

**TOTAL FINA ELF**

---

**Amont**

---

# Faits marquants depuis début 2001

## EUROPE

- Royaume-Uni :
  - démarrage d'Elgin/Franklin
  - lancement du développement d'Otter
- Norvège : croissance des productions d'Ekofisk

## CEI

- Kazakhstan :
  - découverte de Kashagan West
  - participation TotalFinaElf augmentée à 16,7%

## MOYEN-ORIENT

- Iran - South Pars : avancement conforme au calendrier pour démarrage 1T02
- Qatar : debottlenecking des trains GNL décidé
- Qatar / EAU - projet Dolphin : accord avec le Qatar signé
- Arabie Saoudite : contrat Core Venture n°3

## AMERIQUES

- Bolivie :
  - démarrage de San Alberto
  - nouvelle découverte de gaz sur le bloc XX
- Venezuela :
  - Sincor : avancement conforme au calendrier pour démarrage Upgrader fin 2001
  - attribution de 69,5% de Yucal Placer
- USA : développement de Matterhorn lancé

## AFRIQUE

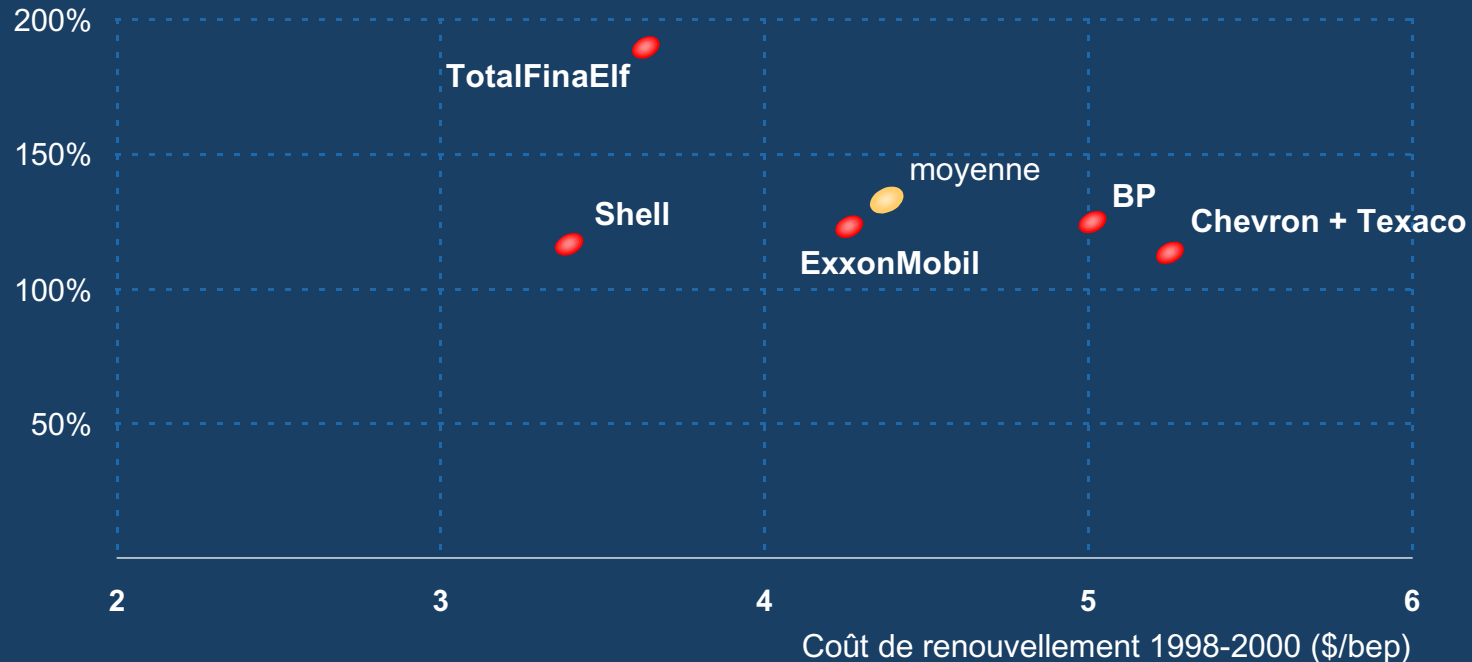
- Angola :
  - Girassol : FPSO sur site / riser towers installées
  - Bloc 14 : découverte de Tombua
- Nigeria : découverte majeure de Bonga South West
- Gabon : mise en production d'Atora
- Libye :
  - découvertes sur NC 186
  - développement du bloc 137 lancé
  - nouveaux permis d'exploration (NC 191 et 192)

