

=====

RESISTENCIA Número 54
BOLETÍN DE LA RED OILWATCH
Abril 2005

=====

Estimados Amigos,

Como lo anunciamos, Oilwatch ha preparado una serie de Boletines sobre la Integración regional en Asia, América Latina y África. Este número estará dedicado al continente africano. Incluimos información sobre la integración energética regional que se realiza a través del NEPAD, sobre los oleoductos y gasoductos y sobre los créditos de la banca multilateral destinados a este sector.

Miles de pueblos se han visto afectados, no solo por los impactos ambientales, asociados a las actividades petroleras pero también por las interminables violaciones a los derechos humanos que conllevan estas actividades, la agudización de guerras genocidas, dictaduras criminales y regímenes totalitarios. Estos impactos se verán agudizados con los planes de integración energética en la región.

A través de este boletín aspiramos a poner en su conocimiento algunos de los planes de integración energética en África. Esperamos que sea de su interés.

Un saludo fraterno,

SECRETARIA INTERNACIONAL DE OILWATCH

=====

CONTENIDOS:

1. LAS RESERVAS DE GAS Y PETRÓLEO EN ÁFRICA
 2. LA INICIATIVA NEPAD
 3. LOS PROGRAMAS DE PRIVATIZACIÓN EN ÁFRICA
 4. LAS REFORMAS FISCALES
 5. LA INTEGRACIÓN DE INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA EN ÁFRICA
 - 5.1. ÁFRICA DEL NORTE
 - 5.2. ÁFRICA DEL ESTE
 - 5.3. ÁFRICA DEL SUR
 - 5.4. ÁFRICA OCCIDENTAL Y CENTRAL
 - el WAGP
 - Chad - Camerún
 6. EL BANCO MUNDIAL
 7. EL BANCO EUROPEO DE INVERSIONES
 8. LAS EMPRESAS
- =====

1. LAS RESERVAS DE GAS Y PETRÓLEO EN ÁFRICA

África es un continente con 54 países de los cuales la mayoría tiene actividades hidrocarburíferas. Son conocidos, a nivel internacional, por sus reservas, los yacimientos de los países al norte del Sahel, sin embargo, a pesar de la creciente resistencia de los pueblos de la cuenca del Golfo de Guinea, las empresas petroleras tienen en la mira de esta región debido a la alta calidad de crudo, y a las facilidades legales y económicas que los gobiernos de esta región ofrecen a los inversionistas. A pesar de que la mayoría de los más de 800 millones de habitantes del continente no se han visto beneficiados luego de largas décadas de explotación petrolera, las empresas puján por abrir nuevos proyectos de exploración sin respetar si lo hacen en áreas frágiles, territorios indígenas o favoreciendo conflictos armados.

Cinco países dominan el escenario petrolero africano: Nigeria, Libia, Argelia, Angola y Egipto, en orden decreciente, que sumados alcanzan el 85% del total de extracción petrolera en el continente. Se calcula, de acuerdo a información de la industria, que África posee reservas probadas de cerca de 100.000 millones de barriles de petróleo (cerca del 9% del total mundial), y de 180.000 millones de barriles aún por descubrirse.

Actualmente, África extrae alrededor de 8'400.000 de barriles de crudo al día, el 10% del total mundial.

Otros países importantes en el sector son Gabón, Congo, Camerún, Túnez, Guinea Ecuatorial, República Democrática del Congo, Costa de Marfil, Sudán, entre otros. Desde hace pocos años, intensas actividades de exploración se están llevando a cabo en Mauritania, Namibia, Sudáfrica, Madagascar, y otros. Prácticamente no hay país en donde no se realicen nuevas investigaciones geológicas con el afán de encontrar yacimientos de petróleo o gas. Tradicionalmente han sido empresas europeas las que han dominado el mercado africano, aunque esta situación está cambiando.

PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (2003)	
en miles de barriles diarios	
Argelia	1857
Angola	885
Camerún	68
Chad	40
Congo (Brazzaville)	243
Egipto	750
Guinea Ecuatorial	249
Gabón	240
Libia	1488
Nigeria	2185
Sudán	255
Túnez	66
Otros países de África	74
Total África	8401

La reciente presencia de Bush en el continente solo confirma el interés que tiene este país por acrecentar su presencia y dominancia en África, para suplir sus necesidades energéticas. Como podemos ver en el cuadro siguiente sobre la relación entre las reservas y la producción, de gas y petróleo, África tiene recursos en abundancia, los mismos que están bajo la lupa de las grandes corporaciones mundiales. Si estos datos los comparamos con el consumo (cerca de 2.500.000 bdp), África tiene recursos de sobra para ser exportados.

REGIÓN	RELACIÓN RESERVAS / PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO (EN AÑOS)	RELACIÓN RESERVAS / PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL (EN AÑOS)
AMÉRICA DEL NORTE (INCLUYE MÉXICO)	9.54	12.24
AMÉRICA DEL SUR Y CENTROAMÉRICA	60.6	41.53
EUROPA Y EURASIA	60.84	17.13
ORIENTE MEDIO	278.32	88.06
ÁFRICA	97.47	33.2
ASIA (PACÍFICO)	43.39	16.59

Así fue que Bush llegó a varios acuerdos con algunos gobiernos de la región del Golfo de Guinea, con los cuales ese gobierno garantizaba la provisión de apoyo militar, a cambio de un flujo constante de hidrocarburos.

Pero también en marzo del 2004, los jefes del Estado Mayor de ocho países (Chad, Malí, Mauritania, Marrueco, Níger, Senegal, Argelia y Túnez) se reunieron por primera vez en la sede del comando militar estadounidense en Europa, en Alemania, la reunión trató sobre el futuro de la cooperación militar en la lucha global contra el terrorismo. Su atención se fijó en la necesidad de fortalecer la lucha en esta región, que representa una zona tapón entre el Maghreb y el África negra, es decir precisamente entre las zonas petroleras del Norte de África y aquellas del Golfo de Guinea.

Este interés se ve reforzado por las visitas de funcionarios de Estados Unidos al continente africano en los últimos 4 años. Collin Powell viajó a Gabón y Angola en septiembre del 2002, el presidente Bush a Senegal, Nigeria, Botswana, Uganda y Sudáfrica en julio del 2003, y se dio la visita de altos mandos militares de Estados Unidos a Ghana, Argelia, Nigeria, Angola, Sudáfrica, Namibia, Gabón, Santo Tomé y Príncipe, Níger y Túnez también a inicios del 2004.

Para facilitar su invasión corporativa y militar, en el año 2002, Bush, creó el programa de Operaciones de Contingencia y Entrenamiento en África - ACOTA (African Contingency Operations Training Assistance), que incluye la instalación del Sistema para centros de formación militar - Joint Combined Arms Training System (Jcats). El primero fue

inaugurado en Abuja, Nigeria en noviembre del 2003. A parte de Nigeria, solo Canadá cuenta con este sistema JCATS.

La estrategia de Estados Unidos en África es clara. Por un lado acceder a nuevos mercados entre los 800 millones de habitantes africanos, y por otro, el acceso a fuentes de energía estratégicas, a través de los programas de seguridad y militarización de la región. Las grandes reservas de petróleo y gas de África son evidentemente los objetivos principales de Bush. Se espera que en los próximos 10 años, África sea la segunda fuente de hidrocarburos para Estados Unidos, después del Oriente Medio. Las dos vías principales de transporte para los mercados de Estados Unidos será el oleoducto Chad-Camerún al Oeste, y al este el oleoducto Hagleig - Port-Sudán, el futuro oleoducto Chad - Sudán.

En este escenario no llaman la atención sucesos como el golpe de estado en julio del 2003 en Sao Tomé y Príncipe (STP), cuyas reservas de petróleo fueron recientemente descubiertas. Estas reservas están asociadas a los ricos yacimientos de Nigeria. Estados Unidos no demoró mucho en anunciar su intervención en el estado insular, y tres meses después del golpe, varias empresas estadounidenses anunciaron la inversión de USD 500 millones para explorar el mar que comparten los tres países Nigeria, Guinea Ecuatorial y STP. También se anunció la instalación de una base militar en alguna de las islas.

