

Amont



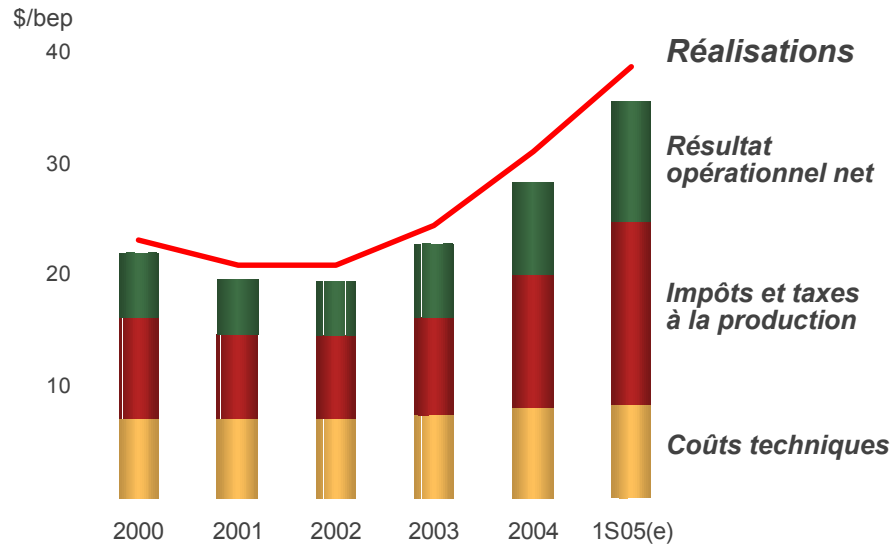
TOTAL

Septembre 2005

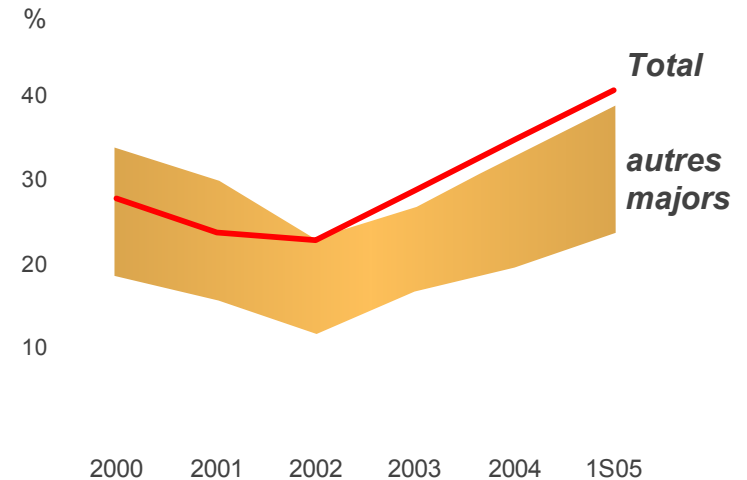
Communication Financière - www.total.com

Bonne réactivité des résultats de l'Amont à la hausse des prix du brut

Décomposition du baril de Total*



ROACE Amont**



■ Résultat opérationnel net Amont (\$) : +33% entre le 1S04 et le 1S05

■ ROACE Amont : 36% sur les 12 derniers mois au 30 juin 2005**

Meilleure performance
parmi les majors

* filiales consolidées (FAS 69), données ajustées, réalisations sur la base des données publiées

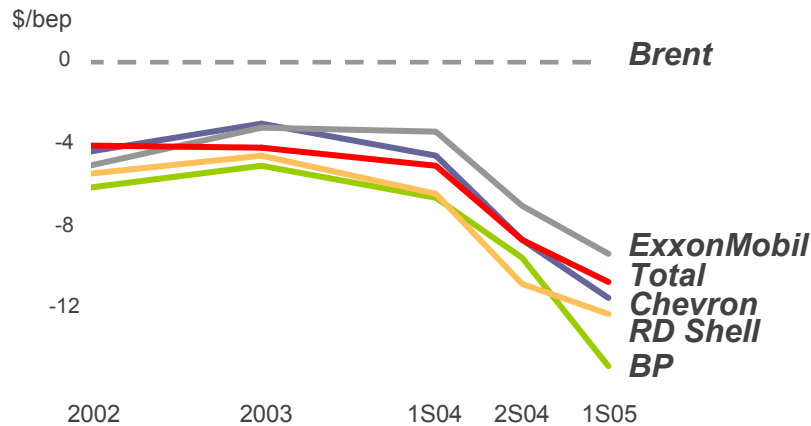
** estimations basées sur les données publiées par les sociétés, 1S05 annualisé



