

Paris, le 24 février 2012

## Total démarre l'exploitation d'Usan, nouveau projet en eaux profondes au Nigeria

2, place Jean Millier  
La Défense 6  
92 400 Courbevoie France  
Tel. : 33 (1) 47 44 58 53  
Fax : 33 (1) 47 44 58 24

Martin DEFFONTAINES  
Laurent KETTENMEYER  
Matthieu GOT  
Karine KACZKA

Robert HAMMOND (U.S.)  
Tel. : (1) 713-483-5070  
Fax : (1) 713-483-5629

TOTAL S.A.  
Capital 5 909 418 282,50 euros  
542 051 180 R.C.S. Nanterre

[www.total.com](http://www.total.com)

Total, opérateur du Bloc OML138, annonce le démarrage de la production du champ offshore d'Usan au Nigeria, selon le calendrier prévu. Usan est le deuxième développement en offshore profond opéré par Total au Nigeria, dont la mise en service intervient moins de trois ans après celle d'Akpo.

Découvert en 2002, le champ d'Usan se situe à 100 kilomètres environ au large de la côte sud-est du Nigeria, dans des profondeurs d'eau allant de 750 à 850 mètres. Le développement d'Usan comprend une unité de production, de traitement et de stockage (FPSO), conçue pour produire 180 000 barils d'huile par jour et possédant une capacité de stockage de 2 millions de barils. Sa taille (320 mètres de long par 61 mètres de large) en fait l'un des plus grands navires de ce type au monde. Le développement comprend également 42 puits raccordés au FPSO par un réseau sous-marin de 70 kilomètres de long.

Selon Yves-Louis Darricarrère, Directeur général de la branche Exploration-Production de Total :

*« Je suis particulièrement fier d'annoncer le démarrage de ce projet majeur, aux côtés de NNPC, la compagnie nationale. Ce projet illustre la capacité de Total, le principal opérateur de grands développements en offshore profond dans le Golfe de Guinée, à gérer des projets de grande ampleur qui vont contribuer à remplir les objectifs de croissance de production du Groupe et du pays. En sa qualité d'opérateur, Total a introduit plusieurs innovations technologiques dont une en particulier visant à réduire drastiquement le brûlage du gaz et donc à minimiser l'impact sur l'environnement. Je suis également fier du record que représente la part majoritaire - 60 % des heures travaillées - du développement réalisé au Nigeria. Cela contribue à renforcer le savoir-faire du Nigeria dans le domaine de l'exploitation des hydrocarbures en eaux profondes. »*

Le projet Usan intègre un niveau sans précédent de prestations locales, puisque plus de 500 000 heures travaillées d'ingénierie et 14 millions d'heures travaillées dans la construction et l'installation ont été réalisées au Nigeria. La construction du FPSO comprenait l'intégration offshore de 3 500 tonnes de structures fabriquées au Nigeria. Par ailleurs, d'importants programmes de formation professionnelle ont été déployés localement afin de favoriser un transfert durable de compétences.

Total E&P Nigeria Ltd., filiale à 100 % de Total, opère l'OML 138 avec une participation de 20 %, le concessionnaire étant Nigerian National Petroleum Corporation (NNPC). Les partenaires de Total sont Chevron Petroleum Nigeria Ltd. (30 %), Esso E&P Nigeria (Offshore East) Ltd. (30 %) et Nexen Petroleum Nigeria Ltd. (20 %).

## Total Exploration-Production au Nigeria

En 2012, Total fêtera le cinquantième anniversaire de sa présence au Nigeria. La production revenant au Groupe au Nigeria s'établissait à environ 290 000 barils équivalent pétrole par jour en 2011.

Le développement des gisements en offshore profond constitue l'un des principaux axes de croissance de Total au Nigeria, où le Groupe exploite le champ d'Akpo sur l'OML 130 et se prépare également à développer le champ Egina sur le même permis. La production offshore concerne également les OML 99, 100 et 102, qui sont opérés par le Groupe dans le cadre d'une joint-venture avec NNPC. Les principaux champs couverts par ces licences sont Amenam-Kpono, Edikan et Ofon. S'agissant d'Ofon, Total a entamé dernièrement la deuxième phase de développement, qui est principalement destinée à récupérer les réserves de gaz naturel. Ofon phase 2 représente un pas décisif dans le plan de réduction du brûlage du gaz à la torche et des émissions de gaz à effet de serre du Groupe.

La production onshore de Total est assurée par l'OML 58, que le Groupe opère également dans le cadre de son association avec NNPC. Les principaux actifs sont le champ de pétrole d'Obagi et le champ de gaz naturel d'Ibewa. Il est prévu d'augmenter la capacité de production de gaz naturel et de condensat de la licence afin d'alimenter le marché intérieur.

Par ailleurs, la part de production non opérée revenant au Groupe est significative au Nigeria, avec en particulier la participation de 10 % dans la joint-venture SPDC et la participation de 12,5 % dans le champ de Bonga opéré par SNEPCO. Total détient également une participation de 15 % dans NLNG, dont la capacité de production de gaz naturel liquéfié a été augmentée à 21,9 millions de tonnes par an lorsque le Train 6 est entré en production fin 2007.

Total s'engage en faveur du développement des communautés locales, et les heures travaillées au Nigeria représentent respectivement 60 % et 90 % des projets Usan et OML 58. Le Groupe contribue également à accroître l'expertise des compagnies nigérianes dans le domaine des eaux profondes, notamment dans la région du Delta du Niger, d'où sont originaires plus de la moitié des employés nigériens de Total et où se déroule la majorité des activités du Groupe dans le pays.

\* \* \* \* \*

Total est l'un des tout premiers groupes pétroliers et gaziers internationaux, exerçant ses activités dans plus de 130 pays. Le Groupe est également un acteur de premier plan de la chimie. Ses 96 000 collaborateurs développent leur savoir-faire dans tous les secteurs de ces industries : exploration et production de pétrole et de gaz naturel, raffinage et distribution, énergies nouvelles, trading et chimie. Ils contribuent ainsi à satisfaire la demande mondiale en énergie, présente et future.  
[www.total.com](http://www.total.com)