Para tener una visión completa de los intereses corporativos y militares de Estados Unidos, y los países -ahora aliados- de Europa podemos visitar el mapa que Le Monde Diplomatique ha realizado: <http://www.monde-diplomatique.fr/cartes/continentconvoite>

Pero África también cuenta con enormes reservas probadas de gas -su principal recurso hidrocarburiífero-, que ascienden a 13'780.000 millones de metros cúbicos - pudiendo llegar a ser 18'000.000 millones en el 2010-, el 7,8% del total mundial; extrae cerca de 140.000 millones de metros cúbicos, el 5,4% del total mundial. El 50% del gas en África es no-asociado al crudo, es decir que no es gas extraído desde reservorios de hidrocarburos que contienen petróleo. Nigeria posee el 78% de las reservas probadas de gas africano, aunque quema diariamente 2.500 millones de pies cúbicos de gas asociado. Aunque la mayor parte de la producción de gas de África aún se destina a la exportación hacia Europa, una gran parte se quema en los mecheros de los campos de gas.

En cuanto a nuevas reservas, se piensa que los yacimientos Cabinda y otros en Angola, Pande y Temane en Mozambique, así como Kudu en Namibia podrían ser súper gigantes reservorios de gas. Por ejemplo, el consorcio Shell-Engen-Texaco estima que sus hallazgos en Namibia podrían abastecer de gas a todo el sur de África.

Otros países de igual importancia, al norte del continente, son Egipto con su potencial creciente de refinación gasífera, Libia con sus casi 1,3 Tcm de gas natural, o Túnez con el campo offshore Miskar con 23.000 millones de metros cúbicos de reservas (el más grande reservorio de British Gas fuera del Reino Unido).

Algunos de los proyectos gasíferos del continente en la actualidad son los siguientes, aunque como veremos más adelante, a partir del año 2002, se han comenzado a implementar nuevos proyectos de carácter binacional, sub-regional o continental, a través de NEPAD y otros proyectos de inversión directa.

- Recuperación y uso del gas de mecheros en plantas de generación energética en Nigeria

- El proyecto "Nigerian LNG"
- Exportación de gas de Nigeria a Benin, Togo, y Ghana, desde campos liderados por CHEVRONTEXACO y Shell.
- Desarrollo de los campos Pande en Mozambique
- Sistema de gas-electricidad en Costa de Marfil
- Utilización del gas de Songo-.Songo en Tanzania para generación eléctrica.
- Desarrollo del campo Kudu en Namibia

PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL	
en miles de millones de metros cúbicos	
Argelia	82.8
Egipto	25.0
Libia	6.4
Nigeria	19.2
Otros países de África	8.1
Total África	141.4

Además de yacimientos, el continente africano posee alrededor de 50 refinerías en 25 países con una capacidad de refinación de alrededor de 3'000.000 de barriles al día, lo que equivale al 4% del total mundial. Egipto, Argelia, Sudáfrica, Nigeria, Libia, Marruecos y Kenia son los principales centros de refinación.

EMISIONES DE CO2

EMISIONES DE CO2 A PARTIR DEL CONSUMO DE HIDROCARBUROS FÓSILES 2002	
(Miles de Toneladas Métricas Equivalentes)	
Argelia	22.250
Angola	4.260
Benin	450
Botswana	1.060
Burkina Faso	310
Burundi	120
Camerún	1.700
Cabo Verde	40
Chad	60
Comoros	30
Congo (Brazzaville)	860
Costa de Marfil	1.510
Djibouti	520
Egipto	37.620
Eritrea	190
Etiopia	970
Gabón	1.300

