



Transparence Financière

L'exemple de Total au Royaume-Uni
Août 2011



TOTAL

Le cadre contractuel de l'activité de Total au Royaume-Uni

Total Exploration & Production UK (TEP UK) est l'une des plus importantes filiales de la Branche Exploration Production du Groupe Total et l'un des plus importants opérateurs sur le plateau continental du Royaume-Uni, en terme de production (3^{ème}) et réserves (2^{ème}).

En 2010, TEP UK, avec une production de 207 kbb/j, a été le 4^{ème} plus important contributeur du Groupe Total en terme de production (près de 9% de la production annuelle du Groupe). Les 3 principaux sites de production de TEP UK sont :

- Northern North Sea (Alwyn, Dunbar, Ellon, Grant, Forvie, Nuggets, Jura)
- Central Graben (Elgin, Franklin, Glenelg, West Franklin)
- Activités Opérées par des Tiers (principalement Bruce et Alba)

TEP UK détient des intérêts dans 93 licences, dont 66 avec la qualité d'opérateur. La société opère également le terminal gazier de St Fergus, qui reçoit et traite du gaz provenant aussi bien du Royaume Uni que de Norvège.

TEP UK emploie environ 730 personnes, principalement à Aberdeen. Quelques 170 autres personnes sont détachées à l'étranger, soit au Siège, soit dans une autre filiale de la Branche E&P.

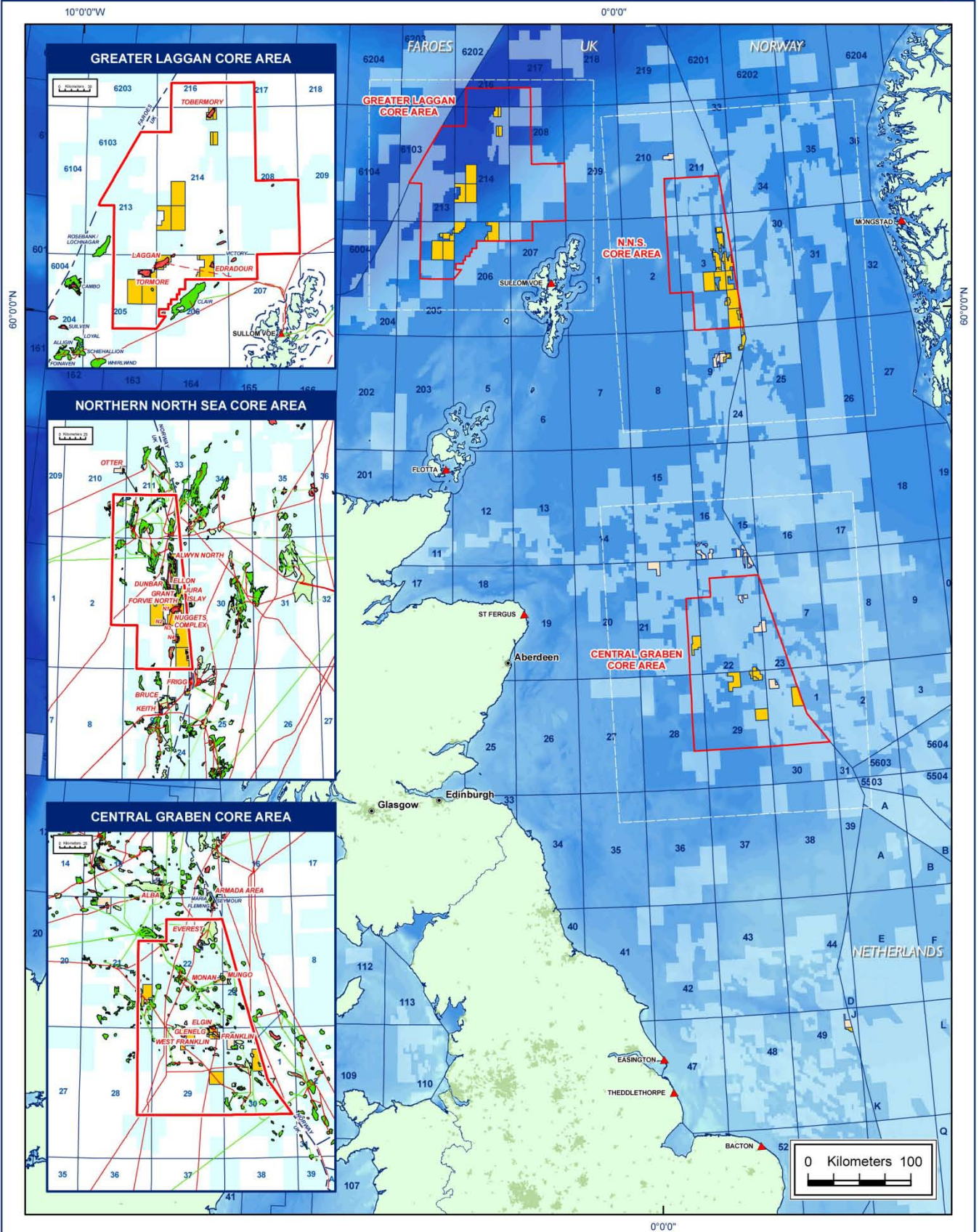
Portefeuille des permis de Total E&P UK (à Août 2011)