## ASIE

- Indonésie : record sur la production de gaz opérée : 2,5 Gpcj
- Myanmar : croissance de la production

# Très bonnes performances pour le renouvellement des réserves

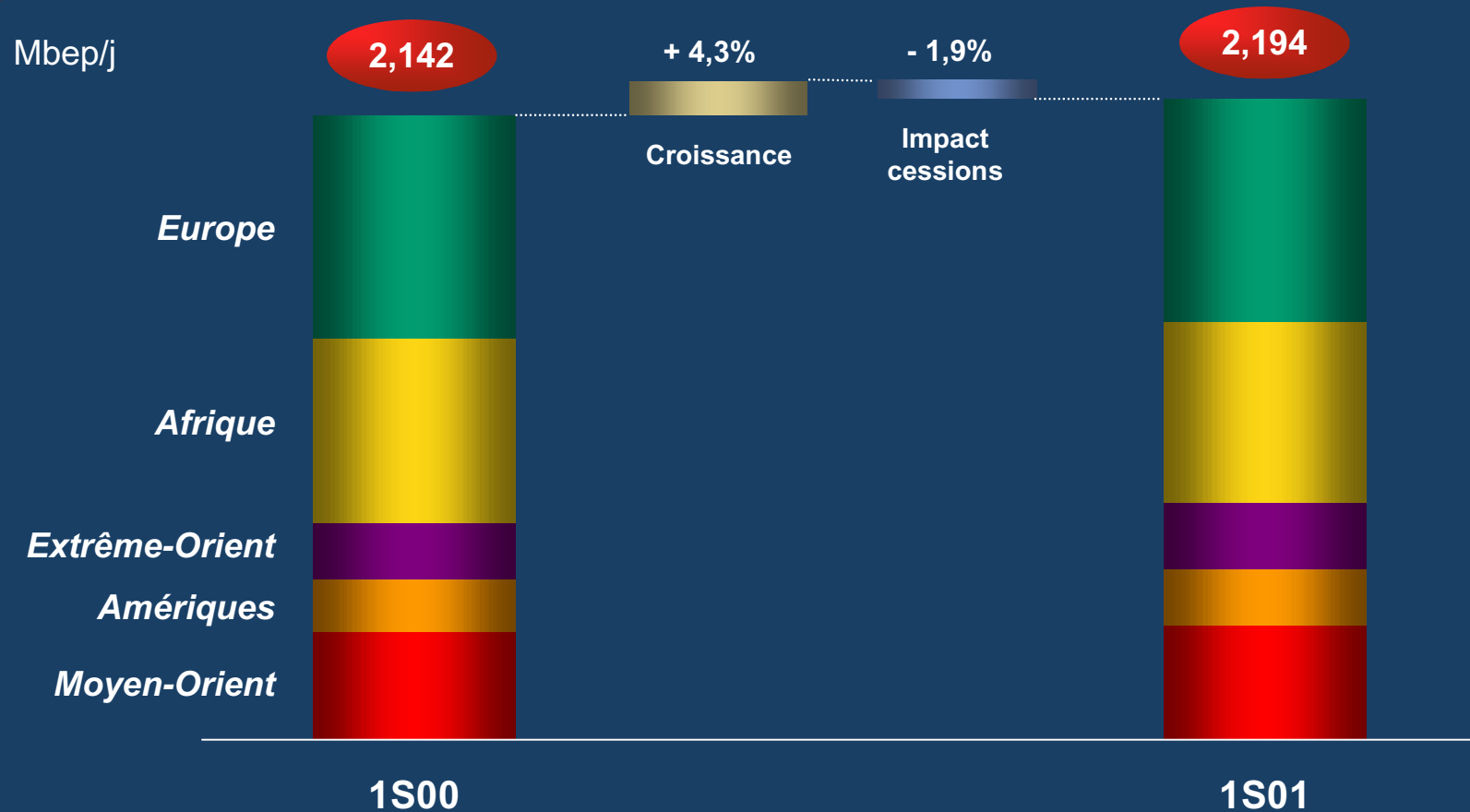
Taux de renouvellement 1998-2000



- *Concentration sur des prospects de grande taille*
- *Succès important de l'exploration*