Gambia	80
Ghana	1.430
Guinea	370
Guinea-Bissau	100
Guinea Ecuatorial	1.080
Kenia	2.240
Lesotho	60
Liberia	100
Libia	12.870
Madagascar	440
Malawi	220
Malí	160
Mauritania	870
Mauritius	1.120
Marruecos	8.380
Mozambique	440
Namibia	660
Níger	360
Nigeria	25.070
Reunión	720
República Centro Africana	90
República Democrática de Congo (Kinshasa)	560
Rwanda	230
Sao Tome y Príncipe	30
Senegal	1.220
Seychelles	170
Sierra Leone	260
Somalia	200
Sudáfrica	102.990
Sudán	2.350
Swazilandia	230
Tanzania	880
Togo	320
Túnez	5.830
Uganda	380
Saharai (Sahara Occidental)	80
Zambia	620
Zimbabwe	4.030
TOTAL EMISIONES DE ÁFRICA (2002)	250.490
EMISIONES DE ESTADOS UNIDOS (2002)	5'870.000

Es decir que Estados Unidos emite más de 23 veces más CO2 que todos los países de África juntos.

=====

2. LA INICIATIVA NEPAD

Debido a las grandes reservas en hidrocarburos las principales trasnacionales petroleras se encuentran en el continente africano, las mismas que con el aval de los gobiernos africanos, están diseñando un sistema de integración comercial y de infraestructura para poder acceder a los principales yacimientos de gas y petróleo. Estos proyectos cuentan con el aval del sistema de las Naciones Unidas, a través de su política de apoyo a las nuevas asociaciones público-privadas, y con el financiamiento de instituciones financieras internacionales, agencias de crédito para las exportaciones, y la banca privada.

La iniciativa del NEPAD (en inglés, New Partnership for Africa's Development) fue conceptualizada en 1999, con las metas concretas de acelerar la integración económica, de infraestructura, de acceso a los recursos naturales del continente, así como la reducción de riesgos para los inversionistas a través de reformas legales e institucionales.

Las estrategias del NEPAD son: el aumento de la productividad agrícola, industrial, extractivista y la liberalización de las economías africanas. Busca la total apertura comercial, la asistencia técnica y financiera, bajo los tramposos lemas de la "erradicación de la pobreza" y la "mejora de la calidad de vida" y otras prioridades formales, cobijadas en el discurso neoliberal de la transparencia y la gobernabilidad.

El primer encuentro de las partes del NEPAD ocurrió en Sudáfrica, en octubre de aquel año. Fue un diálogo encabezado por los líderes políticos Hosni Mubarak de Egipto, Olusegun Obasanjo de Nigeria, Thabo Mbeki de Sudáfrica, Abdoulaye Wade de Senegal y Abdelaziz Bouteflika de Argelia, con el aval de la OAU, Organización de la Unidad Africana, la misma que en julio del 2001 aprobó el marco referencial estratégico del NEPAD.

El Banco Africano de Desarrollo (BAD), que ha comprometido su apoyo a numerosos proyectos dentro de los Planes de Acción de Corto Plazo (STAP) del NEPAD por más de 370 millones de dólares, es uno de los principales soportes de esta iniciativa. Otros socios son los gobiernos de Estados Unidos y de Europa, otras Instituciones Financieras Internacionales y, por supuesto, las corporaciones transnacionales.

En los planes del NEPAD, en el marco del STAP, están 52 proyectos de facilitación, 18 de desarrollo de capacidades, 36 son proyectos de inversiones y otros de carácter diverso. El total de los 124 proyectos asciende a más de 8.000 millones de dólares, la mitad de los cuales serán financiados por el sector privado.

PRIORIDADES Y PROYECTOS DEL NEPAD

Las prioridades establecidas oficialmente en la firma del acuerdo son las siguientes:

- enfermedades transmisibles, como malaria, tuberculosis y VIH/SIDA
- tecnología y comunicaciones
- reducción de la deuda externa
- acceso a mercados
- paz y seguridad
- democracia
- desarrollo humano
- incremento de las inversiones

- inserción al mercado global
- aumento del flujo de capitales y de la ayuda oficial para el desarrollo

Las principales áreas de inversión son:

a) Agricultura:

