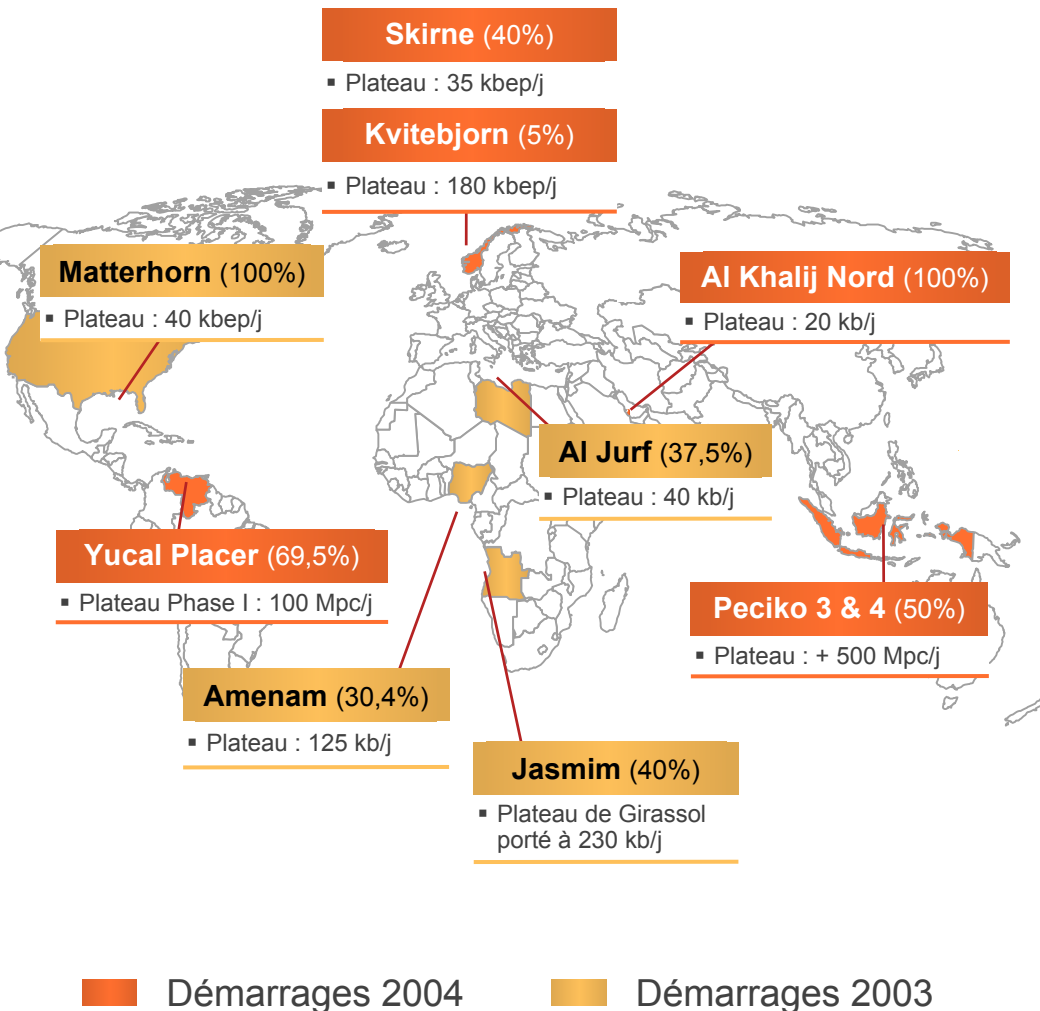


chiffres publiés par les compagnies



**TOTAL**

# Poursuite de la croissance des productions en 2004

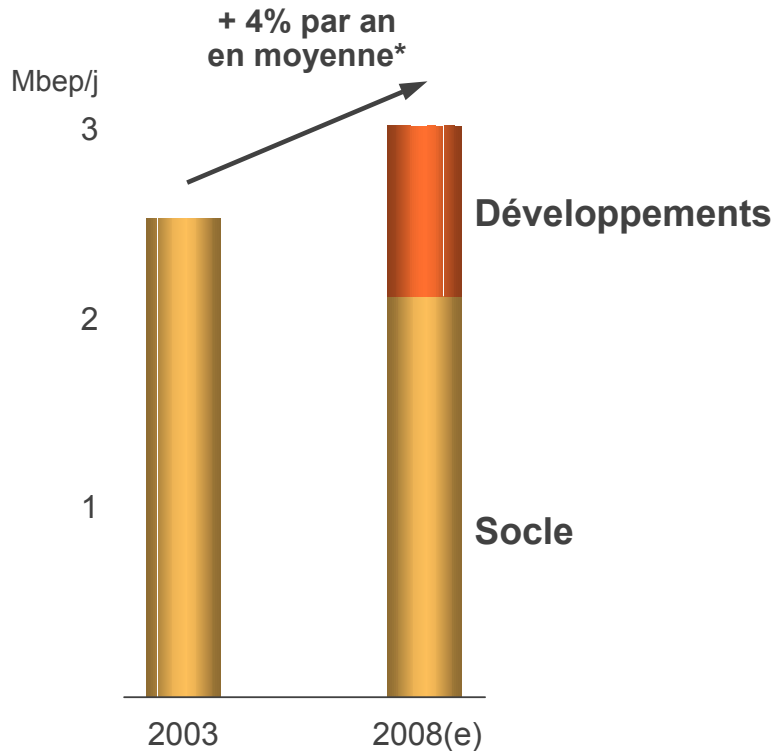


- Montée en puissance des champs démarrés en 2003 conforme aux prévisions
- Champs opérés : démarrages 2004 réussis
- Productivité sur les champs existants
- Maintenance Mer du Nord au 3T, dégoulotage Upgrader Sincor au 4T



