



# Transparence Financière

L'exemple de Total en Norvège

Août 2011



## Le cadre contractuel de l'activité de Total en Norvège

Depuis la fin des 1960, Total n'a cessé de jouer un rôle majeur dans la découverte et le développement de différents champs sur le plateau continental norvégien, parmi lesquels le gisement géant d'Ekofisk, aux niveaux de production toujours élevés.

Total E&P Norge AS détient des intérêts dans 74 licences de production, dont 14 opérées. Avec 310K barils équivalent pétrole par jour en 2010, soit plus de 7% de la production norvégienne et de 13% la production de Total, Total EP Norge est le principal contributeur à la production du Groupe.

Au 31 décembre 2010, Total E&P Norge AS employait 330 personnes, dont 40 étaient détachées dans les filiales du Groupe Total à l'étranger ou chez des partenaires en Norvège.

### Portefeuille des permis de Total E&P Norge AS (à jour au 31/12/2010)

Le tableau ci-dessous présente l'ensemble des permis de Total E&P Norge AS.

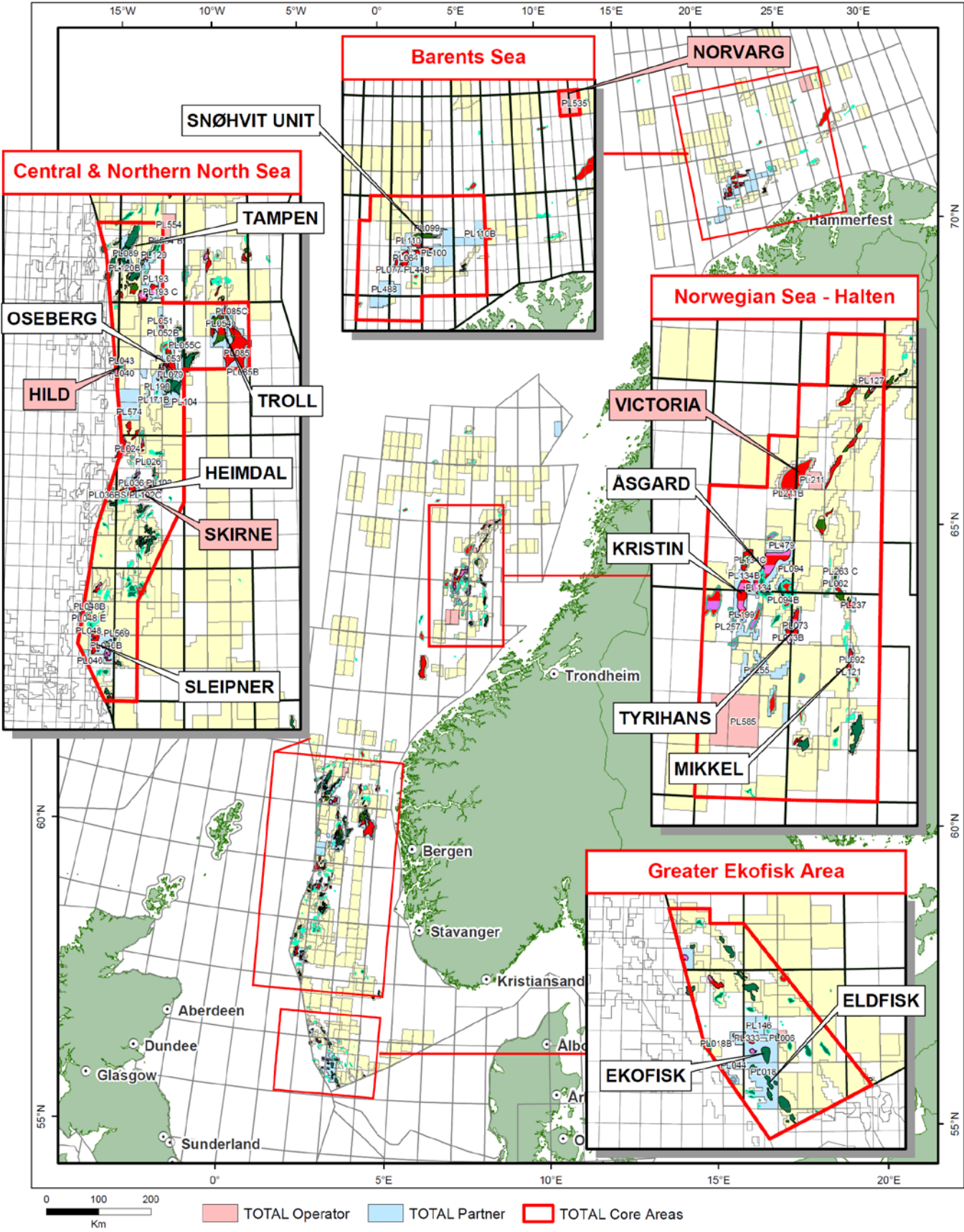
(PL= Production License)

