



Transparence Financière

L'exemple de Total en Angola

Août 2011



TOTAL

Le cadre contractuel de l'activité de Total en Angola

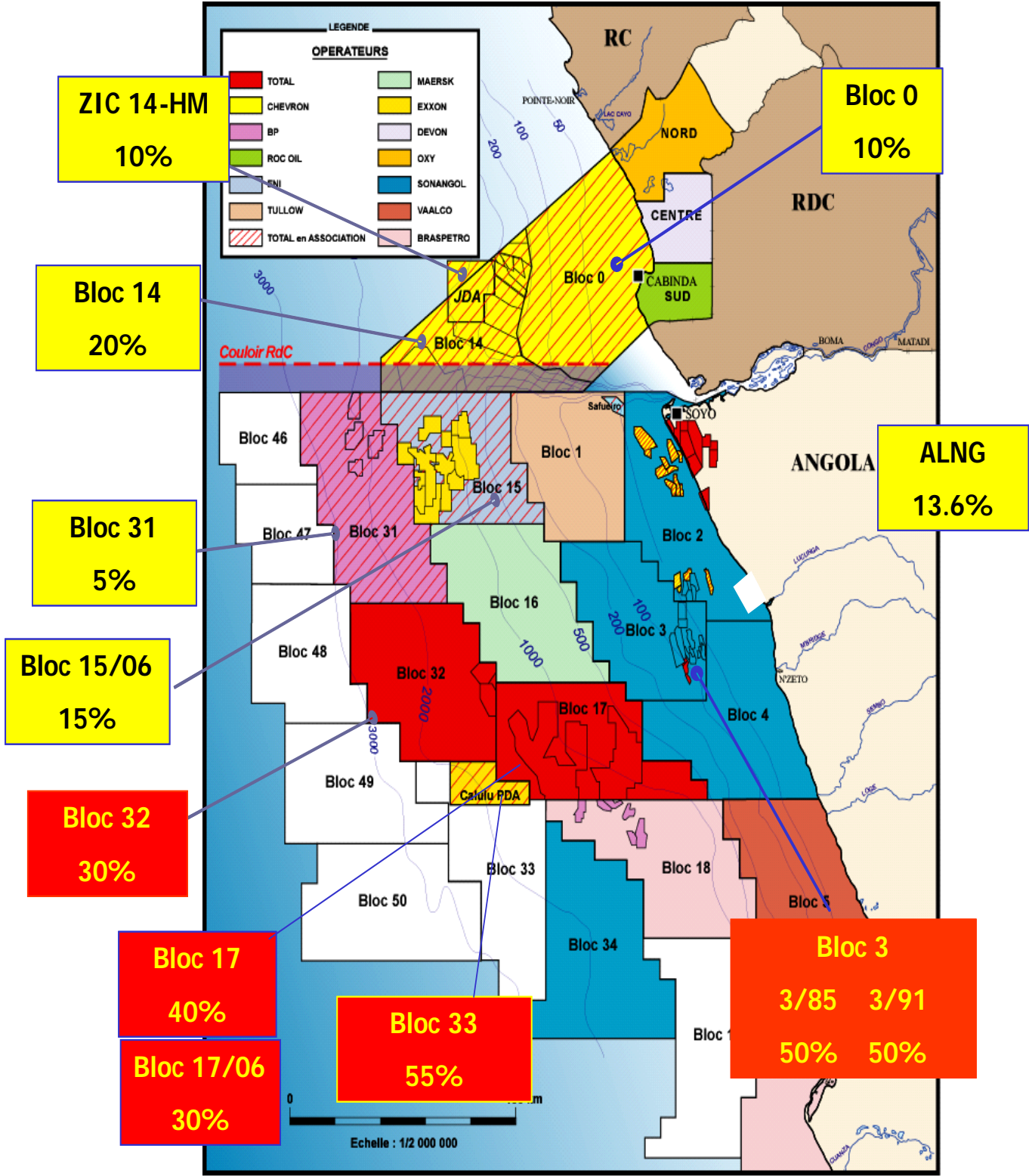
Total est présent en Angola à travers sept filiales principales :

- **Total E&P Angola** qui opère le bloc 17 et une partie sur les blocs 3 et 14.
- **TEPA Bloc 17/06** qui opère le bloc 17/06
- **TEPA (B32)** qui opère le bloc 32
- **TEPA (B33)** qui opère le bloc 33
- **Total Petroleum Angola**, qui possède un intérêt de 10% dans le bloc 0.
- **Total LNG Angola**, qui participe à hauteur de 13,6% dans le projet Angola LNG.
- **TEPA Bloc 15/06** qui possède un intérêt de 15% dans le bloc 15/06

