



Transparence Financière

L'exemple de Total en Indonésie

Août 2011



TOTAL

Le cadre contractuel de l'activité de Total en Indonésie

TOTAL Exploration & Production INDONESIA (TEPI) est l'une des plus importantes filiales du Groupe et l'un des plus importants opérateurs en Indonésie en terme de production (1^{er} pour le gaz).

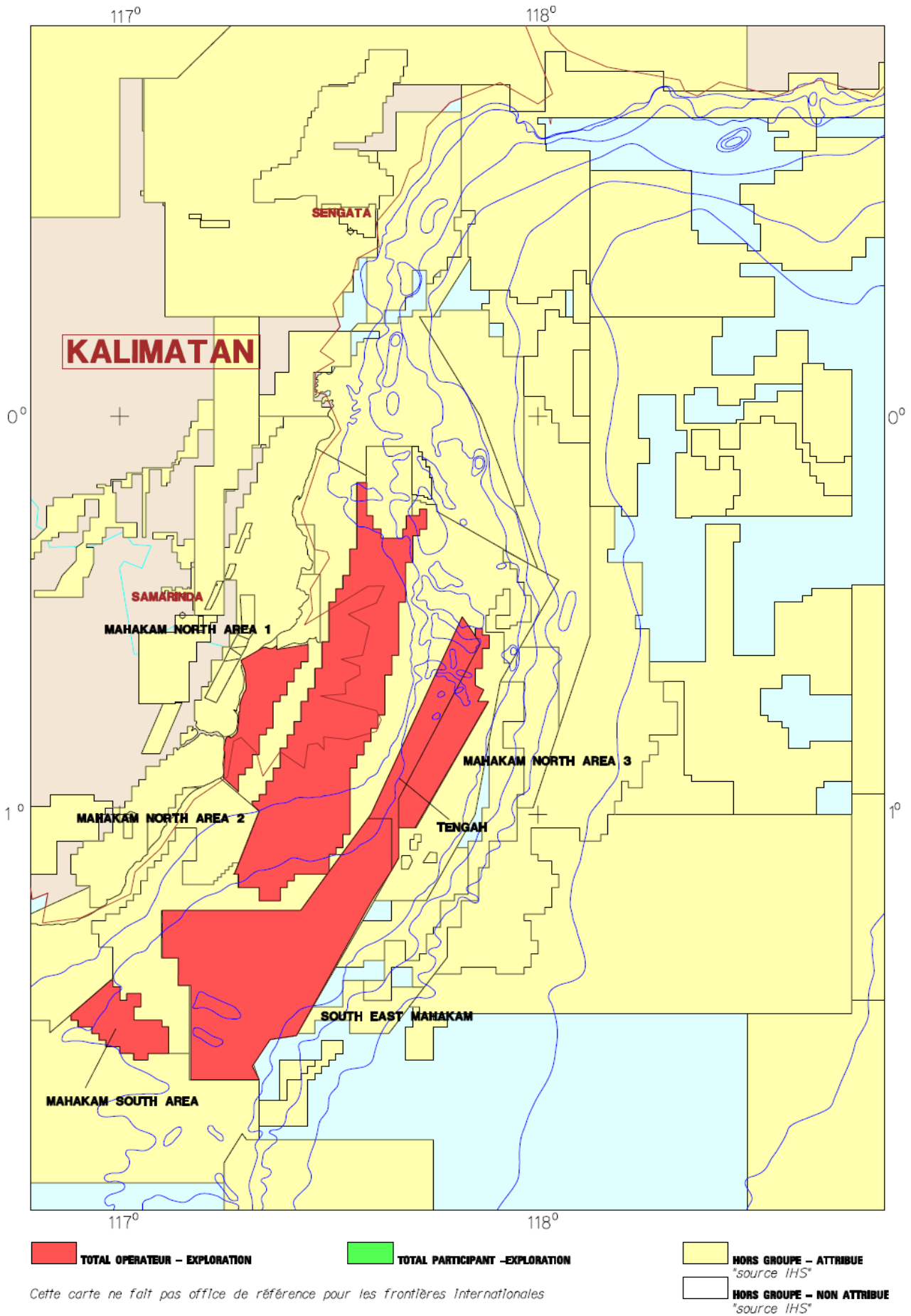
En 2010, avec une production journalière de 178 kbep, TEPI était le cinquième contributeur de la production du Groupe (approximativement 7%). TEPI est le premier contributeur pour la production de gaz. Cette production provient presque exclusivement du champ Mahakam.

TEPI emploie environ 3 762 personnes, 396 au siège à Jakarta, 1 301 à Balikpapan et 2 065 sur les différents sites de production. 93 salariés de TEPI sont détachés au siège ou dans d'autres filiales du Groupe.

Le domaine minier de Total E&P Indonésie au 31 décembre 2010

Licence	Type de Contrat	Statut Total	Participations (%)	Date d'entrée
Mahakam	PSC	Opérateur	50,00	31/03/1997
South East Mahakam	PSC	Opérateur	50,00	21/03/2007
Tengah	PSC	Opérateur	22,50	05/10/1988

Le domaine minier de Total E&P Indonésie au 31 décembre 2010



Cette carte ne fait pas office de référence pour les frontières Internationales

Production et Projets de Total en Indonésie⁽¹⁾

Production SEC* de Total			
Année	Production Combinée	Liquides	Gaz
	kbep/j	kb/j	Mpc/j
2008	177	21	857
2009	190	25	898
2010	178	21	848

* SEC : Securities and Exchange Commission

En Indonésie, où TOTAL est présent depuis 1968, la production du Groupe s'est élevée à 178 kbep/j en 2010, contre 190 kbep/j en 2009 et 177 kbep/j en 2008.