License	Field	Total's interest in the license (%)	Total's entry date in the license	Operator
PL006	Tor	100.00	02.25.1992	TOTAL E&P NORGE AS
PL018	Ekofisk area	39.90	09.01.1965	CONOCOPHILLIPS
PL018B	Albuskjell	39.90	08.25.1995	CONOCOPHILLIPS
PL024	Frigg	47.13	05.23.1969	TOTAL E&P NORGE AS
PL026	Rind*	62.13	05.23.1969	TOTAL E&P NORGE AS
PL034	Tune	10.00	07.01.1999	STATOIL PETROLEUM AS
PL036	Vale	24.24	03.23.1972	STATOIL PETROLEUM AS
PL036 BS	Heimdal	16.76	10.13.2003	STATOIL PETROLEUM AS
PL036 D	Vilje	24.24	10.17.2008	STATOIL PETROLEUM AS
PL040	Hild	49.00	04.01.1975	TOTAL E&P NORGE AS
PL043	Hild	49.00	10.16.1990	TOTAL E&P NORGE AS
PL043BS	Hild	49.00	01.06.2006	TOTAL E&P NORGE AS
PL043CS		100.00	16.06.2010	TOTAL E&P NORGE AS
PL043DS		100.00	16.06.2010	TOTAL E&P NORGE AS
PL044	Tommeliten*	15.00	08.27.1976	CONOCOPHILLIPS
PL046	Sleipner	10.00	01.01.1987	STATOIL PETROLEUM AS
PL046B	Volve	10.00	11.28.2006	STATOIL PETROLEUM AS
PL048	Dagny	21.80	02.18.1977	STATOIL PETROLEUM AS
PL048B	Glitne	21.80	01.10.2001	STATOIL PETROLEUM AS
PL048E	Eirin*	21.80	09.12.2010	STATOIL PETROLEUM AS
PL051	Huldra	24.50	05.25.1990	STATOIL PETROLEUM AS
PL052B	Huldra	18.00	11.30.2001	STATOIL PETROLEUM AS
PL053	Oseberg Øst	10.00	04.06.1979	STATOIL PETROLEUM AS
PL054	Troll	5.21	01.01.1987	STATOIL PETROLEUM AS
PL055C	Oseberg Øst	10.00	11.18.2003	STATOIL PETROLEUM AS
PL062	Åsgard	24.50	07.01.1991	STATOIL PETROLEUM AS
PL064	Snøhvit	5.00	03.27.1981	STATOIL PETROLEUM AS
PL073	Tyrihans	29.14	04.01.1993	STATOIL PETROLEUM AS
PL073B	Tyrihans	26.67	12.17.2004	STATOIL PETROLEUM AS
PL077	Snøhvit	10.00	04.23.1982	STATOIL PETROLEUM AS
PL078	Snøhvit	25.00	04.23.1982	STATOIL PETROLEUM AS
PL079	Oseberg Sør	10.00	03.19.2002	STATOIL PETROLEUM AS
PL085	Troll	3.00	01.01.1987	STATOIL PETROLEUM AS