# Confirmation de l'objectif de croissance de 2003 à 2008 : + 4% par an en moyenne

## Productions d'hydrocarbures (SEC)



- **Déclin du socle limité à 3 - 4% par an en moyenne de 2003 à 2008(e)**

- **Poursuite d'un programme soutenu d'investissement**

- Investissements Amont confirmés à environ 7 G\$ par an en moyenne sur la période 2004-2008
- Croissance relativement économe en capitaux, dans un contexte de tension sur le coût des développements

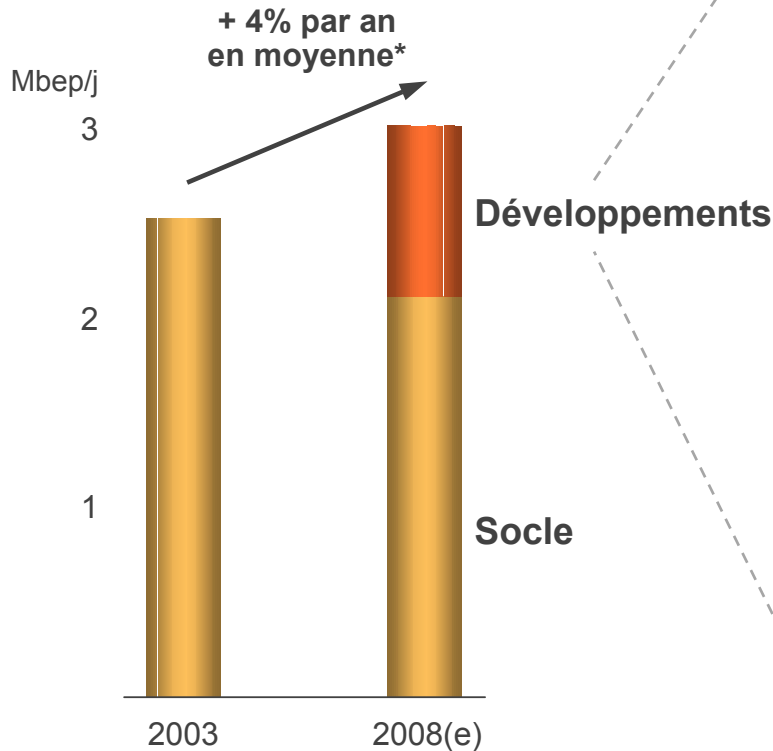
\* dans l'environnement de référence : Brent à 20 \$/b