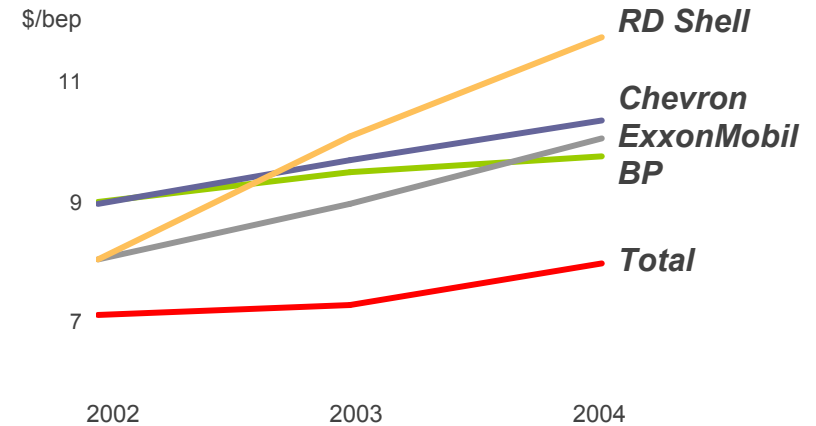
Un portefeuille d'actifs de qualité

Valorisation hydrocarbures

(moyenne pondérée liquides et gaz vs. Brent)



Coûts techniques



■ Valorisation des liquides au meilleur niveau

■ Part importante des liquides : env. 65%

■ Bon niveau de valorisation du gaz

■ Bénéfice de la structure du portefeuille

- Socle important de grands projets
- Productions essentiellement dans les zones de croissance à coûts techniques modérés
- Succès de la stratégie d'exploration

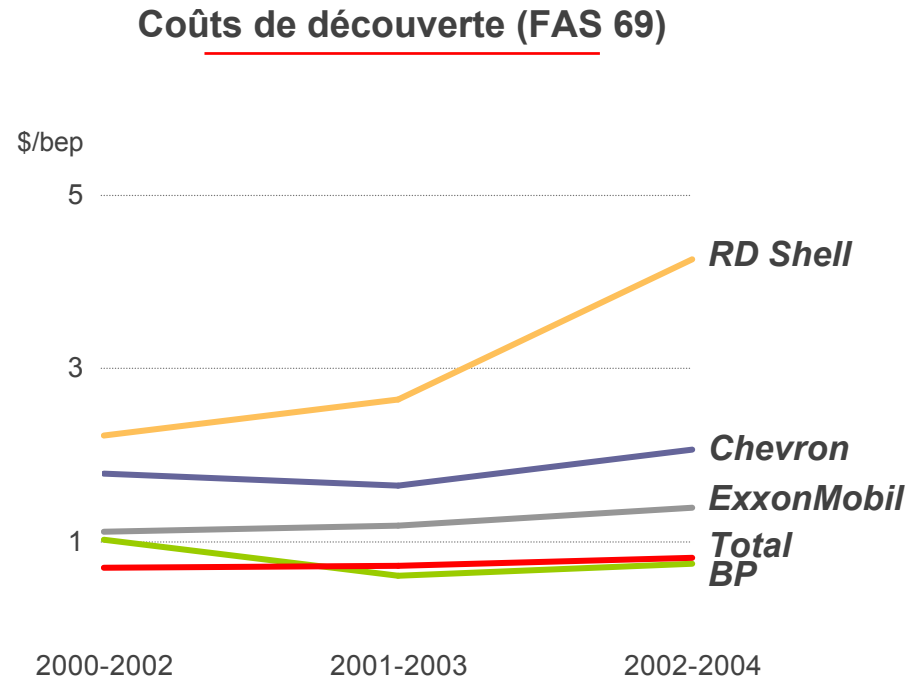
estimations sur la base de données publiées par les sociétés
coûts techniques : filiales consolidées (FAS 69)



