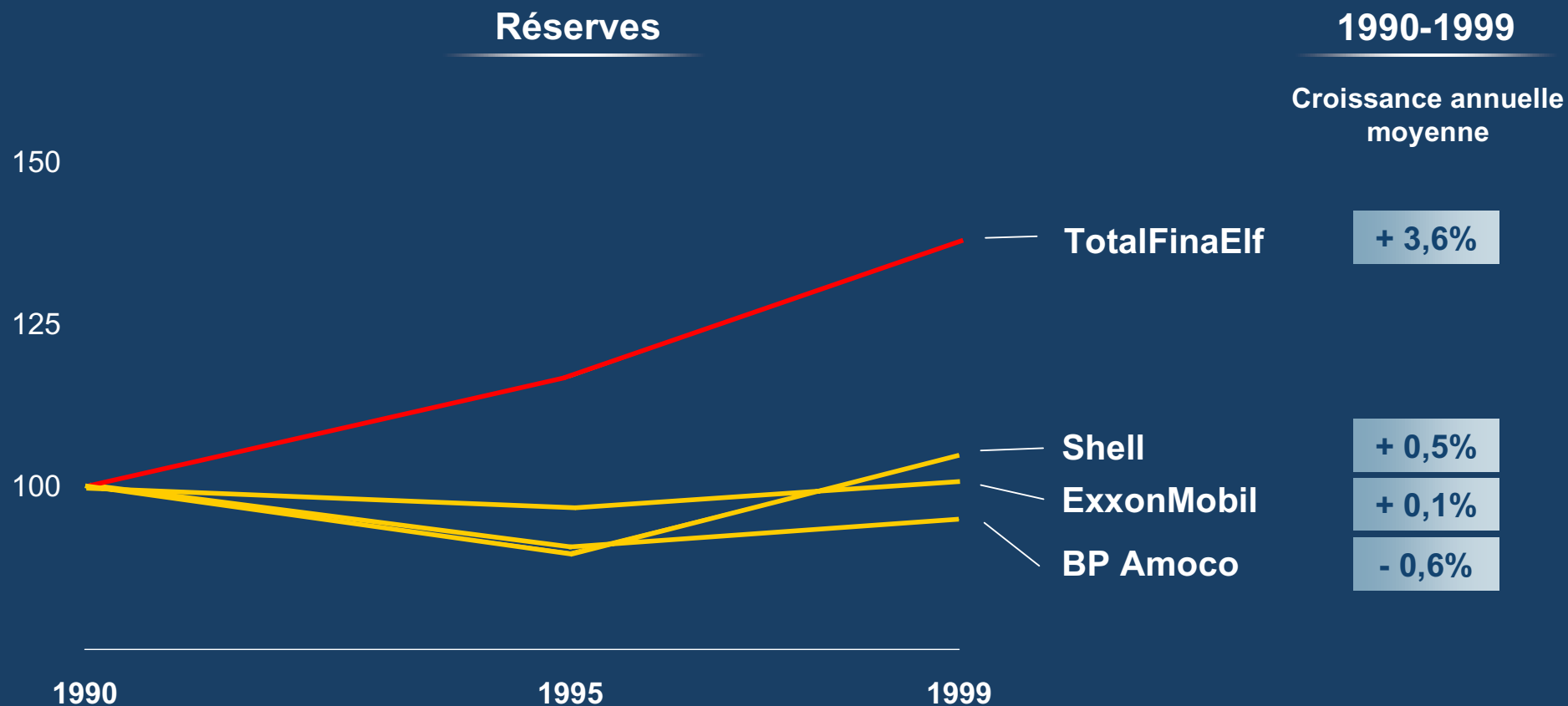


TOTAL FINA ELF

Amont

TotalFinaElf : capacité démontrée à augmenter les réserves

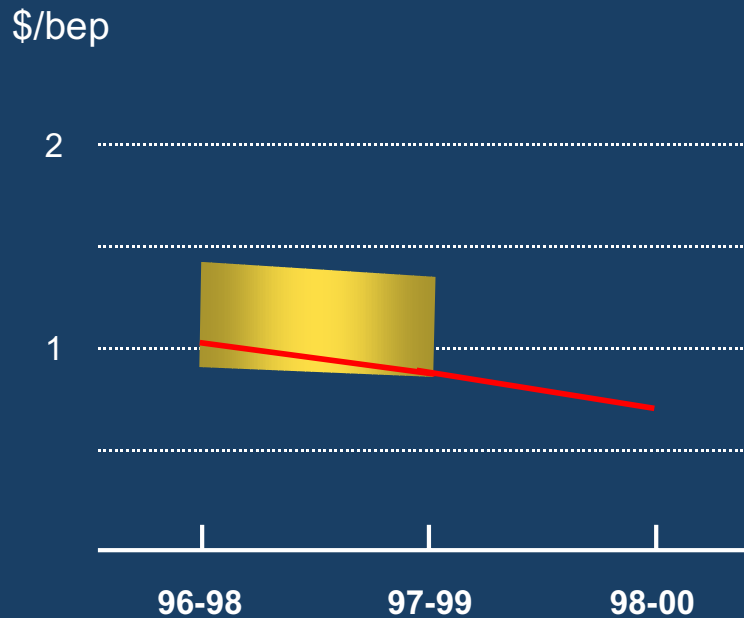


TotalFinaElf : Progression de 3% des réserves 2000/1999 à 10,76 Gbep

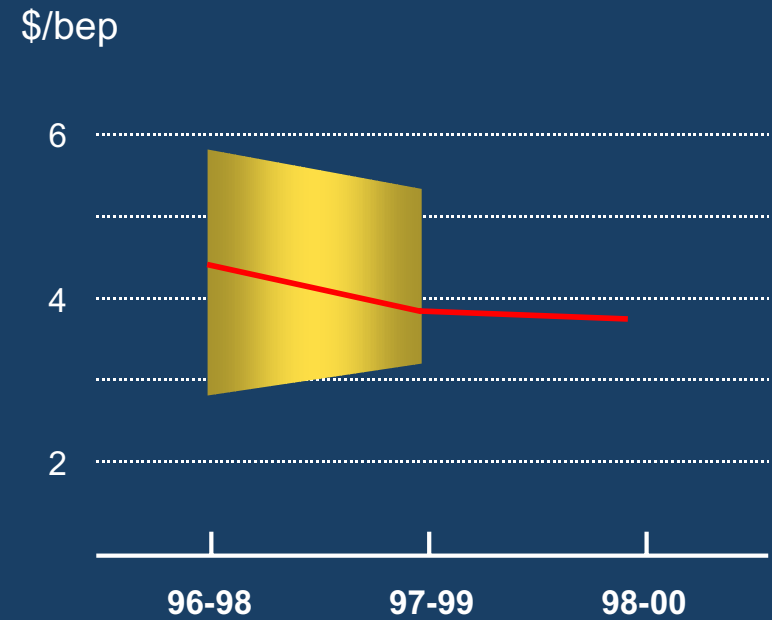