TOTAL

# Croissance 2004-2008 assurée par des projets définis et diversifiés

## Productions d'hydrocarbures (SEC)



Démarrage	Principaux projets	Part.	Objectif plateau technique (kbep/j)	Opéré	Développement lancé
2004	Skirne	40%	35	✓	en prod.
	Al Khalij North	100%	20	✓	en prod.
	Peciko 3 & 4	50%	90	✓	en prod.
	Yucal Placer Phase I	69,5%	20	✓	en prod.
	Kvitebjorn	5%	180		✓
2005(e)	Bonga	12,5%	225		✓
	Ekofisk area growth	39,9%	100		✓
	Glenelg	49,5%	25	✓	✓
	Trinidad Bloc 2C	30%	80		✓
	Carina / Aries	37,5%	30	✓	✓
2006(e)	BBTL	20%	200		✓
	Dalia	40%	240	✓	✓
	Kristin	6%	240		✓
	Forvie North	100%	20	✓	✓
	Snohvit GNL	18,4%	120		✓
	Shah Deniz	10%	190		✓
	Surmont Phase I	43,5%	30		✓
2007(e)	Rosa	40%	150	✓	✓
	Dolphin	24,5%	370		✓
	Yucal Placer Phase II	69,5%	40	✓	
2008(e)	Akpo	24%	175	✓	
	Moho Bilondo	51%	75	✓	
	Kashagan Phase I	20,4%**	450		✓
	Tempa Rossa	50%	50	✓	

\* en environnement de référence = Brent à 20 \$/b

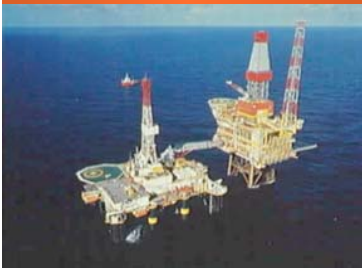
\*\* sous réserve de finalisation des accords



TOTAL

# Préparation de la croissance 2009-2013 : faits marquants des 12 derniers mois

## Valoriser la base existante



### Productivité sur champs matures

- Ekofisk
- Cameroun
- Gabon

### Développements de satellites lancés

- Rosa
- Sisi-Nubi / Tambora
- Great Mabruk

## Grands projets à plateau long



### Développements de champs géants lancés

- Kashagan Phase I
- Dolphin
- Surmont Phase I

### Projets GNL lancés

- Bonny T6

## Exploration



### Succès de l'exploration

- Golfe de Guinée
- Kazakhstan
- Mer du Nord
- Afrique du Nord

### Nombreuses découvertes à valoriser

- Pré-études de développement
- Usan/Ukot
  - 3<sup>ème</sup> pôle Bloc 17

## Affaires nouvelles



### Nombreux projets en négociation ou à l'étude

(Moyen-Orient, Amérique latine, Afrique, Russie-CEI)