Licence	Field	Total's Interest in the Licence (%)	Total's Entry Date in the Licence	Operator
P 057 30/1b (South)		50,00	02/06/2010	BP Exploration Operating Company Ltd
P 059 22/20a	Monan Mungo	12,43	01/01/1996	BP Exploration Operating Company Ltd
P 059 23/16a	Mungo	12,43	01/01/1996	BP Exploration Operating Company Ltd
P 090 3/9a	Alywn North	100,00	25/11/1965	TOTAL E&P UK LTD
P 090 3/14a	Dunbar Ellon Grant	100,00	25/11/1965	TOTAL E&P UK LTD
P 090 3/14i		100,00	25/11/1965	TOTAL E&P UK LTD
P 090 3/15a	Ellon	100,00	25/11/1965	TOTAL E&P UK LTD
P 090 3/24a	Nuggets N4	100,00	25/11/1965	TOTAL E&P UK LTD
P 090 3/25a (Above 9000')	Nuggets N4	100,00	25/11/1965	TOTAL E&P UK LTD
P 090 3/25a (Below 9000')		67,21	25/11/1965	TOTAL E&P UK LTD
P 090 9/9a	Bruce	100,00	25/11/1965	TOTAL E&P UK LTD
P 090 9/9a (Excl. Bruce)		43,25	25/11/1965	TOTAL E&P UK LTD
P 110 16/29a	Moira	28,96	09/06/1970	BG International (CNS) Ltd
P 110 16/29g	Non-Unit Area	28,96	09/06/1970	BG International (CNS) Ltd
P 110 16/29a	Maria	28,96	09/06/1970	BG International (CNS) Ltd
P 110 16/29g	Armada	28,96	09/06/1970	BG International (CNS) Ltd
P 110 22/14a	Everest	14,48	09/06/1970	BG International (CNS) Ltd
P 118 3/20a	Nuggets N1	100,00	09/06/1970	TOTAL E&P UK LTD
P 118 10/1a	Frigg	100,00	09/06/1970	TOTAL E&P UK LTD
P 119 3/4a (Area C)		100,00	30/05/1997	TOTAL E&P UK LTD
P 188 22/30b (Sub Area)	Elgin	46,17	16/03/1972	ELF EXPLORATION UK LTD
P 194 9/5a	Frigg	100,00	23/07/1993	TOTAL E&P UK LTD
P 199 3/8e	Dunbar	100,00	06/07/1992	TOTAL E&P UK LTD
P 208 3/13a	Dunbar	100,00	19/11/1992	TOTAL E&P UK LTD
P 209 9/8a (Bruce)	Bruce	25,00	19/06/1990	BHP Billiton Petroleum GB Ltd
P 209 9/8a (Keith)	Keith	25,00	19/06/1990	BHP Billiton Petroleum GB Ltd
P 209 9/8a (Non-Keith/Non-Bruce)		43,25	19/06/1990	BHP Billiton Petroleum GB Ltd
P 213 16/26 (Area A)	Alba	12,65	16/03/1972	Chevron North Sea Ltd
P 213 16/26 (Area C)		12,65	16/03/1972	Chevron North Sea Ltd
P 226 210/15a	Otter	50,00	16/03/1972	TAQA Bratani Limited
P 229 3/30a		42,00	16/03/1972	TOTAL E&P UK LTD
P 229 4/26a		62,00	16/03/1972	TOTAL E&P UK LTD
P 239 3/19a (Common Zone)		100,00	16/03/1972	TOTAL E&P UK LTD
P 239 3/19a (Exclusion Zone)	Nuggets N1	100,00	16/03/1972	TOTAL E&P UK LTD
P 239 3/19a	Nuggets N3	100,00	16/03/1972	TOTAL E&P UK LTD