PL085B	Troll	3.00	09.11.1992	STATOIL PETROLEUM AS
PL085C	Troll	3.69	01.25.2002	STATOIL PETROLEUM AS
PL089	Snorre, Vigdis, Tordis, Statfj.Ø	5.60	03.09.1984	STATOIL PETROLEUM AS
PL092	Mikkjel	7.65	01.01.2004	STATOIL PETROLEUM AS
PL094	Åsgard	9.80	04.01.1993	STATOIL PETROLEUM AS
PL094B	Åsgard	7.68	06.14.2002	STATOIL PETROLEUM AS
PL099	Snøhvit	37.50	03.09.1984	STATOIL PETROLEUM AS
PL100	Albatross	35.00	03.09.1984	STATOIL PETROLEUM AS
PL102	Skirne	40.00	03.01.1985	TOTAL E&P NORGE AS
PL102C	Atla*	40.00	03.20.2009	TOTAL E&P NORGE AS
PL104	Oseberg Sør	10.00	03.19.2002	STATOIL PETROLEUM AS
PL110	Snøhvit	25.00	03.01.1985	STATOIL PETROLEUM AS
PL110B	Tornerose*	18.40	12.17.2004	STATOIL PETROLEUM AS
PL110C	Snøhvit	18.40	04.28.2006	STATOIL PETROLEUM AS
PL120	Visund	11.00	08.23.1985	STATOIL PETROLEUM AS
PL120 B	Visund	11.00	10.06.2006	STATOIL PETROLEUM AS
PL121	Mikkjel	7.65	01.01.2004	STATOIL PETROLEUM AS
PL127	Alve Nord*	50.00	02.28.1986	TOTAL E&P NORGE AS
PL134	Åsgard	10.00	04.01.1993	STATOIL PETROLEUM AS
PL134B	Kristin	6.00	01.14.2000	STATOIL PETROLEUM AS
PL134C	Morvin	6.00	01.06.2006	STATOIL PETROLEUM AS
PL146		22.20	07.08.1988	STATOIL PETROLEUM AS
PL171B	Oseberg Sør	10.00	03.19.2002	STATOIL PETROLEUM AS
PL190	Tune	10.00	01.01.1997	STATOIL PETROLEUM AS
PL193	Kvitebjørn	5.00	01.02.1997	STATOIL PETROLEUM AS
PL193B	Kvitebjørn ext.	5.00	11.02.2009	STATOIL PETROLEUM AS
PL199	Kristin	6.00	01.02.2004	STATOIL PETROLEUM AS
PL211	Victoria*	40.00	02.02.1996	TOTAL E&P NORGE AS
PL211B	Victoria* extension	40.00	02.16.2007	TOTAL E&P NORGE AS
PL219		15.00	02.02.1996	STATOIL PETROLEUM AS
PL237	Åsgard	7.68	01.30.1998	STATOIL PETROLEUM AS
PL249	Vale	24.24	06.04.1999	STATOIL PETROLEUM AS
PL255	Linnorm*	20.00	05.12.2000	SHELL
PL257	Erlend*	6.00	01.01.2004	STATOIL PETROLEUM AS
PL263C	Yttergryta ext.	24.50	11.02.2009	STATOIL PETROLEUM AS
PL275		39.90	03.15.2002	CONOCOPHILLIPS
PL333		22.20	12.17.2004	STATOIL PETROLEUM AS
PL448	Snøhvit	18.40	06.15.2007	STATOIL PETROLEUM AS
PL479	Smørbukk Nord	9.80	02.29.2008	STATOIL PETROLEUM AS
PL488		18.40	02.29.2008	STATOIL PETROLEUM AS
PL535		40.00	04.30.2009	TOTAL E&P NORGE AS

\* Discoveries or prospects

Key Areas Norvège Shelf



## Production, Projets et Finance de Total en Norvège <sup>(1)</sup>

Production SEC* de TOTAL			
Année	Production Combinée	Liquides	Gaz
	kbep/j	kb/j	Mpc/j
2008	334	204	706
2009	327	199	691
2010	310	183	683

\* SEC : Securities and Exchange Commission

En Norvège, où le Groupe est présent depuis le milieu des années soixante, TOTAL détient des intérêts dans soixante dix-huit permis de production sur le plateau continental maritime norvégien, dont quinze opérés.