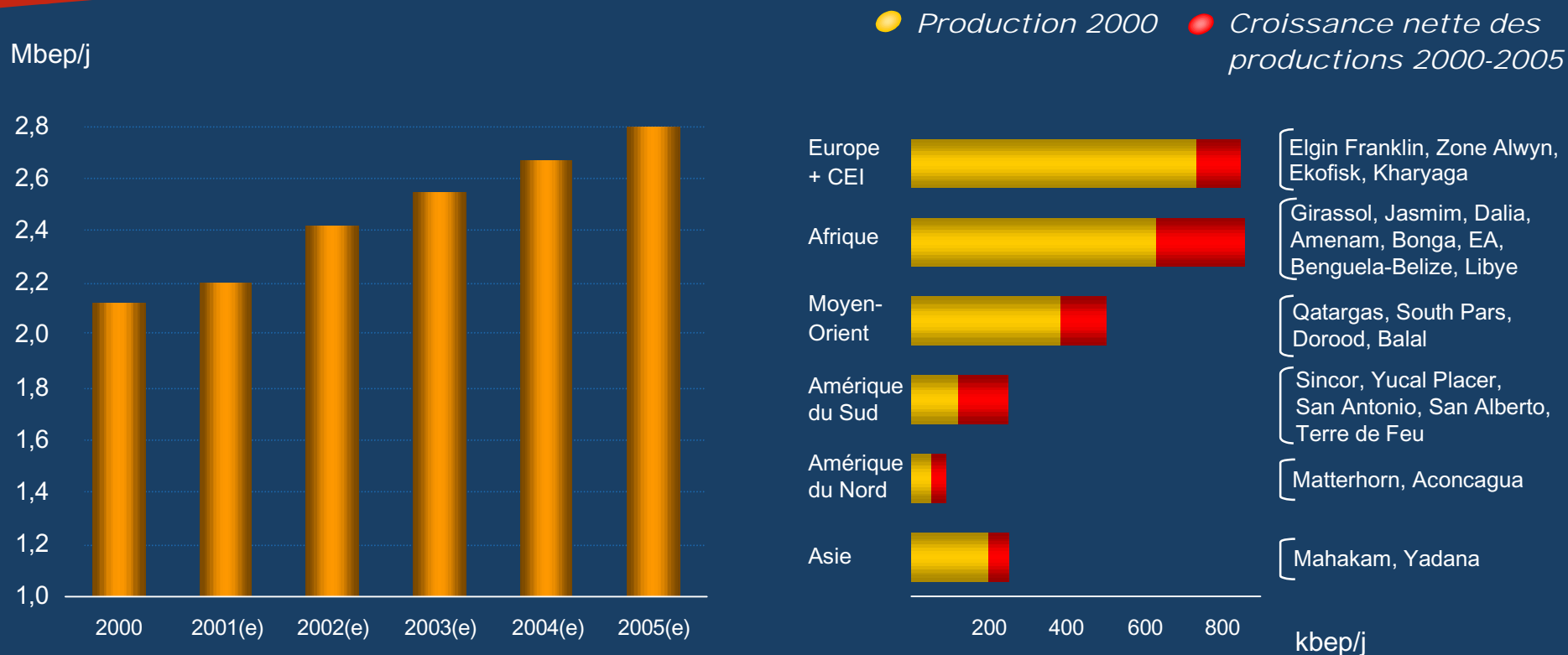
source : rapports des sociétés, FAS 69, filiales consolidées