Transparence Financière
L'exemple de Total au Royaume-Uni

Licence	Field	Total's Interest in the Licence (%)	Total's Entry Date in the Licence	Operator
P 244 21/2a (Cretaceous)		23,33	16/03/1972	Nexen Petroleum UK Ltd
P 268 3/10b	Alywn North	100,00	01/10/1995	TOTAL E&P UK LTD
P 276 9/9b	Bruce	11,03	19/06/1990	BP Exploration Operating Company Ltd
P 276 9/9c		43,25	19/06/1990	BP Exploration Operating Company Ltd
P 281 3/9b Dunbar	Dunbar	100,00	21/10/1992	TOTAL E&P UK LTD
P 281 3/9d		100,00	21/10/1992	TOTAL E&P UK LTD
P 281 3/8f (Part)	Dunbar	100,00	01/04/2007	TOTAL E&P UK LTD
P 284 3/14b	Dunbar	100,00	05/08/1978	TOTAL E&P UK LTD
P 284 3/14c		100,00	05/08/1978	TOTAL E&P UK LTD
P 284 3/14d Grant	Grant	100,00	05/08/1978	TOTAL E&P UK LTD
P 284 3/14g		100,00	05/08/1978	TOTAL E&P UK LTD
P345 16/27b (Excl. Britannia)		26,00	17/12/1980	Chevron North Sea Ltd
P 355 22/4a	Armada	26,72	17/12/1980	BG International (CNS) Ltd
P 355 22/4a	Residual area	26,72	17/12/1980	BG International (CNS) Ltd
P 356 22/5b (Excl Armada)	Seymour	5,50	17/12/1980	BG International (CNS) Ltd
P 356 22/5b	Armada	5,50	17/12/1980	BG International (CNS) Ltd
P 362 29/5b	Elgin Franklin	46,17	17/12/1980	ELF EXPLORATION UK LTD
P 363 30/1c		50,00	02/06/2010	BP Exploration Operating Company Ltd
P 404 9/10a (Excl. Frigg)		100,00	22/04/1981	TOTAL E&P UK LTD
P 404 9/10a	Frigg	100,00	22/04/1981	TOTAL E&P UK LTD
P 416 3/4a part	Alywn North	100,00	26/10/1982	TOTAL E&P UK LTD
P 455 49/5a	Markham	2,50	01/01/1995	Venture North Sea Gas Ltd
P 491 3/19b	Nuggets N2	100,00	01/10/1993	TOTAL E&P UK LTD
P 591 16/29c	Residual area	31,65	04/06/1987	BG International (CNS) Ltd
P 591 16/29c	Armada	31,65	04/06/1987	BG International (CNS) Ltd
P 622 3/20b	Nuggets N1	100,00	01/10/1993	TOTAL E&P UK LTD
P 666 22/30c	Elgin	46,17	20/07/1989	ELF EXPLORATION UK LTD
P 666 29/5c	Franklin	46,17	20/07/1989	ELF EXPLORATION UK LTD
P 701 49/10b	Markham	50,80	20/07/1989	TOTAL E&P UK LTD
P 724 3/14e		100,00	13/06/1997	TOTAL E&P UK LTD
P 752 29/4d	Gleneig Franklin	49,47	14/06/1991	ELF EXPLORATION UK LTD
P 911 206/1a		80,00	09/06/1995	TOTAL E&P UK LTD
P 967 214/4a		50,00	31/07/2009	TOTAL E&P UK LTD
P 967 214/5a		50,00	31/07/2009	TOTAL E&P UK LTD
P 967 214/9a		50,00	31/07/2009	TOTAL E&P UK LTD
P 967 214/10a		50,00	31/07/2009	TOTAL E&P UK LTD
P 1021 210/20d	Otter	50,00	23/12/1998	TAQA Bratani Limited
P 1159 205/5a		80,00	01/12/2004	TOTAL E&P UK LTD
P 1159 205/5d		80,00	01/12/2004	TOTAL E&P UK LTD
P 1453 206/3a		75,00	01/04/2007	TOTAL E&P UK LTD
P 1453 206/3b		75,00	01/04/2007	TOTAL E&P UK LTD
P 1453 206/4a		75,00	01/04/2007	TOTAL E&P UK LTD
P 1572 214/17		56,00	12/02/2009	TOTAL E&P UK LTD
P 1572 214/21b		56,00	12/02/2009	TOTAL E&P UK LTD
P 1572 214/22		56,00	12/02/2009	TOTAL E&P UK LTD
P 1626 29/3b		75,00	12/02/2009	TOTAL E&P UK LTD
P 1678 205/4b		80,00	12/02/2009	TOTAL E&P UK LTD
P 1754 3/18		100,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1755 3/25b		50,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1755 3/30b		50,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1755 4/21		50,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1755 4/26b		50,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1789 21/25c		100,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1816 29/15a		100,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1822 30/8		100,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1838 205/5c		80,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1838 205/9		80,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD
P 1838 205/10		80,00	10/01/2011	TOTAL E&P UK LTD