Les activités de TOTAL sont essentiellement concentrées sur le permis de la Mahakam (50%, opérateur) qui inclut notamment les champs gaziers de Tunu et Peciko. TOTAL détient également une participation dans le permis Tengah (22,5%, opérateur) qui consiste en une unitisation du gisement de Sisi-Nubi avec le permis de la Mahakam. Le Groupe livre l'essentiel de sa production de gaz naturel à l'usine de liquéfaction de Bontang, opérée par la société indonésienne PT Badak. La capacité totale des huit trains de liquéfaction de cette usine s'élève à 22 Mt / an

En 2010, la production de gaz opérée par TOTAL s'est établie à 2 488 Mpc / j. Le gaz opéré et livré par TOTAL a représenté environ 80% de l'approvisionnement de l'usine de Bontang. À cette production de gaz se sont ajoutées les productions opérées de condensats des champs de Handil et Bekapai soit, respectivement, 48 kbep/j et 23 kbep/j.

- Sur le permis de la Mahakam, le forage de puits additionnels sur le champ de Tunu s'est poursuivi en 2010 dans le cadre des douzième et treizième phases de développement. La campagne sismique 3D sur la zone centrale et Sud-Est du champ s'est achevée en 2010 et le forage de puits de développement visant les réservoirs de gaz peu enfouis a démarré en 2010.
- Sur le champ de Peciko, après le démarrage d'une nouvelle plate-forme (phase 5) fin 2008, une nouvelle phase de forage de puits (phase 7) a débuté en 2009 et s'est poursuivie en 2010. De nouvelles capacités de compression basse pression (phase 6) sont entrées en service en mai 2010.
- Sur le champ de Bekapai, les opérations de dégoulotage des installations permettant d'accroître la production de gaz se sont achevées en juillet 2010.

- Le développement de South Mahakam s'est poursuivi avec l'attribution en août 2010 du contrat d'ingénierie et de construction (EPC) pour le développement des découvertes de Stupa, West Stupa et East Mandu. Le démarrage de la production est prévu début 2013.
- Sur le champ de Sisi-Nubi, mis en production en 2007, les forages se poursuivent. Le gaz de Sisi-Nubi est produit au travers des installations de traitement de Tunu.
- Le bloc d'exploration Southeast Mahakam (50%, opérateur), situé dans le delta de la Mahakam, a fait l'objet d'une campagne d'acquisition sismique en 2008. Le forage du premier puits d'exploration (Trekulu 1) s'est achevé fin 2010.
- En mai 2010, le Groupe a acquis une participation de 24,5% dans deux blocs d'exploration - Arafura et Amborip VI – situés dans la mer d'Arafura. Le forage d'un premier puits a débuté mi-novembre 2010 sur le permis d'Amborip VI, suivi d'un second sur le permis d'Arafura qui a démarré début 2011.
- Le Groupe a finalisé en octobre 2010 l'acquisition d'une participation de 15% dans le permis de Sebuku où se trouve la découverte du champ de gaz de Ruby, le développement du champ de Ruby a été lancé mi-février 2011, visant une production de 100 Mpc/j de gaz naturel ; sa mise en production est prévue en 2013.

En octobre 2010, le Groupe a signé un accord avec le consortium Nusantara Regas (Pertamina-PGN) portant sur la livraison de 11,75 Mt de GNL sur la période 2012-2022 à un terminal de regazéification situé près de Djakarta.

Enfin, le protocole d'accord signé en 2009, entre TOTAL, Inpex et la société nationale Pertamina, et un consortium d'acheteurs japonais de GNL (Western Buyers), est entré en vigueur en mars 2010. Aux termes de cet accord, l'usine de liquéfaction de Bontang devrait livrer 25 Mt de GNL au Japon sur la période 2011-2020. Le gaz proviendra du permis de la Mahakam.

Impôts

En 2010, Total E&P Indonésie a versé 1 056 millions de dollars au titre de la « Corporation Tax » et de la « Dividend Tax », à comparer à un versement de 755 millions de dollars en 2009.

(1) Les informations contenues dans le paragraphe sont issues du document de Référence 2010 déposé l'AMF (autorité des marchés financiers) le 28 Mars 2011.

L'ITIE en Indonésie

En 2009, le gouvernement indonésien a annoncé son intention de satisfaire aux critères d'adhésion et de devenir un candidat à l'ITIE.

L'entrée en vigueur du règlement présidentiel n° 26/2010 du 23 avril 2010 est une étape importante. Ce règlement est un document juridique clé qui définit une marche à suivre pour la mise en œuvre en Indonésie de l'ITIE.

Le 19 octobre 2010, l'Indonésie a été admise comme pays candidat au sein de l'Initiative pour la Transparence dans les Industries d'Extraction (ITIE). Le Conseil de l'ITIE a approuvé la demande de candidature de l'Indonésie lors d'une réunion à Dar-es-Salaam, en Tanzanie.

En conformité avec les Règles de l'ITIE, le conseil d'administration de l'ITIE a convenu que l'Indonésie avait jusqu'au 18 octobre 2012 pour être validé comme pays conforme.