TOTAL

# Golfe de Guinée : développement long terme assuré par les nombreux succès de l'exploration

## Productions Golfe de Guinée

### Découvertes développées

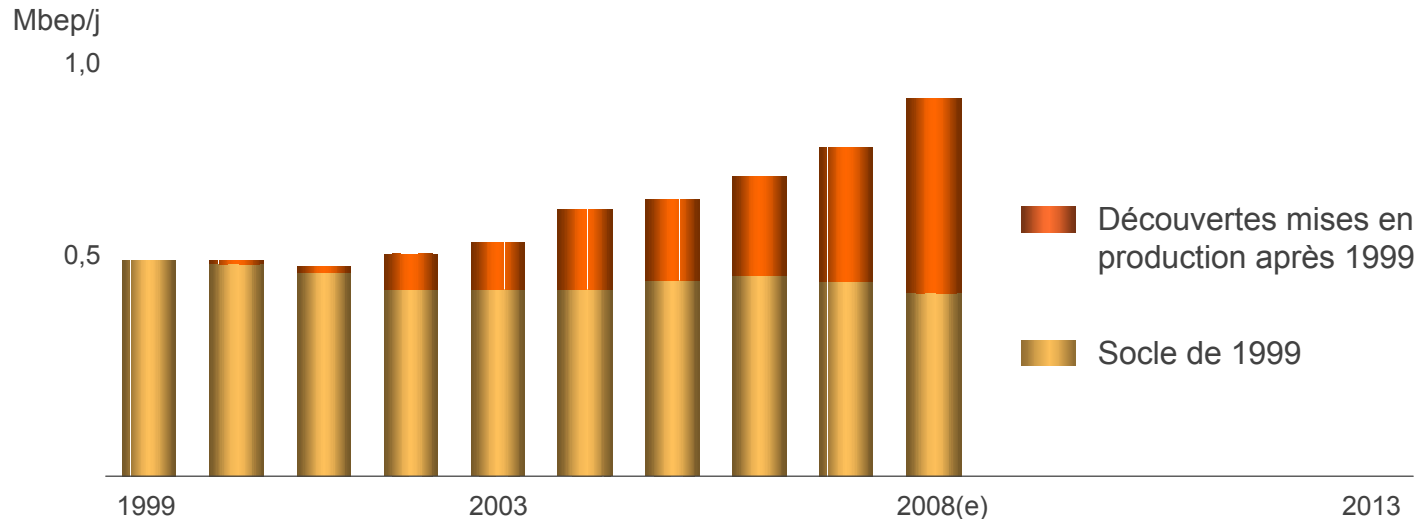
- Girassol, Jasmim
- Kuito
- Amenam, EA

### Découvertes en développement

- Dalia, Rosa
- Bonga
- BBTL

### Découvertes à développer

- Moho Bilondo (Congo)
- Pégase (Congo)
- Akpo, Preowei (OPL 246)
- Usan/Ukot (OPL 222)
- Lirio, Cravo (Bloc 17)
- Perpetua, Acacia (3<sup>ème</sup> pôle Bloc 17)
- Gindungo, Canela (Bloc 32)



***L'essentiel des champs est opéré par Total***

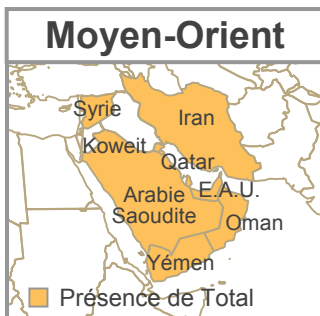
***Potentiel de croissance après 2008 grâce aux nombreuses découvertes***

productions futures estimées dans l'environnement de référence : Brent à 20 \$/b



**TOTAL**

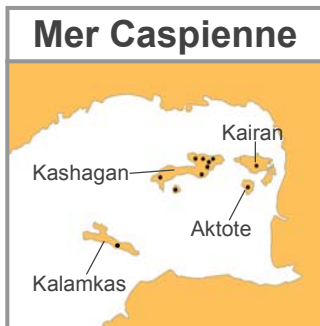
# De nouveaux grands projets contribuant durablement aux productions



- Forte implantation historique
  - 2<sup>ème</sup> producteur international d'hydrocarbures (441 kbep/j en 2003)
  - Participations dans 3 usines GNL
  - Pétrochimie et électricité
- Expertise gaz Khuf, GNL



- **Projet intégré**
  - Qatar-E.A.U. : Dolphin (2 Bcf/j\*)
- **Projets GNL en négociation**
- **Exploration**
  - Arabie Saoudite



- Montée en puissance de Kashagan sur les 10 ans à venir au delà de 1 Mbep/j\*



- **Découvertes de nouvelles structures**
  - Kalamkas, Kairan, Aktote
- **Valorisation gaz associé**