NORTHWEST EUROPE



Production et Projets de Total au Royaume-Uni ⁽¹⁾

Production SEC* de TOTAL			
Année	Production Combinée	Liquides	Gaz
	kbep/j	kb/j	Mpc/j
2008	213	91	651
2009	217	90	689
2010	207	80	688

* SEC : Securities and Exchange Commission

Au Royaume-Uni, où TOTAL est présent depuis 1962, la production du Groupe s'est établie à 207 kbep/j en 2010, contre 217 kbep/j en 2009 et 213 kbep/j en 2008. Cette production provient pour 86% de champs opérés, répartis sur deux zones principales : la zone d'Alwyn, au nord de la mer du Nord, et la zone d'Elgin /Franklin, dans le Central Graben.

- o Sur la zone d'Alwyn, la mise en production de satellites ou de nouveaux compartiments des réservoirs permet de maintenir le potentiel de production. La capacité des installations de traitement et de compression de la plate-forme d'Alwyn (530 Mpc/j) a été portée à 575 Mpc/j pendant l'arrêt de maintenance de l'été 2008.

Le puits N52, foré sur Alwyn (100%) dans un nouveau compartiment du réservoir Staffjord, a été mis en production en février 2010 avec un débit initial de 15 kbep/j (gaz et condensats).

Le gisement de Jura (100%), découvert fin 2006, est entré en production en mai 2008 à partir de deux puits sous-marins connectés à l'oléoduc reliant Forvie Nord et Alwyn. La capacité de production du champ est de 50 kbep / j (gaz et condensats).