source : chiffres publiés par les sociétés, données pro forma pour BP Amoco, ExxonMobil et TotalFinaElf

Croissance des réserves à un coût compétitif

Coût de découverte*



Coût de renouvellement des réserves**



— TotalFinaElf max
 majors
 min

filiales consolidées

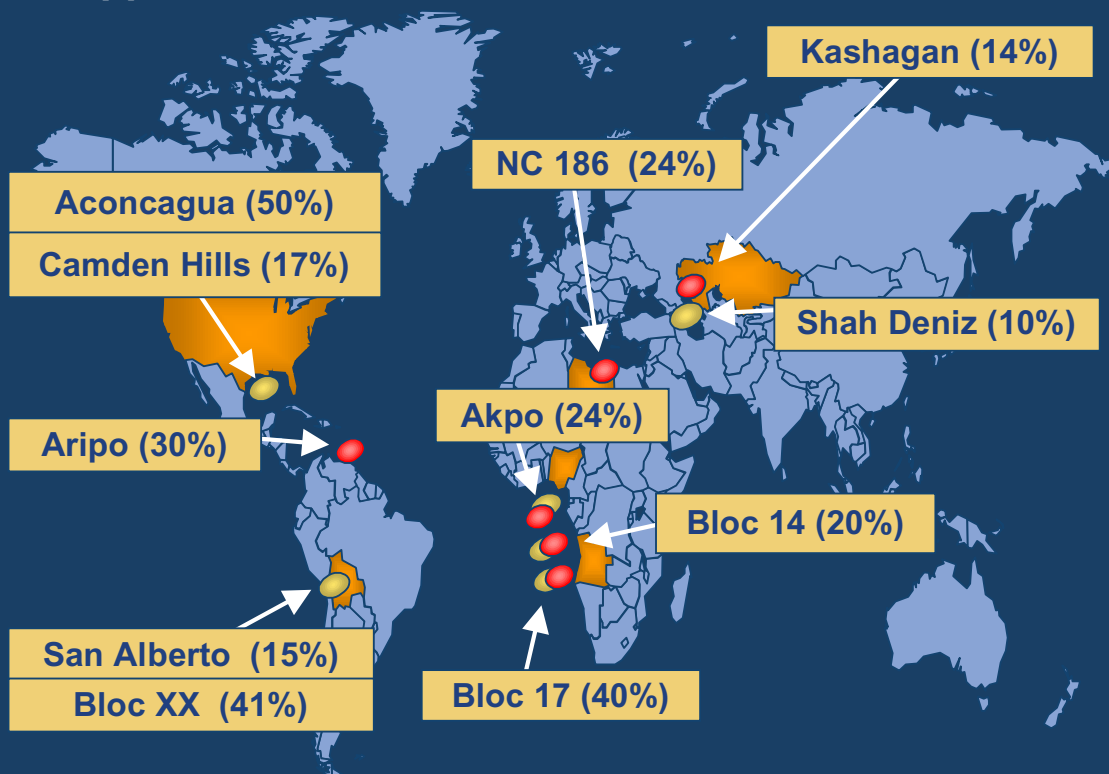
majors = ExxonMobil, Shell, BP Amoco, TotalFinaElf