# Production au 1<sup>er</sup> semestre 2001 : 2,194 Mbep/j + 2% par rapport au 1S00, + 4% hors cessions



Production du 1S01 en ligne avec l'objectif annuel de 2,2 Mbep/j

# Objectif 2005 confirmé à 2,8 Mbep/j avec une bonne répartition géographique de la croissance



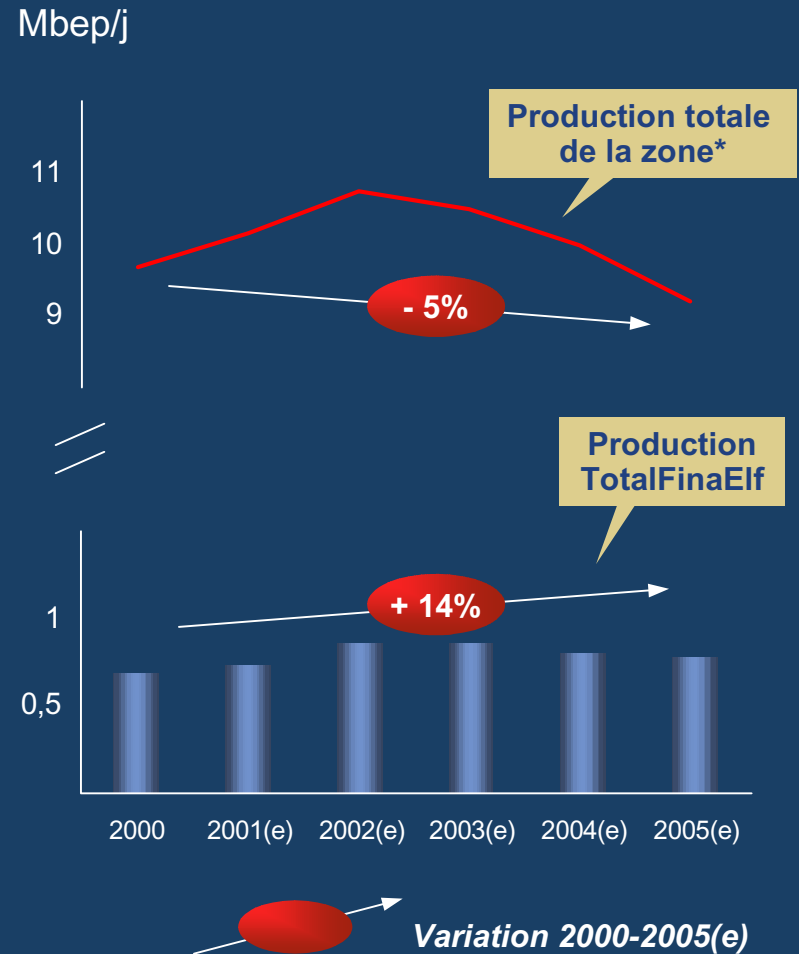
**Objectif satisfait avec le portefeuille actuel**  
**70% de la production additionnelle opérés par TotalFinaElf**  
**Socle de production résistant**

productions estimées sur la base d'un Brent à 20 \$/b au 2<sup>ème</sup> semestre 2001 et 17 \$/b après

# Europe du Nord : zone en croissance pour TotalFinaElf

- 1<sup>ère</sup> zone de production du Groupe : 707 kbep/j au 1S01
- Base de production très solide
  - mise en production d'un nouveau pôle (Elgin / Franklin)
  - valoriser l'existant en prolongeant la vie des champs (ex : Ekofisk)
  - développer des satellites à un coût marginal (ex : Nuggets)
  - exploration sélective