TOTAL

Poursuite d'une stratégie d'exploration performante

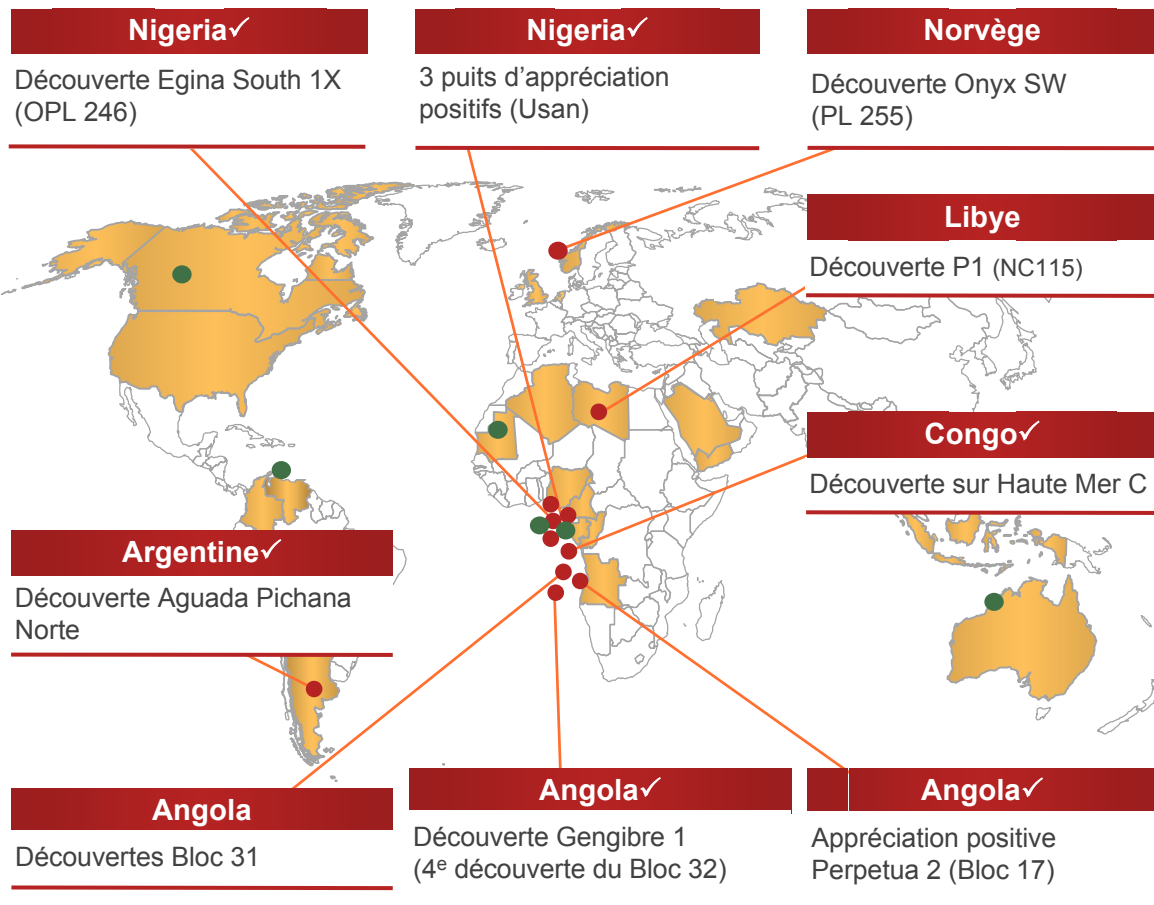
- Enrichissement du domaine minier sur les bassins historiques
- Prises de permis sur des zones frontières
- Forages ciblés sur des prospects à probabilité de succès importante ou à fort potentiel
- Augmentation du budget d'exploration de 800 à 900 M\$ par an



Succès continus de l'exploration : 0,8 à 1 Gbep par an depuis 2000*

* contribution de l'exploration au potentiel de renouvellement des réserves

Nombreux succès de l'exploration depuis le début de l'année



■ Poursuite du renouvellement d'un domaine minier à fort potentiel

- Nigeria (OPL 215, 223)
- Australie, Mauritanie...

■ Accélération de l'exploration du domaine minier africain

- Offshore profond et très profond Nigeria, Congo, Angola

20 grands prospects en cours d'évaluation

● Puits d'appréciation / exploration positifs ✓ Opérateur

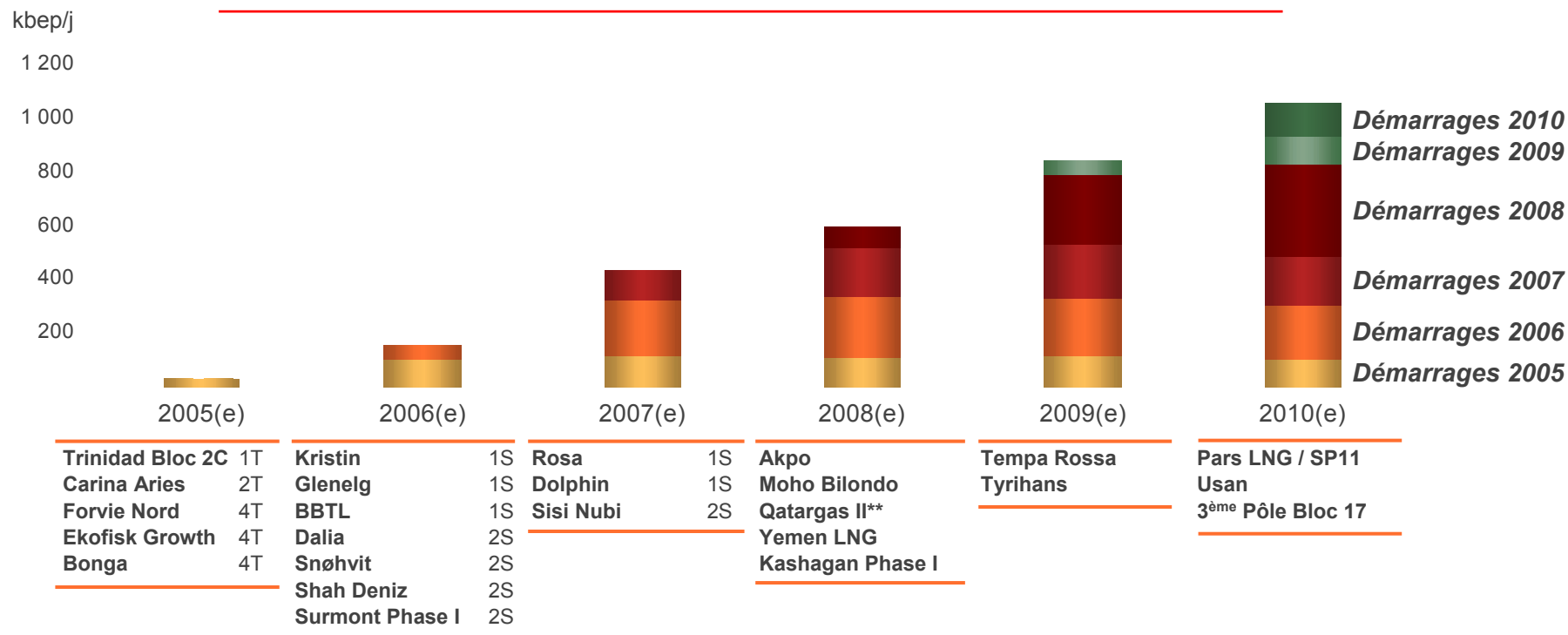
● Nouveaux permis ■ Activité d'exploration en 2005