Manejo de recursos de agua y suelos. Esto significa la potencial privatización de estos recursos. Algunos socios para este sector son: el Global Environment Facility (GEF), el Banco Mundial, el BAD, la FAO y otras agencias donantes. También se considera el manejo y mejora de infraestructura agrícola e innovación tecnológica y mejora de la productividad (posibilidades de introducción de semillas transgénicas, etc.). Aquí, algunos de los socios son el Foro la Investigación Agrícola (FARA), el Banco Mundial, la FAO y el CGIAR.

b) Promoción del Sector Privado:

Pretende formular políticas y normas para facilitar las condiciones más favorables para los inversores.

c) Integración de la Infraestructura Regional:

El NEPAD ha identificado muchos proyectos vinculados con energía, transporte y comunicaciones en el continente africano. El BAD, el Banco Mundial y otras instituciones financieras son los socios de estos proyectos.

d) Proyectos de diagnóstico y factibilidad:

Se refieren a proyectos de identificación de proyectos de acuerdo a las necesidades de cada país y de acuerdo a los subsectores. Estudios de factibilidad, facilitación, etc.

e) Proyectos de ENERGÍA cuyos objetivos son:

- desarrollo de energía, abundante y barata, a través de la racionalización de la distribución territorial;
- facilitar el acceso a fuentes de energía segura, con un incremento del 10 al 35 % en los próximos 20 años;
- garantizar el abastecimiento de energía a las actividades de producción, que apunte hacia un aumento del crecimiento económico del 6%-7% promedio;
- revertir la degradación ambiental que está asociada con el uso de fuentes de energía tradicionales en el área rural;
- explotar y desarrollar el potencial hidroeléctrico de las cuencas hidrográficas de África;
- integrar al continente a través de redes de transmisión transfronterizas;
- reformar y armonizar las regulaciones y leyes relacionadas a las actividades hidrocarburíferas;

Al cabo de cinco años de vigencia del NEPAD, el sector de energía ha sido favorecido ampliamente a través de créditos de del BAD, del Banco de desarrollo de África del Sur (DBSA), así como de la Corporación de Desarrollo Industrial de Sudáfrica (DBSA).

A continuación presentamos algunos de los proyectos priorizados subregionalmente y con alcance continental en el sector de energía por el NEPAD en su Plan de Acción a Corto Plazo (STAP):

SUB-REGIÓN	PROYECTO	TIPO	ESTATUS	CATEGORÍA	PRIORIDAD
COMUNIDAD DE PAÍSES DEL ESTE DE ÁFRICA (EAC)	Oleoducto Kenia-Uganda	Inversiones	STAP	País a país	Alta
COMUNIDAD DE ESTADOS CENTROAFRICANOS (ECCAS)	Proyecto para el fortalecimiento de capacidades	Fortalecimiento de capacidades	STAP	Continental	Media
	Estudio para el Integrador Gran Inga (RDC)	Estudio	STAP	Continental	Alta
	Proyecto de facilitación de energía	Facilitación	STAP	Continental	Media
	Aporte Institucional para el consorcio de Energía de África central	Fortalecimiento de capacidades	Nuevo	Comunidad Económica Regional (REC)	No definido
	Plan Maestro de Interconexión Sub-regional (BAD)	Estudio	STAP	REC	Alta
COMUNIDAD ECONÓMICA DE ESTADOS DE ÁFRICA OCCIDENTAL (ECOWAS)	Proyecto de fortalecimiento de capacidades de energía	Fortalecimiento de capacidades (Incluye la creación de un Centro de Observación de Energía)	STAP	Continental	Alta
	Proyecto de facilitación de energía	Facilitación (Incluye los estudios para energía renovable, eficiencia, cooperación gas/petróleo), energía rural.	STAP	Continental	Alta
	Plan Maestro de Interconexión Sub-regional (Este, Oeste, Centro) (USAID, BAD, Japón)	Estudio	STAP	REC	Alta
	Consortio de Energía para África Occidental (USAID, Banco de Desarrollo de África Occidental,	Facilitación y estudios (USD 221 millones)	STAP	REC	Alta

