

Total adquiere una participación en el Bloque 1 de la zona de desarrollo conjunto



Mapa de Nigeria. Pinche en el mapa para obtener detalles

15 de julio de 2010

Total anuncia la firma de un acuerdo para adquirir la integralidad de la participación de Chevron (45,9%) en el Bloque 1 de la «Joint Development Zone» (JDZ). De esta forma Total se convierte en el operador de este bloque, en colaboración con Addax Petroleum JDZ 1 Limited, Dangote Energy Equity Resources y Sasol Exploration and Production Nigeria Limited. La JDZ se rige mediante un tratado firmado en 2001 por Nigeria y Sao Tomé y Príncipe con una duración de 45 años. La transacción está sometida a la aprobación de las actividades competentes.

El permiso se extiende a cerca de 700 kilómetros cuadrados en profundidades submarinas comprendidas entre los 1 600 y los 1 800 metros. En el año 2006 se llevó a cabo un descubrimiento en este permiso (pozo Obo-1). La proximidad de los permisos y de las instalaciones que Total opera en Nigeria permitirá realizar ahorros en el desarrollo de los recursos de este permiso.

Con esta adquisición de participaciones, Total sigue adelante con su estrategia de desarrollo de sus actividades de Exploración & Producción en el Golfo de Guinea.

Total Exploración & Producción en África

En 2009, la cuota de producción de Total en África se estableció en 750 000 barriles equivalente de petróleo por día (incluyendo la de las filiales no consolidadas), representando el 33% de la producción total del Grupo.

África representa uno de los principales polos de crecimiento de la producción del Grupo. Sus actividades de exploración y de producción se sitúan esencialmente en los países del Golfo de Guinea – principalmente en Nigeria y en Angola – y en el norte de África.

El desarrollo de los yacimientos en offshore profundo representa uno de los principales ejes de crecimiento de Total en África. En Nigeria, el desarrollo del campo de Usan en el permiso OML 138, segundo desarrollo en offshore profundo de Total en el país, se inició a principios de 2008, y la producción debería comenzar en 2012. En el OML 130, se llevan a cabo los estudios de ingeniería para el desarrollo del campo de Egina, cerca de Akpo.