TOTAL

Richesse du portefeuille de projets en développement

Contributions des démarrages 2005-2010 à la croissance des productions*



Tous les projets contributeurs à la croissance d'ici 2008 déjà lancés
Offre publique en cours sur Deer Creek

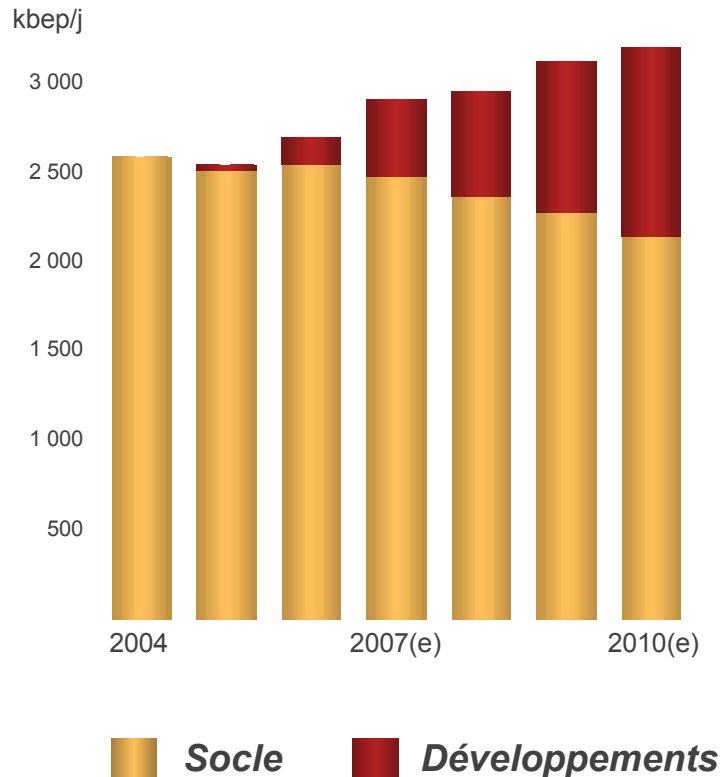
* estimations dans un environnement de Brent à 25 \$/b à partir de 2006

** accord en cours de finalisation sur Qatargas II



Croissance des productions de 3 à 4% par an en moyenne de 2004 à 2010

Productions d'hydrocarbures*



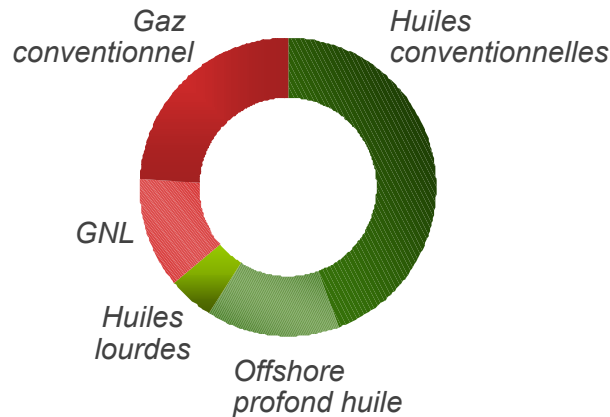
- **Croissance 2004-2010(e) proche de 4% par an en moyenne avec un Brent à 25 \$/b**
 - Croissance voisine de 3% à 50 \$/baril
- **Productions 2005 affectées par l'effet prix : env. - 60 kbep/j à 50 \$/b**
- **Plusieurs grands pôles de production à plateau long démarrant d'ici 2010**
- **Déclin du socle maintenu à 3 - 4% par an en moyenne de 2004 à 2010(e)**

* graphique dans un environnement de Brent à 50 \$/b en 2005 et 25 \$/b à partir de 2006