- Succès de Sincor
  - Ingénierie réservoir
  - Technologie upgrader
- Pilote Surmont positif (SAGD)
- Upside taux de récupération



- **Athabasca**
  - Surmont I et II (200 kb/j\*)
- **Venezuela**
  - Négociations Sincor II
- **Tempa Rossa**

**Capitaliser sur les positions existantes et l'innovation technologique pour accéder à de nouvelles réserves**

\* en 100%



**TOTAL**

# GNL : renforcement des positions sur le long terme

## Participation dans près de 40% de la capacité mondiale de GNL\*

▪ Bontang	22,2 Mt/an
▪ Bonny T1, T2 & T3	9,0 Mt/an
▪ Qatargas	8,2 Mt/an
▪ Adgas	5,6 Mt/an
▪ Oman LNG	7,1 Mt/an

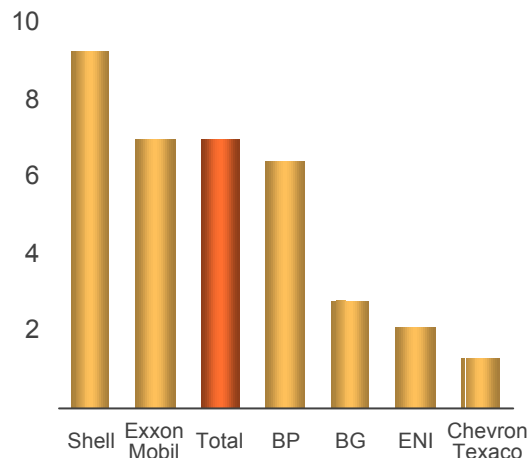
## Développements en cours

▪ Qatargas (dégoulotage)	2004-2006
▪ Bonny T4 & T5	2005
▪ Snohvit	2006
▪ Bonny T6	2007
▪ Bontang : augmentation livraisons	

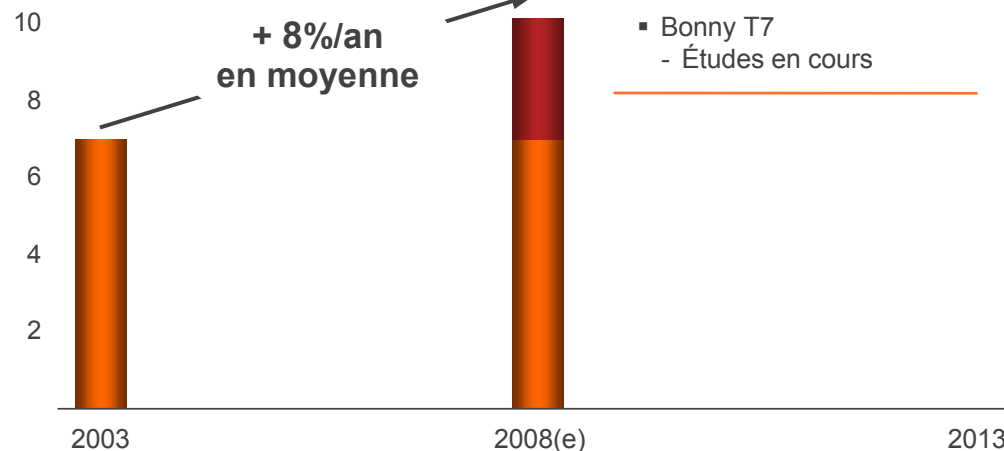
## Croissance post-2008

- Angola LNG
  - Basic engineering
- Pars LNG
  - Accord d'actionnaires
- Qatargas II
  - Négociations en cours
- Yemen LNG
  - Marketing
- Bonny T7
  - Études en cours