## Production en Europe du Nord



\*source : Wood MacKenzie

# Afrique : un portefeuille de projets exceptionnel

## ● Base solide

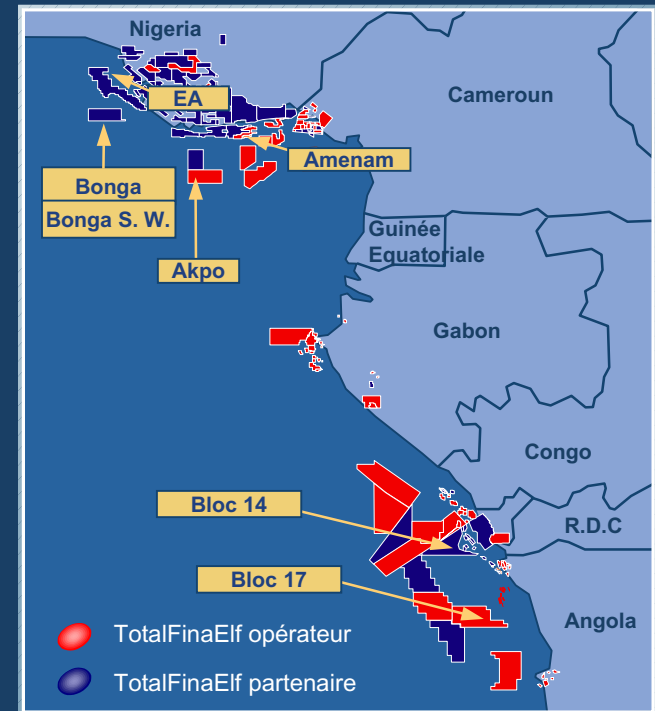
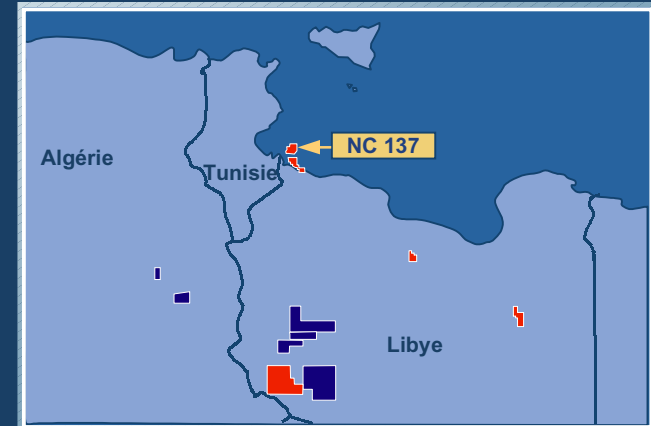
- 1<sup>er</sup> producteur\* en Afrique : 622 kbep/j au 1S01
- 30% des réserves prouvées du Groupe

## ● Croissance 2001 - 2005 assurée par des grands projets

- Angola - bloc 17 : développement des pôles Girassol et Dalia  
- bloc 14 : Benguela-Belize
- Nigeria : Amenam, Bonga, EA
- Libye : NC 137