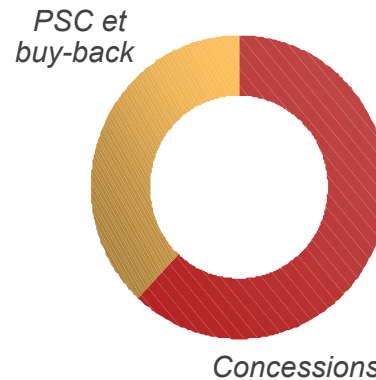


Portefeuille de productions diversifié et bien positionné

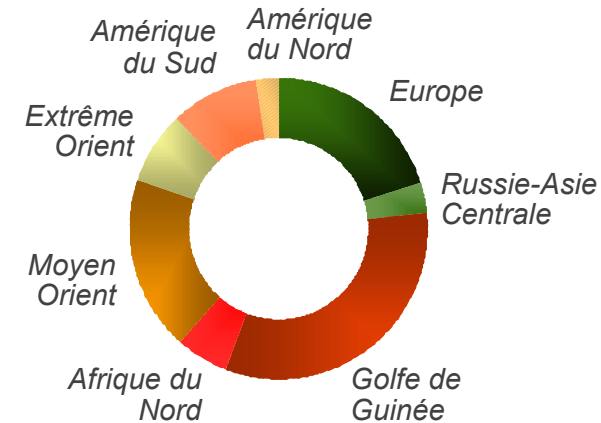
Répartition par type de production en 2010*



Répartition contractuelle des productions en 2010*



Répartition géographique des productions en 2010*



- Part des liquides stable à env. 65%
- Présence croissante dans tous les domaines à fort contenu technologique

- Part des PSC et buy-back en augmentation de 10% environ (27% en 2004)

- Bonne diversification géographique

* estimations dans un environnement de Brent à 25 \$/b



7 projets structurants pour la période 2010-2030

SURMONT (50%)

- Huile Lourde (SAGD)
- Développement phase 1 en cours
- Plateau : 200 kb/j (30 ans)

YEMEN LNG (op. 42,9%)

- Développement lancé
- Capacité totale : 6,7 Mt/an
- Vendue sur 20 ans

KASHAGAN (18,5%)

- Développement en cours
- Montée en puissance sur 10 ans au-delà de 1 Mbep/j

PARS LNG (op. 30%)

- Engineering lancé : 2 x 5 Mt/an

DOLPHIN (24,5%)

- Développement en cours
- Plateau > 2 Gpc/j
- Production commercialisée sur 25 ans

QATARGAS II (16,7%)

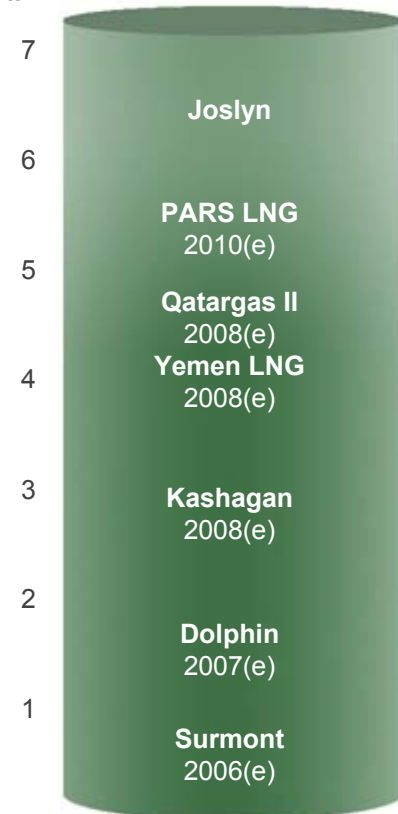
- Accord pour l'acquisition de 16,7% du train 2 : 7,8 Mt/an

JOSLYN (op. 84%)

- Offre publique en cours
- Huile Lourde (SAGD et mine)
- Plateau > 200 kb/j (30 ans)

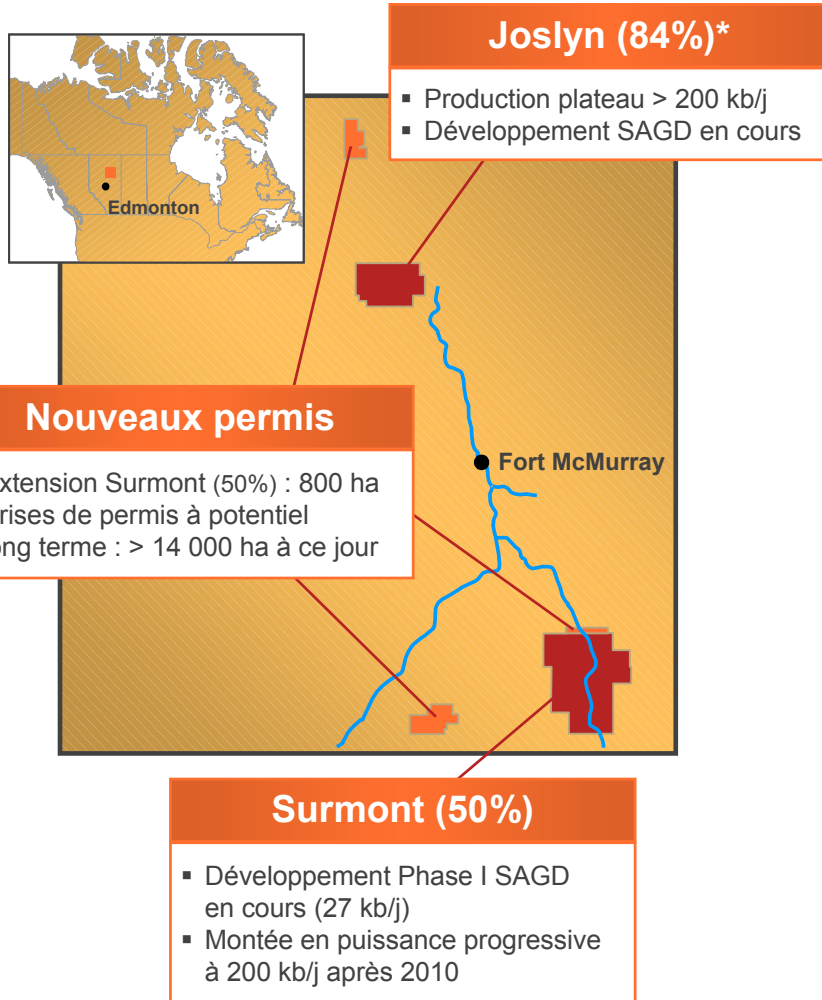
Contributions cumulées aux productions futures de Total