* coûts d'exploration/réserves additionnelles prouvées hors acquisition

** (coûts d'exploration, de développement et d'acquisitions) / réserves additionnelles prouvées

2000 : très bonne année pour l'exploration

- Exploration
- Appréciation



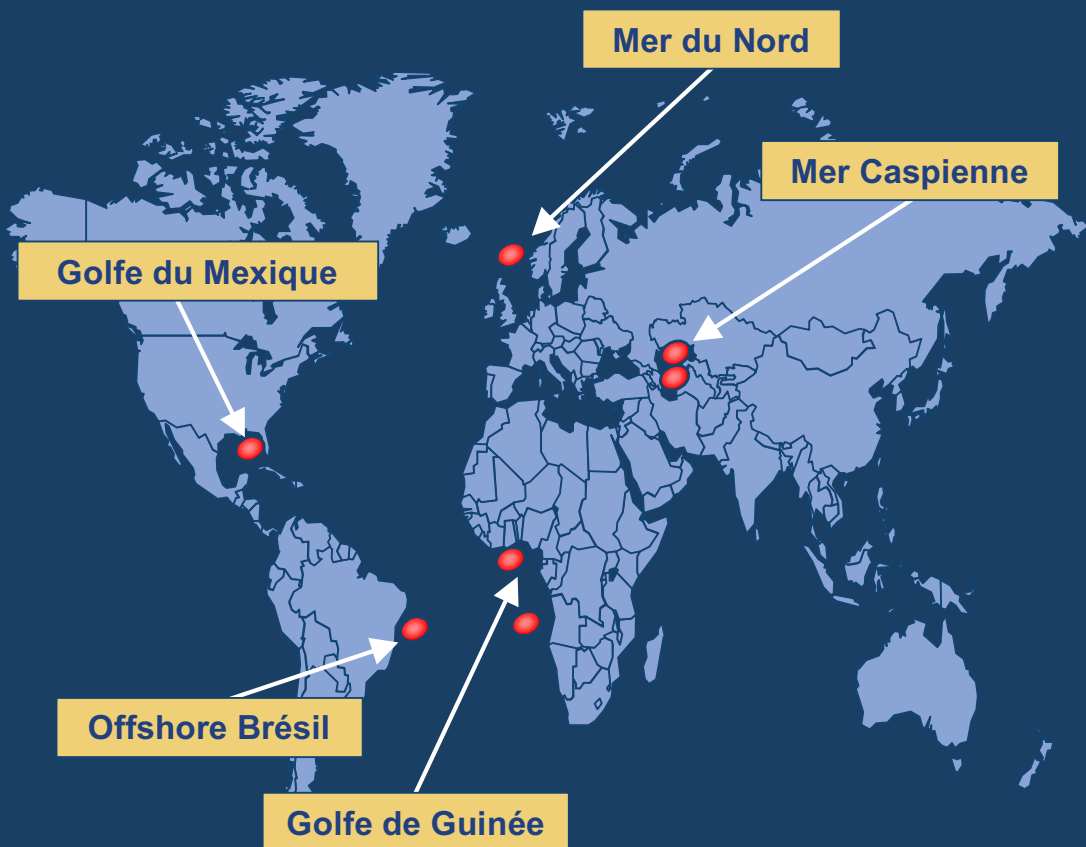
Principales contributions en 2000

- **BOLIVIE** : San Alberto et Bloc XX (opérateur)
 - appréciation positive
- **NIGERIA** : OPL 246 (opérateur)
 - découverte : Akpo-1
 - appréciation positive
- **KAZAKHSTAN** : Kashagan
 - découverte majeure : Kashagan E1
- **ANGOLA** : Bloc 17 (opérateur)
 - 9^{ème} et 10^{ème} découvertes : Jasmim et Perpetua

Exploration / Appréciation 2000
Investissements : 0,7 G\$
Contribution estimée aux réserves probables : 1 Gbep