Les études de développement sur Islay (100%), deuxième découverte de gaz et condensats réalisée en 2008 et située dans un panneau faillé immédiatement à l'est de Jura, ont été finalisées et le développement approuvé en juillet 2010. L'entrée en production est prévue pour le second semestre 2011 avec une capacité de production de 15 kbep/j.

Fin 2008, TOTAL a augmenté sa participation dans le champ d'Otter, la portant de 54,3% à 81%. Un accord de cession de cette participation a été conclu en 2010 et devrait se réaliser en deux phases entre 2011 et 2012.

Le développement des champs d'Elgin (35,8%) et de Franklin (35,8%), en production depuis 2001, a fortement contribué à la présence du Groupe au Royaume-Uni. Sur le champ d'Elgin, le puits intercalaire foré entre novembre 2008 et septembre 2009 est entré en production en octobre 2009 au rythme de 18 kbep/j. Le forage d'un deuxième puits intercalaire s'est achevé en 2010 et il a été mis en production en mai à un débit de 12 kbep/j. Le forage de ce type de puits dans un réservoir haute pression/haute température fortement déplété constitue une importante avancée technologique.

Le développement complémentaire de West Franklin par une phase 2 (forage de trois puits supplémentaires et installation d'une nouvelle plate-forme reliée à Elgin) a été approuvé en novembre 2010. Cette phase devrait permettre le développement d'environ 85 Mbep en 100%. La mise en production est attendue fin 2013.

Dans le cadre d'un accord signé en 2005, TOTAL a acquis un intérêt de 25% dans deux blocs situés à proximité d'Elgin et de Franklin, en forant un puits d'appréciation sur la structure de Kessog. Cet intérêt a été porté à 50% en 2009.

- o Sur la zone West Shetland, la participation de TOTAL a été portée à 80% sur les champs de Laggan et Tormore début 2010.

La décision d'investissement du projet Laggan/Tormore est intervenue en mars 2010 et la production commerciale devrait démarrer en 2014 avec une capacité prévue de 90 kbep / j. Le schéma de développement conjoint sélectionné par TOTAL et son partenaire comprend des installations de production sous-marines et un traitement des effluents (gaz à condensats) dans une usine construite près du terminal de Sullom Voe, dans les îles Shetland. Le gaz devrait ensuite être exporté sur le terminal de Saint-Fergus au travers d'une nouvelle ligne connectée au gazoduc de Frigg (FUKA).

En 2010, la participation du Groupe dans le permis P967 (opérateur), qui comprend la découverte de gaz de Tobermory, a été portée de 43,75% à 50%. Ce permis est situé au nord de Laggan /Tormore.

Début 2011, une découverte de gaz à condensats a été réalisée sur la licence d'Edradour (75%, opérateur).

TOTAL possède également des participations dans dix actifs opérés par des tiers, dont les plus importants en termes de réserves sont les champs de Bruce (43,25%) et d'Alba (12,65%). La participation du Groupe dans le champ de Nelson (11,5%) a été cédée en 2010.

Impôts

En 2010, Total E&P UK a versé la somme totale de £670 millions à l'administration fiscale du Royaume-Uni, contre £1 158 millions en 2008 et £713 millions en 2009. Cette somme correspond aux montants versés au titre des taxes suivantes :

- Corporation Tax (CT)
- Supplementary Corporation Tax (SCT)
- Petroleum Revenue Tax (PRT)

Le Royaume-Uni et l'ITIE

L'Initiative sur la Transparence des Industries Extractives (ITIE) a été lancée par Tony Blair en 2002.

La première conférence ITIE a été tenue à Londres en juin 2003.

Le Royaume-Uni est l'un des pays qui soutient l'ITIE.

Her Majesty's Revenue and Customs (HMRC) publie les revenus annuels du Royaume-Uni perçus au titre de la fiscalité des activités pétrolières et gazières, sur le site Web suivant :

http://www.hmrc.gov.uk/stats/corporate_tax/table11_11.xls

(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.