Estimations
Gbp en part Total



estimations des capacités de production full field données en 100%

Huiles lourdes Canada : grand pôle de production pour le long terme



Projet d'acquisition de Deer Creek*

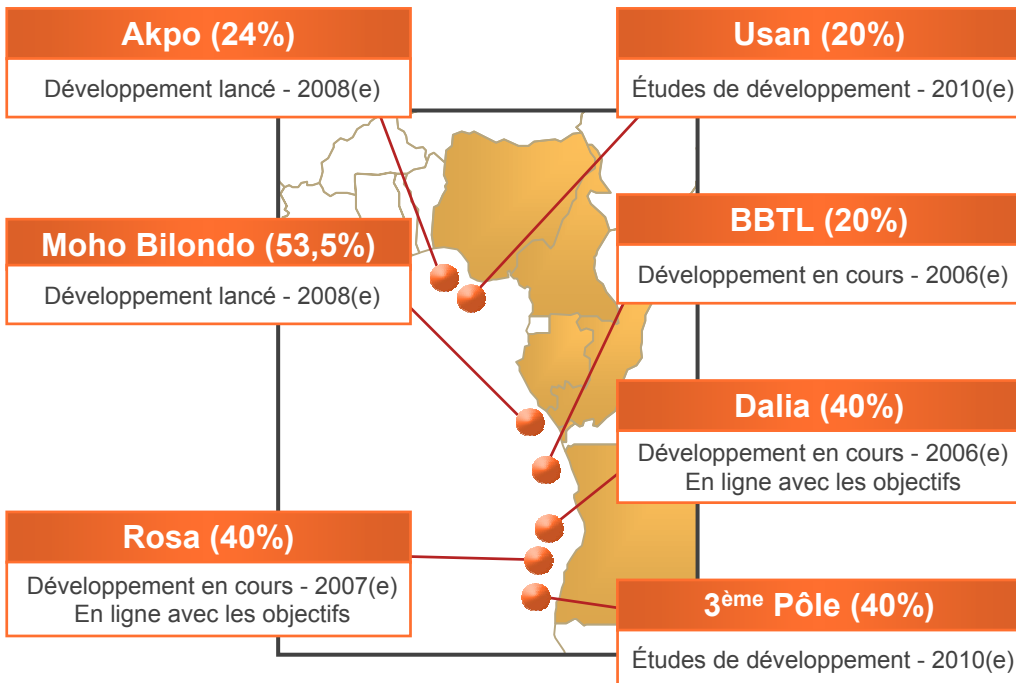
- 84% du permis de Joslyn (20 000 ha)
- Huile récupérable évaluée à 2 Gb
 - Production principalement par voie minière
- Synergies avec Surmont
 - Montée en puissance prévue sur la même période
 - Possibilité d'une solution commune pour l'Upgrading

Bénéfice de l'expérience Sincor et de la maîtrise des grands projets intégrés
Visibilité accrue sur la croissance long terme

* offre publique en cours



Golfe de Guinée : succès de la stratégie de croissance



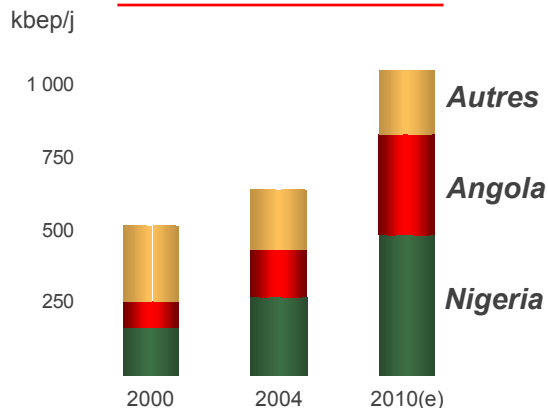
Lancement d'Akpo

- Total opérateur
- Offshore profond (1 100 - 1 700 mètres)
- Capex : env. 5 G\$ - FPSO
- Entrée en production fin 2008
- Production plateau : 225 kbep/j
- Important upside exploration dans la zone