Poursuite d'un programme ambitieux d'exploration en 2001

Programme d'exploration 2001

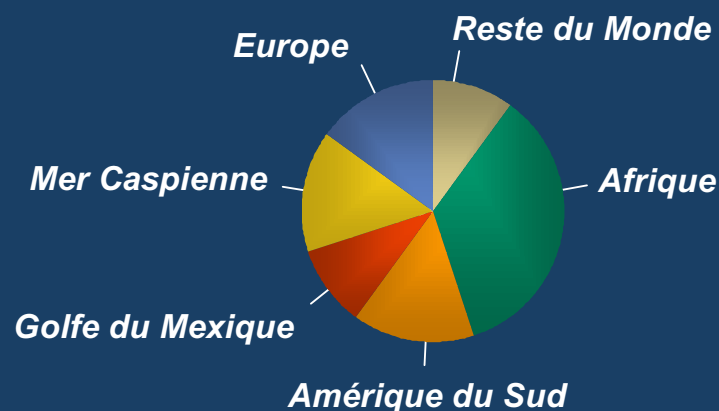


● **80 puits concentrés sur les grands bassins**

● **Premiers résultats 2001**

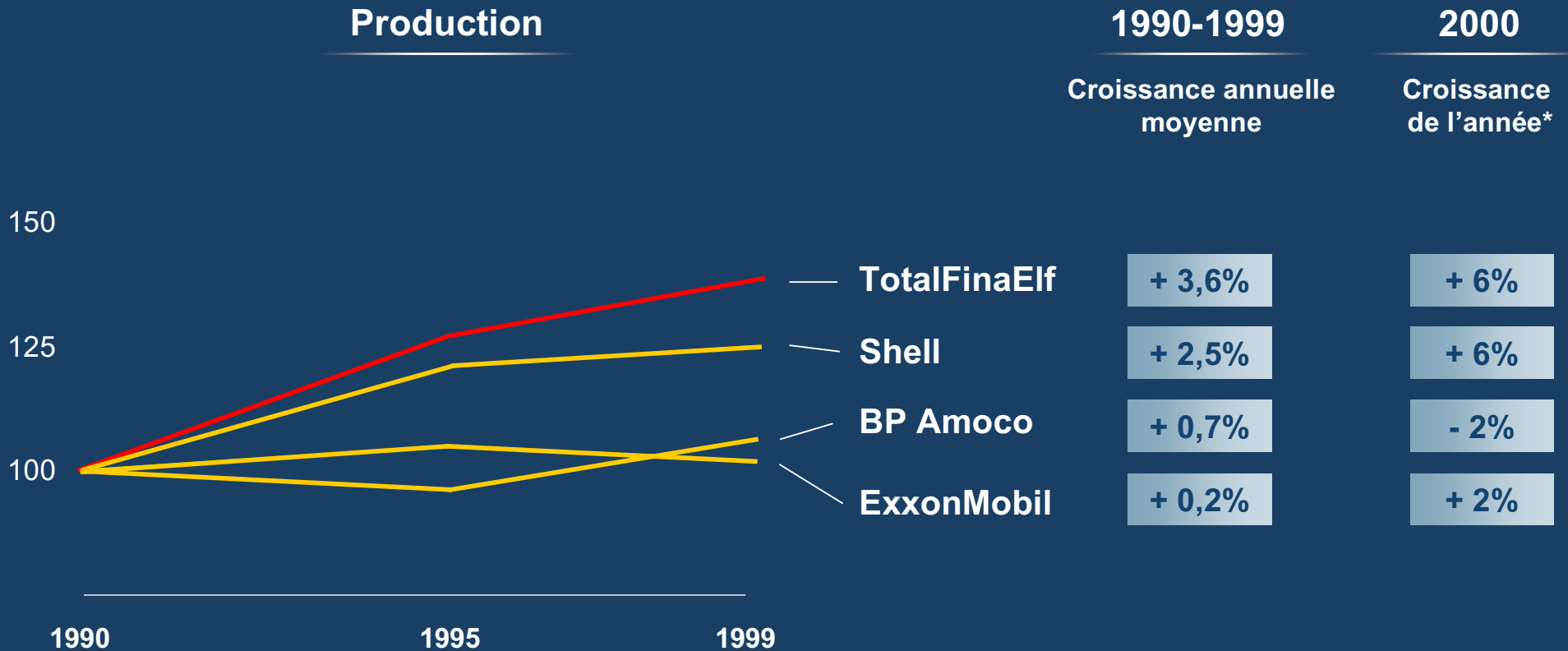
- découverte d'un nouvel horizon en Bolivie (bloc XX)
- indications encourageantes sur Kashagan West 1