La Norvège est le premier pays contributeur aux productions du Groupe avec des volumes de 310 kbep/j en 2010, contre 327 kbep/j en 2009 et 334 kbep/j en 2008.

- En mer du Nord norvégienne, la production s'est établie à 226 kbep/j en 2010. La contribution la plus importante à cette production, essentiellement non opérée, provient de l'ensemble Greater Ekofisk Area (Ekofisk, Eldfisk, Embla, etc.) situé au sud.
- Sur Greater Ekofisk area, plusieurs projets sont en cours ou à l'étude. Le Groupe détient une participation de 39,9% dans les champs d'Ekofisk et Eldfisk. Les projets Ekofisk South et Eldfisk 2 sont lancés après avoir reçu l'approbation des autorités norvégiennes en juin 2011.
- En 2010, TOTAL a cédé ses participations dans les champs de Valhall et Hod.
- Sur Greater Hild Area, le Groupe est opérateur et détient une participation de 49%. Le schéma de développement a été sélectionné fin 2010. Le projet devrait être approuvé en 2011 avec un démarrage de la production attendu en 2016.
- Sur Frigg, le démantèlement s'est achevé à fin 2010.

En mer de Norvège, la région de l'Haltenbanken regroupe les champs de Tyrihans (23,2%), Mikkel (7,7%) et Kristin (6%) ainsi que le champ d'Åsgard (7,7%) et ses satellites Yttergryta (24,5%) et Morvin (6%). Morvin a démarré en août 2010, conformément au calendrier, avec deux puits producteurs. En 2010, la production du Groupe dans la région de l'Haltenbanken s'est établie à 61 kbep/j.

- En mer de Barents, la production de GNL sur Snøhvit (18,4%) a démarré en 2007. Ce projet comprend le développement des champs de gaz de Snøhvit, Albatross et Askeladd, et la construction de l'usine de liquéfaction associée. En raison de problèmes de conception, l'usine a fonctionné à capacité réduite durant la phase de démarrage. Plusieurs arrêts pour maintenance ont été programmés pour résoudre ces problèmes et l'usine opère désormais à sa capacité de conception (4,2 Mt / an).

Entre 2008 et 2010, des travaux d'exploration et d'appréciation ont été conduits sur plusieurs permis. En mer du Nord norvégienne, la découverte d'huile sur Dagny (PL 048, 21,8%) et la découverte de Pan / Pandora (PL 120, 11%), faites en 2008, ont sensiblement augmenté le potentiel respectif des zones de Sleipner et de Visund.

Pan/Pandora va faire l'objet d'un développement accéléré en satellite. Le projet de développement devrait être lancé en 2011 après avoir reçu l'approbation des autorités norvégiennes. Le projet Dagny devrait être approuvé en 2012.

Plusieurs découvertes ont été réalisées en 2009, notamment sur Beta Vest (PL 046, 10%) près de Sleipner, Katla (PL 104, 10%) au sud d'Oseberg, et Vigdis North East (PL 089, 5,6%) au sud de Snorre. Katla et Vigdis North East devraient faire l'objet d'un développement accéléré en satellite, la validation des projets par les partenaires des deux licences étant attendue pour le premier semestre 2011.

En zone centrale de la mer du Nord, une découverte de gaz et de condensats (40%, opérateur) a été réalisée en 2010 sur la structure David (PL 102C - zone de Heimdal). Le PDO a été soumis au Ministère du Pétrole et de l'Energie de Norvège le 7 juillet 2011. Cette structure sera développée avec un raccordement à Heimdal via Skirne-Byggve et devrait être mise en service durant le deuxième semestre 2012.