Lancement de Moho Bilondo

- Total opérateur
- Offshore (600 - 900 mètres)
- Capex : env. 1,5 G\$ - FPU
- Entrée en production en 2008
- Production plateau : 90 kbep/j

Productions Golfe de Guinée*



**Lancement des développements du 3^{ème} pôle
du Bloc 17 et d'Usan en préparation**

**Prochaine génération de grands projets
en phase d'appréciation**

* productions futures estimées dans un scénario de Brent à 25 \$/b, en part Total

Moyen-Orient : croissance des productions de gaz pour le long terme



Qatargas II (16,7%)

- Accord pour l'acquisition de 16,7% du Train 2 - 2008(e)

Pars LNG (30%)

- Engineering en cours - 2010(e)

Dolphin (24,5%)

- Développement en cours - 2007(e)
- Accords de commercialisation

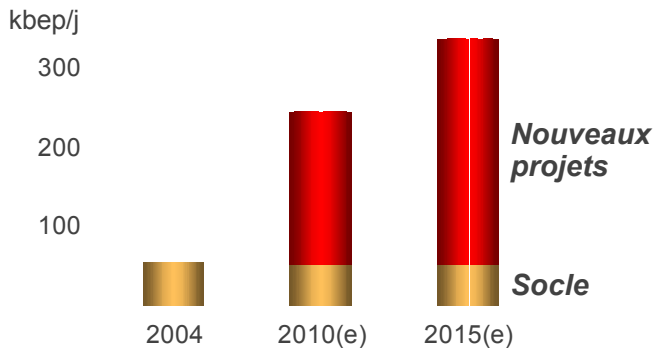
Yemen LNG (42,9%)*

- Développement lancé - 2008(e)

Lancement de Yemen LNG

- Conduite des opérations assurée par Total
- Capex : env. 3,7 G\$
- Entrée en production fin 2008
- Accords de commercialisation sur 20 ans
 - Kogas 2 Mt/an (Corée du Sud)
 - Suez 2,5 Mt/an (États-Unis)
 - Total 2 Mt/an (États-Unis)
- Production plateau : env. 185 kbep/j

Productions de gaz au Moyen-Orient**



Concrétisation de la stratégie de croissance de Total dans le GNL

Renforcement du positionnement historique au Moyen-Orient

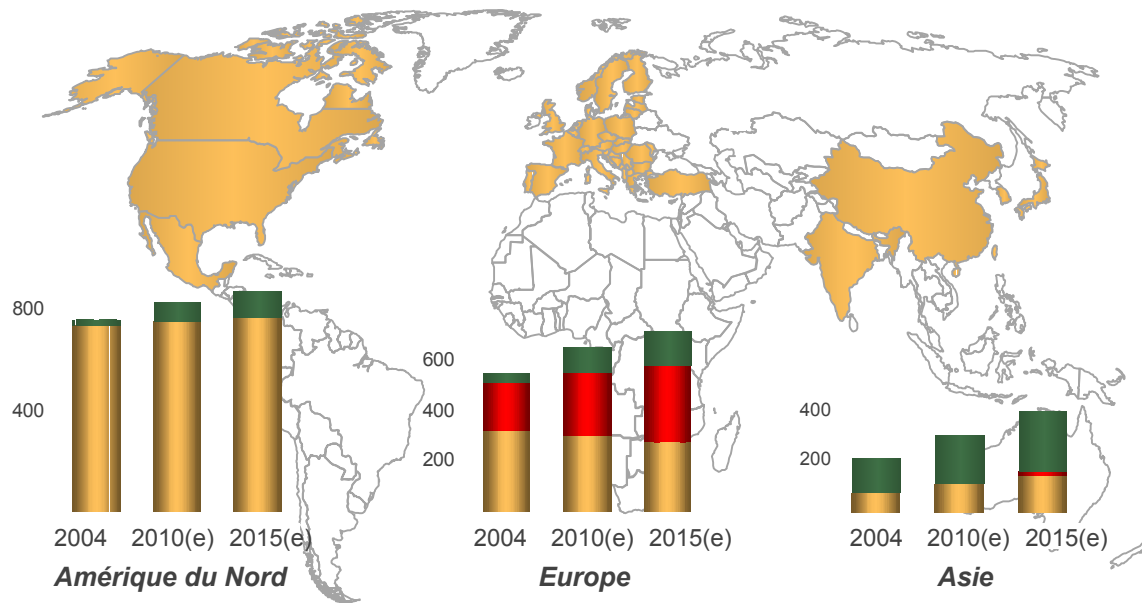
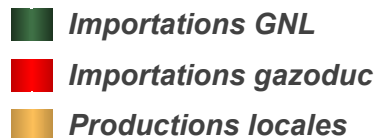
* avant entrée de Kogas

** productions futures estimées dans un scénario de Brent à 25 \$/b, en part Total



Forte croissance de la demande de GNL sur tous les grands marchés à l'horizon 2010-2015