● **Budget 2001 : 750 M\$**



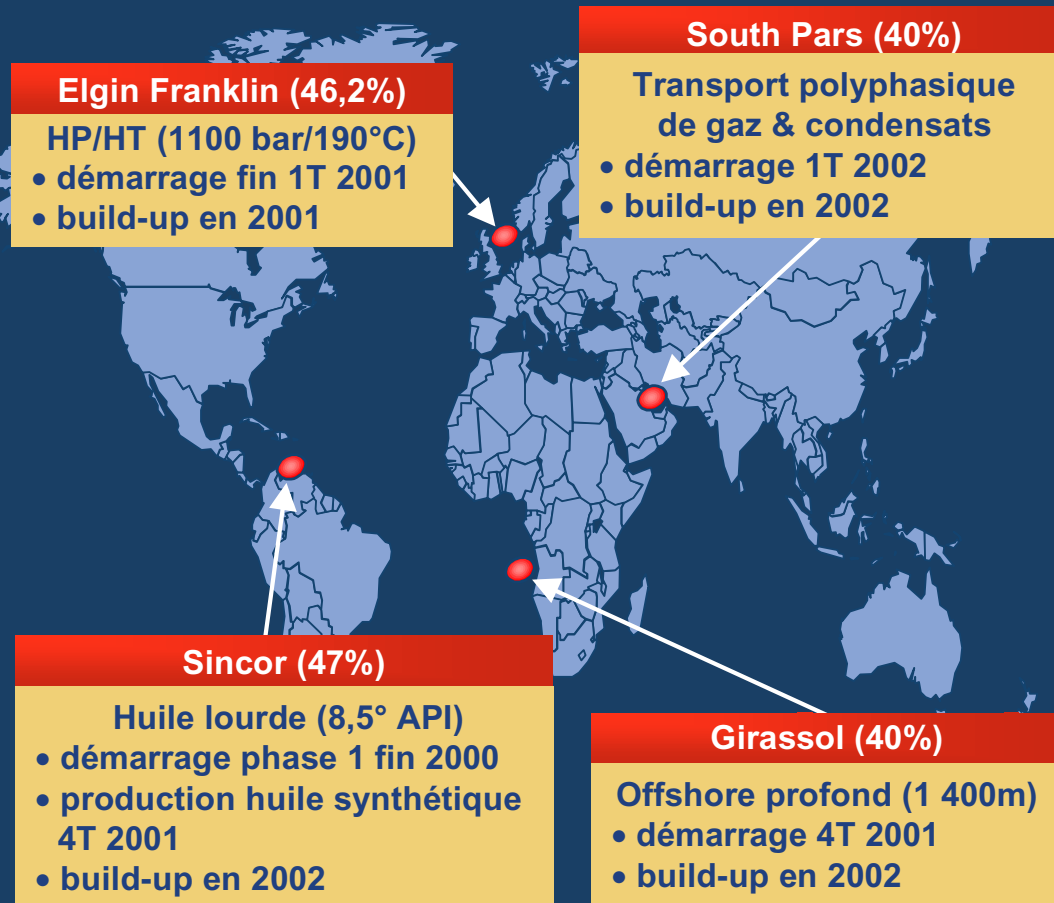
● **Grands enjeux de l'exploration 2001 (prospects > à 500 Mbep chacun)**

Poursuite en 2000 d'une croissance des productions supérieure à celle des autres majors



source : chiffres publiés par les sociétés, données pro forma pour BP Amoco, ExxonMobil et TotalFinaElf
 * croissance sous-jacente publiée par les sociétés (hors effets liés aux variations de prix et de périmètre)

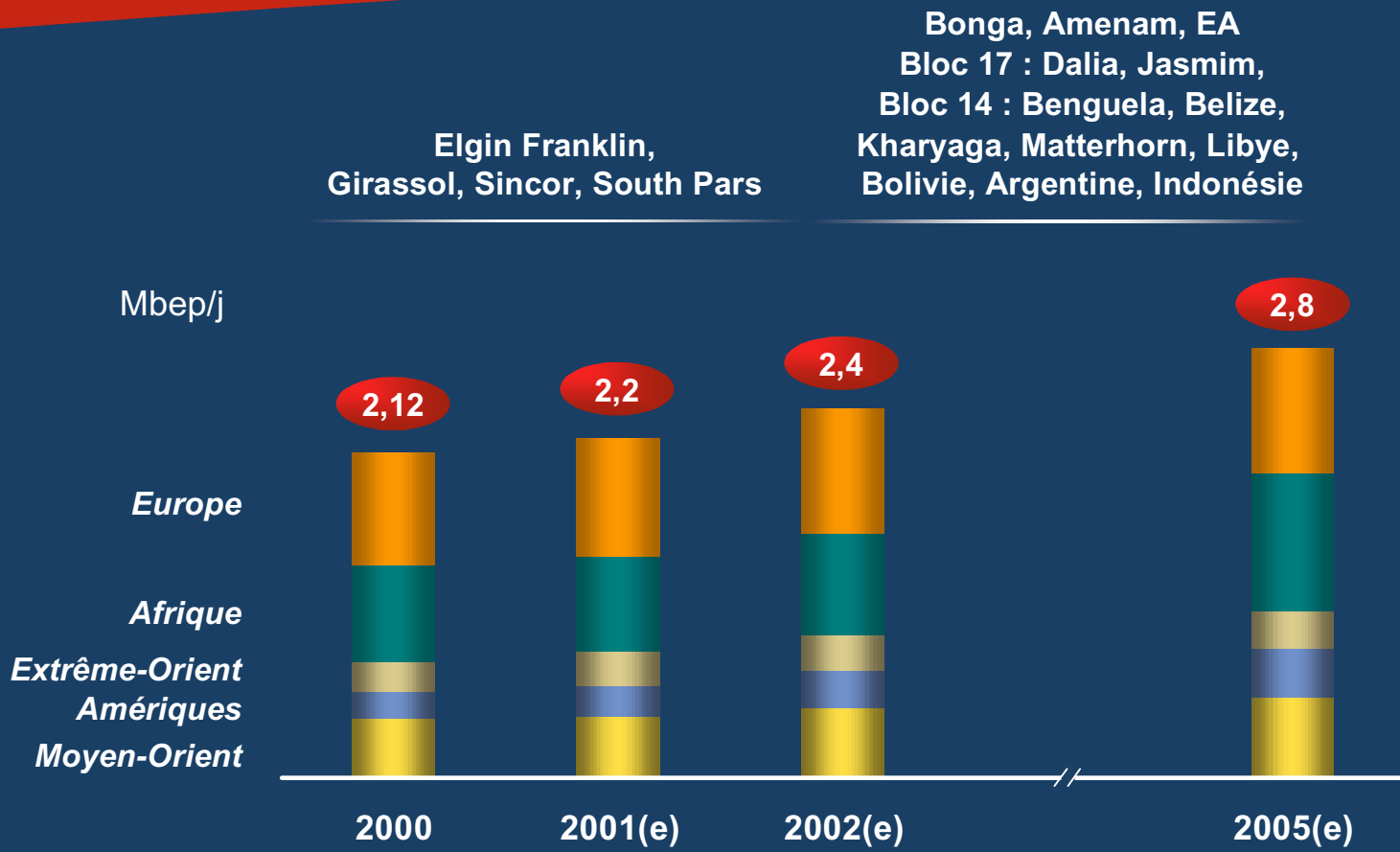
4 projets majeurs mis en production dans les 12 prochains mois