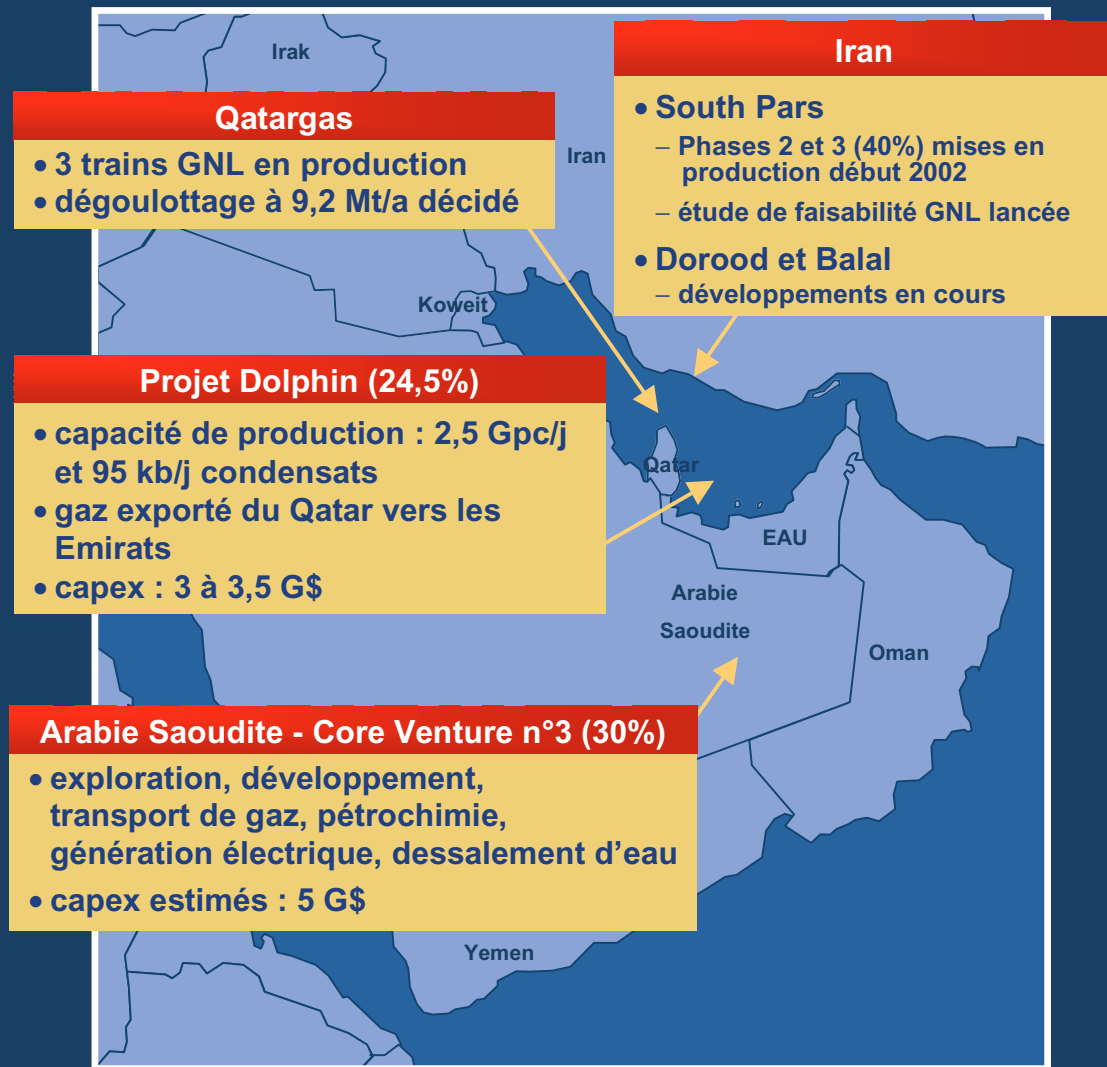
## ● Bonne visibilité pour la croissance au-delà de 2005

- poursuite de la valorisation du bloc 17 (Rosa, Lirio, Cravo) et du bloc 14 (Lobito, Tomboco, Tombua)
- développement des récentes découvertes majeures (Akpo, Bonga South West)



\*hors compagnies nationales

# Moyen-Orient : positions renforcées par des grands projets en cours



● 2<sup>ème</sup> producteur\* :  
393 kbep/j au 1S01

● Position à long terme  
solidement établie

- réserves importantes
- présence dans tous les pays de la zone
- position forte dans le GNL (partenaire de 4 projets)
- expertise technique (leader dans l'exploitation des champs à gaz du Khuff)
- capacité démontrée à s'adapter à de nouvelles formes contractuelles

\*hors compagnies nationales

# Gaz-Electricité : développements ciblés

## Objectifs

### • *Cône Sud*

- acquisition des actifs de Gener en Argentine
  - Central Puerto finalisée
  - Piedra del Aguila en cours
- participations dans des réseaux de transport de gaz

- valoriser les réserves de gaz du Groupe
- tirer parti des marges dégagées à chaque étape de la chaîne

### • *Europe*

- France :
  - 2<sup>ème</sup> acteur en marketing gaz
  - fortes positions en stockage
- R.U. :
  - 10% de la distribution de gaz à l'industrie
  - Humber Power : participation portée à 40%
- Espagne : JV avec Cepsa

- consolider les positions existantes
- tirer parti de la dérégulation des marchés

### • *Moyen-Orient*

- Abu Dhabi : Taweelah A1 (20%)
  - capacité portée à 1 350 MW
  - dessalement d'eau
- Qatar / Abu Dhabi : Dolphin (24,5%)
  - marketing du gaz
- Arabie Saoudite : Core Venture n° 3 (30%)
  - projet génération électrique et dessalement d'eau

- participer à la forte croissance des activités Gaz-Electricité de la zone

Exigence de rentabilité en ligne avec les objectifs du Groupe