Ventes GNL 2003(e)  
Mt/an



Ventes GNL\*\*  
Mt/an



**Croissance moyen-terme essentiellement assurée par des extensions**

**Nombreux projets en négociation ou à l'étude pour poursuivre la croissance à long terme**

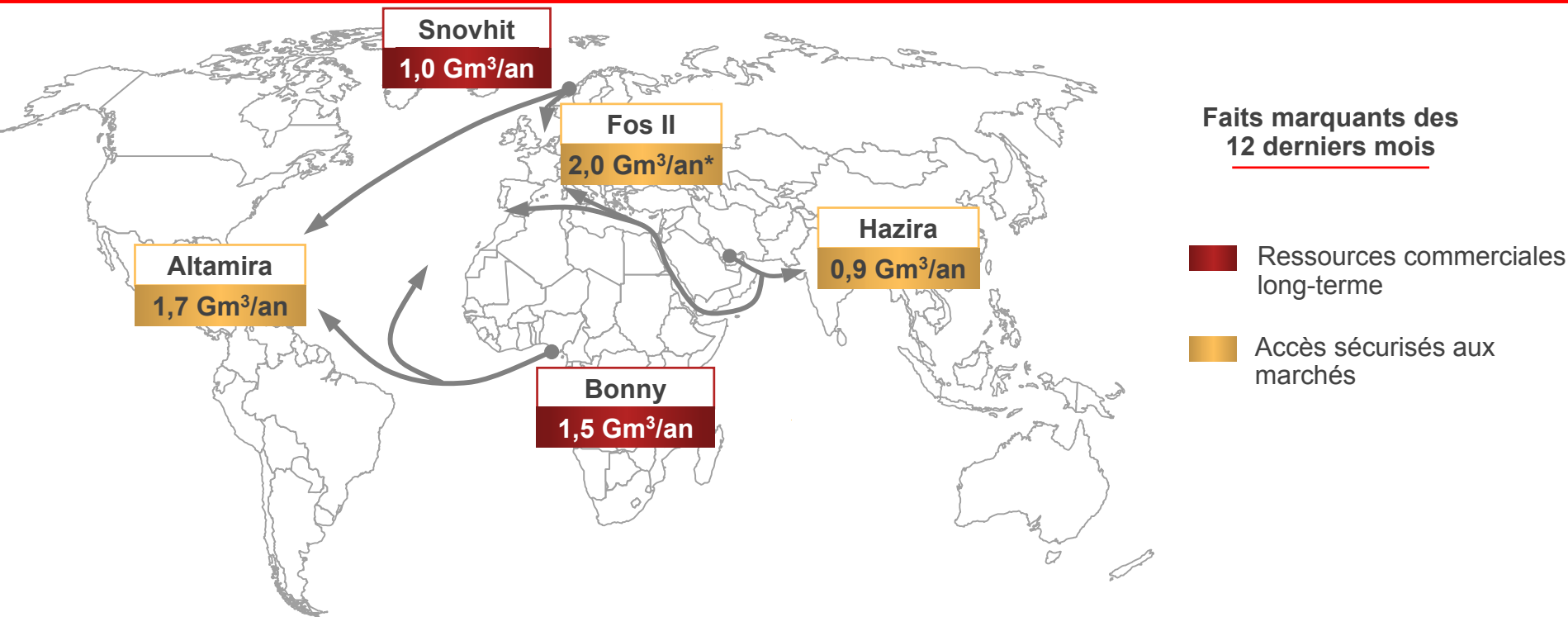
\* capacités à 100% des usines fin 2003

\*\* Total, part Groupe, hors trading



TOTAL

# Marketing GNL : accès à de nouveaux marchés



## ■ Fort développement sur le bassin atlantique

- Prises de participations dans des projets de terminaux de re-gazéification au Mexique et en France
- Nouvelles ressources commerciales long-terme : Bonny, Snovhit

## ■ Renforcement des débouchés sur les marchés asiatiques

- Prise de participation dans le projet de terminal de re-gazéification d'Hazira en Inde

## ■ Poursuite des négociations pour accéder à de nouveaux débouchés

\* sous réserve de finalisation



TOTAL