- **Bonne répartition géographique**
- **Diversité des technologies mises en œuvre**
- **Operatorship assurant maîtrise des coûts de développement et de production**
- **Contribution à la production future supérieure à 300 kbep/lj en plateau**

Croissance de 9% de la production 2002 à 2,4 Mbep/lj vs 2,2 Mbep/lj en 2001

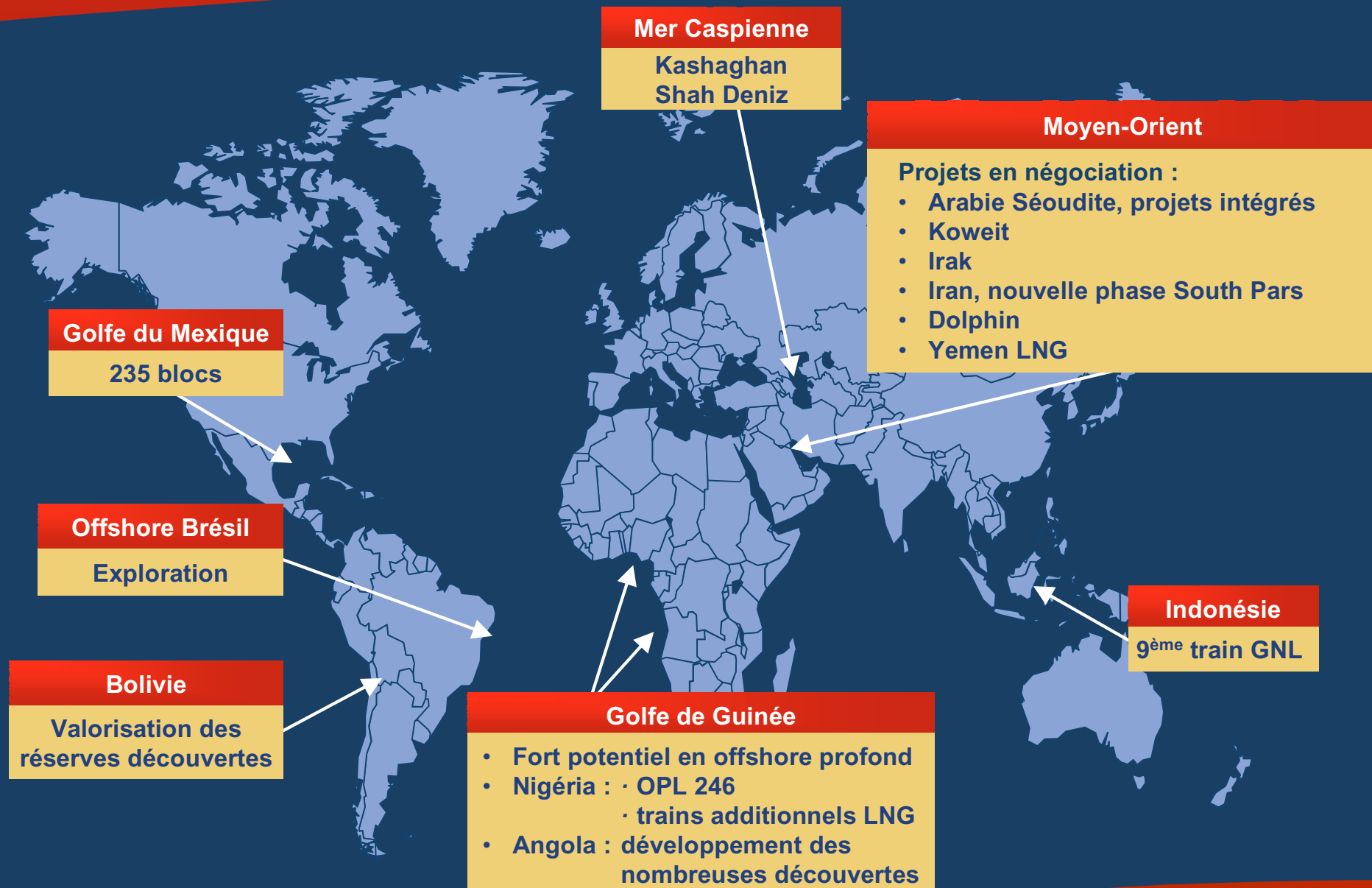
2000-2005(e) : croissance des productions proche de 6% par an