Evolution de la demande mondiale de gaz 2004-2015 (Gm³/an)*



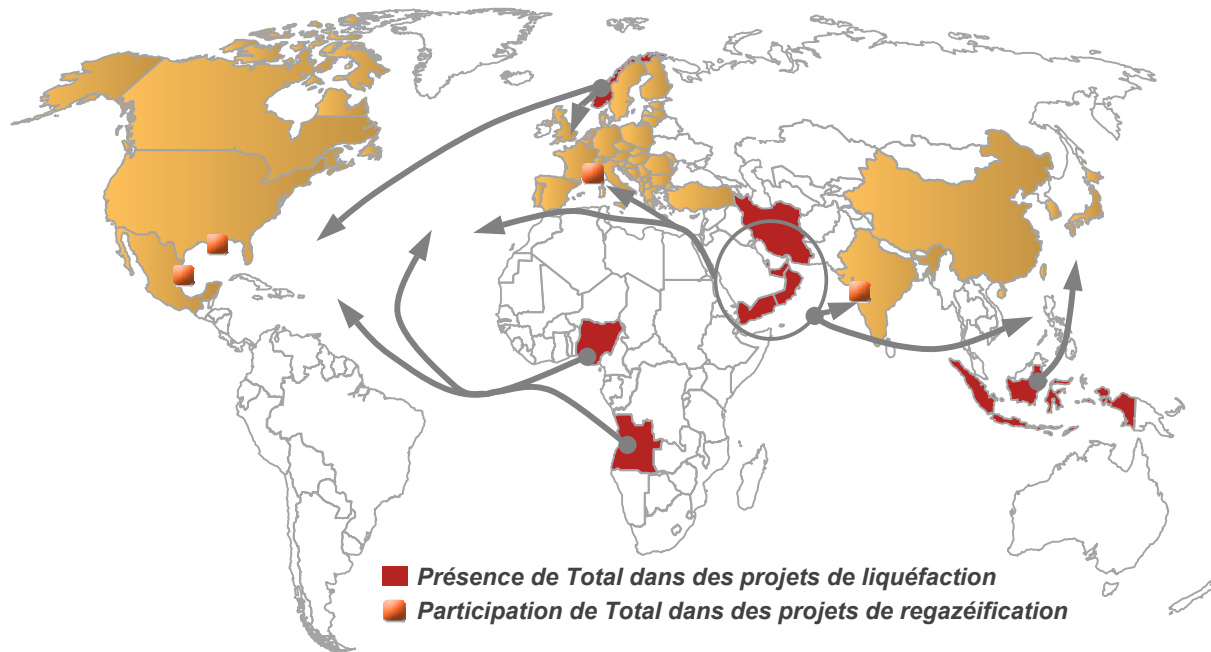
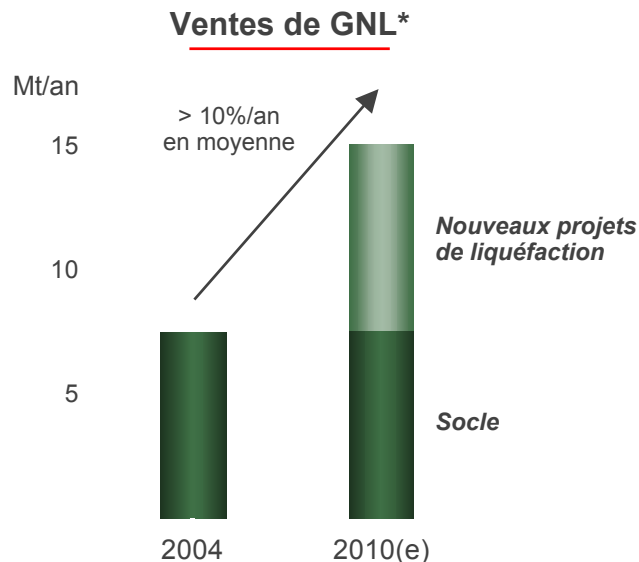
- Triplement des importations de GNL en Europe à environ 140 Gm³/an en 2015
- Marché GNL nord américain comparable au marché européen à l'horizon 2015
 - Stagnation / déclin des productions locales
- L'Asie reste le plus grand marché de GNL : plus de 200 Gm³/an en 2015
 - Émergence de l'Inde et de la Chine

**Taux de croissance de la demande globale de GNL
de 9% par an en moyenne sur 2004-2015**

Accélération de la mondialisation des échanges

* estimations Total

GNL : croissance de Total supérieure à 10% par an en moyenne d'ici 2010



- Lancement de Yemen LNG
- Ouverture de nouveaux marchés
 - Mexique, Inde...
- Expansion en cours au Nigeria et au Qatar
- Concrétisation de la prise de position sur le marché nord américain
 - Développements de Sabine Pass et Altamira
 - Croissance des activités de trading/marketing gaz
- Nouveaux projets en Angola et en Iran

GNL : positionnement équilibré de Total entre l'Asie et le Bassin Atlantique

* Total, part Groupe, hors trading