En mer de Barents, un nouveau permis d'exploration (PL 535, 40%) a été octroyé à TOTAL en 2009, dans le cadre du vingtième round d'attribution. Sur ce permis, une acquisition sismique 3D a été réalisée en 2009 et le forage du prospect Norvag qui a débuté en avril 2011 a abouti à une découverte de gaz en août 2011 avec une première estimation des réserves de gaz de 10 à 50 GSm3.

En janvier 2011, TOTAL s'est vu attribuer quatre nouveaux permis d'exploration, dont le permis PL 585 pour lequel TOTAL agit en tant qu'opérateur. En février 2011, TOTAL a acquis auprès de Spring Energy un intérêt de 40% sur les permis PL 554 et PL554B en Mer du Nord. TOTAL devient l'opérateur des deux permis ; un puits d'exploration est prévu en 2012.

## Impôts

En 2010, le gouvernement a reçu, par ses agences, un montant total de 18 073 millions de couronnes norvégiennes (NOK) (soit 2 992 millions de dollars) au titre des taxes payées par TOTAL E&P NORGE AS, dont 99,5% du montant représente l'impôt pétrolier (à comparer à 16 086 millions de NOK ou 5 570 millions de dollars reçus en 2009 et 26 856 millions de NOK ou 4.804 millions de dollars reçus en 2008).

\*\*\* Taux de change 2008: 1 USD = **5,59 NOK**

\*\*\*\* Taux de change 2009: 1 USD = **6,26 NOK**

\*\*\*\*\* 2010 des taux de change: 1 USD = **6,04 NOK**

## La Norvège et l'ITIE

Après avoir été acceptée comme pays candidat le 121 février 2009, la Norvège a été validée comme pays conforme à l'ITIE le 1er mars 2011. La Norvège doit être revalidée avant le 29 Février 2016. Les intervenants dans le processus peuvent demander que le Conseil de l'ITIE exige une nouvelle validation à tout moment jusqu'au 29 février 2016, s'ils pensent que le processus doit être revu.

En juin et juillet 2009, la Norvège a formalisé son groupe multipartite, le règlement de l'ITIE a été adopté et le pays a entamé son premier rapport. Toutes les entreprises extractives et agences gouvernementales compétentes actives en Norvège devaient déclarer tous leurs paiements et recettes de taxes, de licences et de redevances avant le 17 août 2009. Les formulaires de déclaration remplis sont compilés et rapprochés par le cabinet d'audit Deloitte qui a été choisi pour remplir la fonction de Conciliateur ITIE. Le Conciliateur a été choisi par le gouvernement norvégien à la suite d'une adjudication publique ouverte. Le premier Rapport ITIE norvégien a été publié lors de la conférence de lancement du 21 janvier 2010.

Le 11 novembre 2009, le groupe multipartite et le ministère du Pétrole et de l'Énergie norvégien ont émis un appel d'offres pour la sélection d'un consultant afin de valider la mise en œuvre de l'ITIE en Norvège. En février 2010, le MSG norvégien a choisi Oxford Policy Management + G-Partner en tant que Validateur. La validation de l'ITIE a été réalisée de février à mai, et le rapport de validation du projet a été accepté par le MSG et soumis au Secrétariat international de l'ITIE en Juin. Le Comité de validation a présenté ses observations au Validateur en septembre 2010. La Norvège a soumis son rapport final de validation en Novembre 2010

Le 26 juin, le groupe multipartite norvégien a été formalisé lorsqu'il a été nommé par le King-in-Council (le roi en son conseil). Les exigences de déclaration pour les entreprises et les agences gouvernementales ont été adoptées avec le "Regulation on reporting and reconciliation of revenue flows from petroleum activity" qui est entré en vigueur le 1er juillet. Le règlement est disponible en norvégien sur le lovdata norvégien.