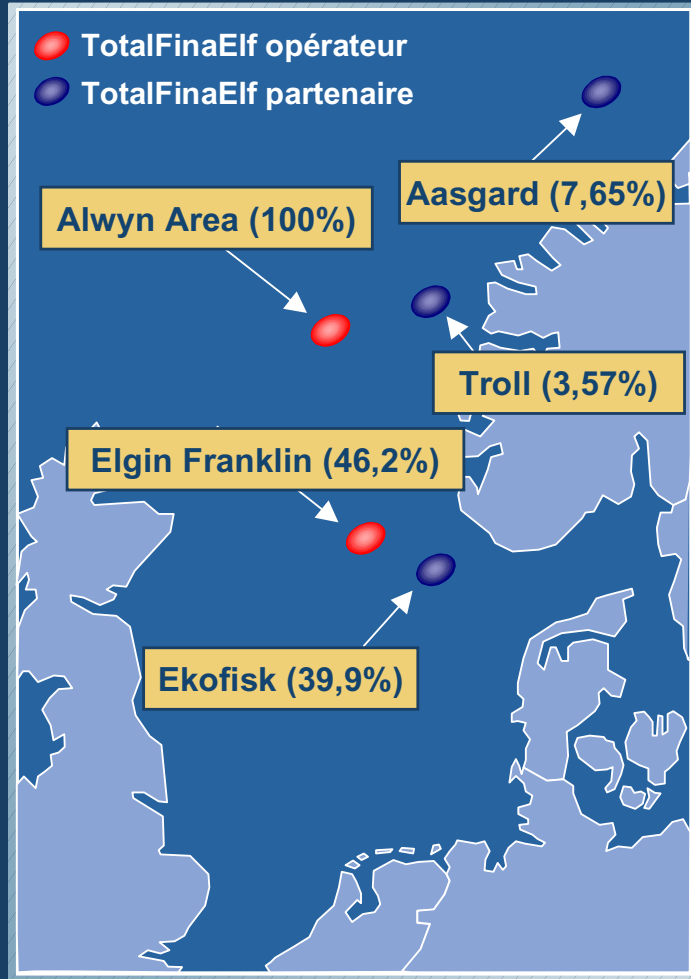
Baisse continue des coûts techniques* de 7,2 \$/bep en 2000 à moins de 6,5 \$/bep en 2003(e)

scénario 20 \$/b en 2001, 17 \$/b après
* filiales consolidées

2005-2010 : forts atouts pour poursuivre la croissance



Mer du Nord : fortes positions dans des développements majeurs



- **Participation dans des développements représentant chacun de 0,7 à 7 Gbep de réserves***

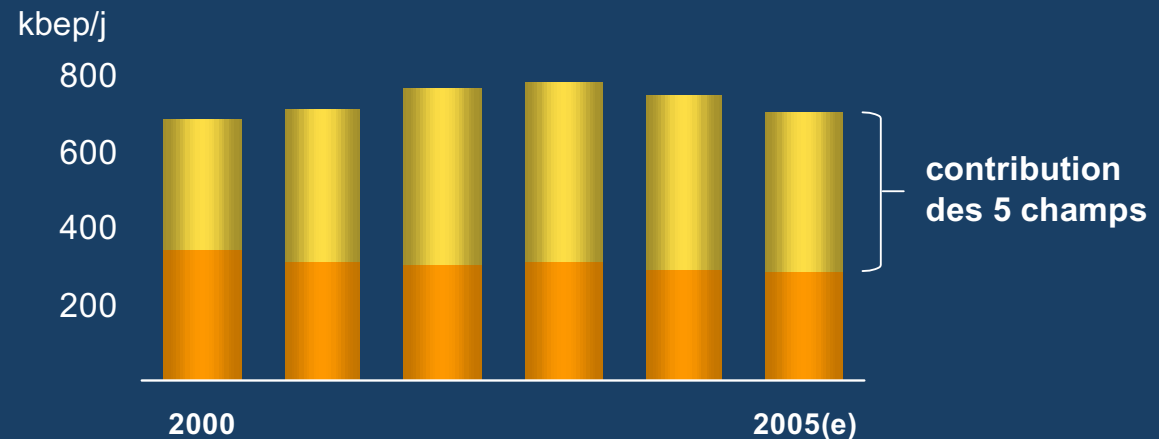
Royaume-Uni

Alwyn Area
Elgin Franklin

Norvège

Ekofisk
Aasgard
Troll

- **Coûts de développement et de production maîtrisés à environ 6 \$/bep**
- **Maintien d'un niveau élevé de la production en Mer du Nord à l'horizon 2005**