Le domaine minier de Total en Angola au 01^{er} Janvier 2011

Permis	Nature du champ	Type de contrat	Statut Total	Participation %	Date d'entrée de Total
Bloc 0 Cabinda (zone A)	Offshore	concession	participant	10	1991
Bloc 3-85 (Pambi)	Offshore	PSA	participant	50	1985
Bloc 3-91	Offshore	PSA	participant	50	1991
Bloc 14	Offshore profond	PSA	participant	20	1995
Bloc 15/06	Offshore profond	PSA	participant	15	2006
Bloc 17	Offshore profond	PSA	opérateur	40	1992
Bloc 17/06	Offshore profond	PSA	opérateur	30	2006
Bloc 31	Offshore ultra-profond	PSA	participant	5	1999
Bloc 32	Offshore ultra-profond	PSA	opérateur	30	1999
Bloc 33-Calulu	Offshore ultra-profond	PSA	opérateur	55	1999

Le domaine minier de Total en Angola au 01^{er} Janvier 2011



Production et Projets de Total en Angola ⁽¹⁾

Production SEC* de TOTAL			
Année	Production Combinée	Liquides	Gaz
	kbep/j	kb/j	Mpc/j
2008	205	200	33
2009	191	186	33
2010	163	157	34

* SEC : Securities and Exchange Commission

En Angola, la production du Groupe s'est établie à 163 kbep / jen 2010, contre 191 kbep / j en 2009 et 205 kbep / j en 2008. La production provient essentiellement des blocs 17, 0 et 14. Les années 2008 à 2010 ont été marquées par de nombre uses découvertes sur les blocs 15 / 06 et 17 / 06, et par l'avancée des projets majeurs Pazflor et CLOV.

- o Le bloc 17 (40%, opérateur), principal actif du Groupe en Angola situé en offshore profond, est composé de quatre pôles majeurs :Girassol, Dalia, Pazflor et CLOV.

Sur le pôle de Girassol, la production des champs de Girassol, Jasmim et Rosa s'est élevée à plus de 190 kb / j en 2010.

Sur le pôle de Dalia, la production s'est élevée à plus de 240 kb / j en 2010.

Sur Pazflor, le troisième pôle composé des champs de Perpetua, Zinia, Hortensia et Acacia, le démarrage de la production est prévu fin 2011. Le projet prévoit la mise en place d'un FPSO d'une capacité de production de 220 kb / j.

Le développement de CLOV, le quatrième pôle, a été lancé en 2010 avec l'attribution des contrats principaux. Ce développement conduira à l'installation d'un quatrième FPSO d'une capacité de 160 kb / j. Le démarrage de la production est prévu en 2014.

- o Sur le bloc 14 (20%), la production de Tombua-Landana a démarré en août 2009. Elle complète les productions de Benguela-Belize-Lobito-Tomboco et de Kuito.
- o Sur le bloc 32 (30%, opérateur), situé en offshore très profond, l'appréciation se poursuit et des études de pré-développement sont en cours pour une première zone de production située dansla partie centre / Sud-Est du bloc (projet Kaombo).
- o Sur le bloc 15 / 06 (15%), quatre découvertes ont été annoncéesen 2010. Des études sont en cours pour établir la faisabilité d'unpremier pôle de développement regroupant les découvertessituées sur la partie Nord-Ouest du bloc.

TOTAL est également présent sur les blocs d'exploration 33 (55%, opérateur) et 17 / 06 (30%, opérateur).

TOTAL a cédé fin 2010 sa participation de 5% dans le bloc 31.

TOTAL est également présent dans le GNL au travers du projet Angola LNG (13,6%) avec la construction d'une usine de liquéfaction de gaz à proximité de Soyo. L'usine sera alimentée en particulier par le gaz associé aux productions des blocs 0, 14,15, 17 et 18. Les travaux de construction se poursuivent et le démarrage est prévu en 2012.

L'Angola et l'ITIE

L'Angola n'a pas souhaité poursuivre sa démarche avec l'ITIE. Cependant le Ministère des Finances angolais collecte les informations et publie, sur une base mensuelle et annuelle consolidée, une analyse des flux des produits pétroliers et des impôts (Exportações e Receitas de Petróleo 2010) sur le site web du Ministère des Finances :

www.minfin.gv.ao/docs/dspPetrolDiamond.htm