* réserves restantes estimées au 31/12/00 : prouvées + probables (100%)

Angola : développement de Girassol

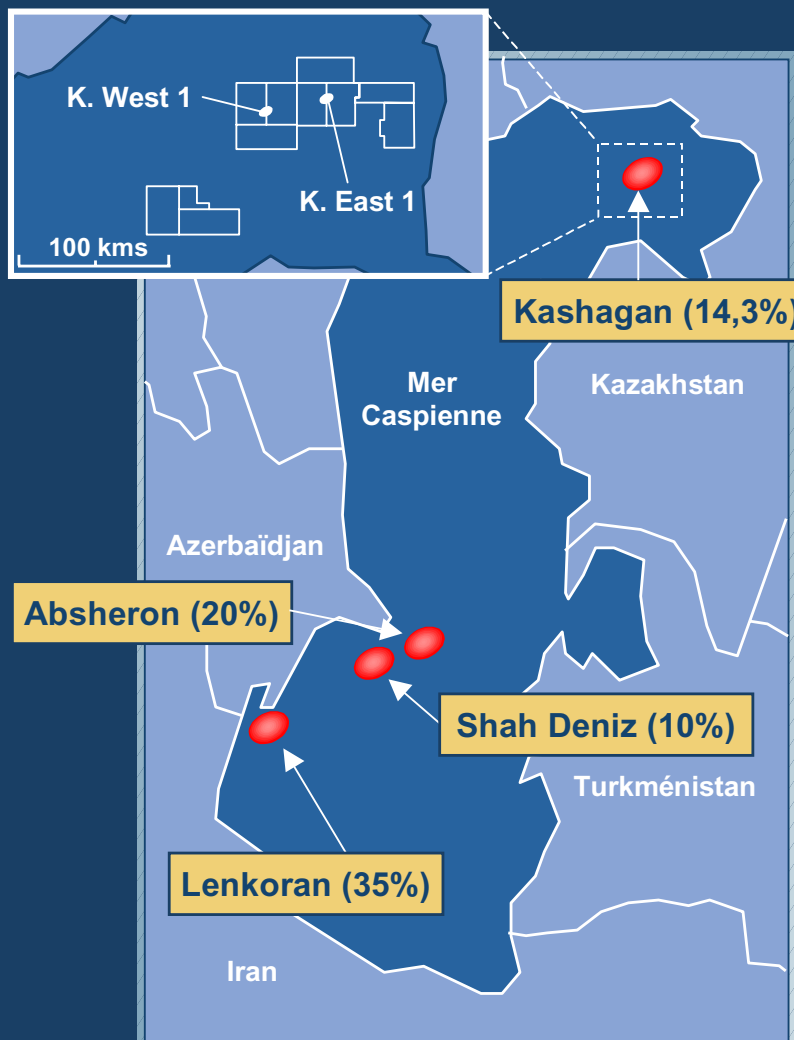
GIRASSOL (40%, opérateur)

Construction du FPSO terminée



- **Taux d'avancement du projet : 80%**
 - mise en place sur site du FPSO mi 2001
 - forages de développement en cours
 - démarrage de la production prévu au 4T01 (production : 200 kb/j en plateau)
- **Investissements en ligne avec le budget**
- **Upside : raccordement ultérieur de champs satellites à Girassol**

Mer Caspienne : renforcement des positions sur une zone à fort potentiel



● **Kazakhstan : Kashagan**

- rachat* des parts de BP (9,52%) et de Statoil (4,76%)
- découverte majeure sur la partie Est et indications encourageantes sur la partie Ouest
- plusieurs autres structures importantes à forer

● **Azerbaïdjan**

- Shah Deniz : négociations en cours pour la vente du gaz
- puits d'exploration en cours sur Lenkoran et Absheron

Politique active de développement en Mer Caspienne

* parts à partager avec les partenaires qui voudront exercer leur droit de préemption

Stratégie gaz-électricité

Amérique Latine

- développement des positions à partir des actifs récemment acquis dans le transport (TCPL) et la génération électrique (Gener Argentine*)
- coûts d'acquisitions compétitifs
- valorisation des larges réserves de gaz

Europe

- positions fortes en production de gaz (Mer du Nord, Lacq)
- acteur important dans le transport, le stockage et la distribution de gaz (Interconnector, GSO, CFM)

Dans le cadre de l'ouverture des marchés, renforcement conditionné à des perspectives de rentabilité en ligne avec les objectifs du Groupe

Afrique

- poursuite du développement des productions GNL au Nigéria pour alimenter la demande du bassin Atlantique

Moyen-Orient

- renforcement de notre présence
 - Taweelah : travaux en cours
 - Dolphin : accord "Amont" en voie de finalisation
- développement des productions GNL

Valoriser nos réserves et productions de gaz
Exigence de rentabilité en ligne avec les objectifs du Groupe pour tous les projets

* sous réserve de la finalisation des accords