	etc.)				
	WAGP - Gasoducto de África Occidental	Inversión	STAP	Iniciativa privada	Alta
COMUNIDAD PARA EL DESARROLLO DE ÁFRICA DEL SUR (SADC)	Proyecto de Corredor de Interconexión Occidental (anteriormente conocido como DRC -Angola-Namibia Estudio de Interconexión DRCANSA RDC, Angola, Namibia, Botswana y Sudáfrica han conformado una empresa para desarrollar este proyecto)	Estudio	STAP	País a país	Alta
	DRC - Integración Gran Inga (financia el BAD entre otros)	Estudio	STAP	Continental	Alta
	Proyecto hidroeléctrico Mepanda Uncúa	Inversión	STAP	País a país	Media
	Proyecto de interconexión Mozambique - Malawi (Banco Mundial e IDA- Asociación Internacional para el Desarrollo por USD 63 millones)	Inversión	STAP	País a país	Media
	Consocio de Energía de África del Sur	Facilitación	STAP	REC	Alta
	Estación de energía térmica a gas en Argelia e Interconexión con España (los socios son Compañía de Energía de Argelia, SONELGAz de Argelia, Red	Inversión	STAP	País a país	Alta
UNIÓN DEL Maghreb ÁRABE (UMA)					

	Eléctrica de España)				
	Estudio del Gasoducto Nigeria - Argelia	Estudio	STAP	País a país	Baja
	Fortalecimiento del proyecto de Interconexión Argelia - Marruecos (Se completará a fines del 2005, 400 Kw.)	Inversión	STAP	País a país	Alta
	Proyecto de gasoducto Túnez - Libia (ha desarrollarse hasta el 2007)	Inversión	STAP	País a país	Media

Detalle de los países que conforman estas sub-regiones:

EAC: Kenya, Uganda y Tanzania
ECCAS: Angola, Burundi, Camerún, República Centroafricana, Chad, Congo (Brazzaville), , Guinea Ecuatorial, Gabón, República Democrática del Congo-DRC (Kinshasa), Ruanda y Santo Tomé y Príncipe
ECOWAS: Benin, Burkina Faso, Cabo Verde, Costa de Marfil, Gambia, Ghana, Guinea Bissau, Liberia, Malí, Níger, Nigeria, Senegal, Sierra Leone y Togo
SADC: Angola, Botswana, , Lesotho, Malawi, Mauritius, Mozambique, Namibia, República Democrática del Congo-DRC (Kinshasa), Seychelles, Sudáfrica, Swazilandia, Tanzania, Zambia y Zimbabwe
UMA: Argelia, Libia, Marruecos, Mauritania y Túnez

Además está la sub-región de COMESA - Mercado Común del Este y Sur de África (Angola, Burundi, Comoros, Djiboutí, Egipto, Eritrea, Etiopia, Kenya, Madagascar, Malawi, Mauritius, Namibia, República Democrática del Congo-DRC, Rwanda, Seychelles, Sudán, Swazilandia, Uganda, Zambia y Zimbabwe) con la cual el NEPAD no registra proyectos prioritarios en energía, aunque si numerosos en los otros sectores.

=====

3. LOS PROGRAMAS DE PRIVATIZACIÓN EN ÁFRICA

Para que los planes de integración sean óptimos son necesarios varios cambios institucionales a nivel nacional, y la homogeneización de leyes, normas y reglamentos, tanto de hidrocarburos, como en temas ambientales, tributarios, de comunidades y áreas protegidas. Esto incluye pro supuesto también la privatización del sector de energía y la revisión y análisis de los sistemas fiscales.

En África los programas de privatización están bastante avanzados, sobre todo a partir de la última década. Algunos de ellos están también asociados con los proyectos de fortalecimiento institucional de NEPAD.

Algunos ejemplos son:

- En Guinea Ecuatorial, la distribución de hidrocarburos ha pasado a manos privadas de TotalFinaElf.
- La privatización final de Hydro-Congo ha llegado también a su fin. La refinación y la distribución estarán en manos extranjeras de Elf y Shell como interesados.
- En Ruanda, la estatal PetroRwanda ha vendido a Shell la mayoría de las acciones.
- En África del norte, el proceso de privatizaciones de la refinería Samir de Marruecos, comenzó en el año de 1996, cuando el 30% de la compañía fue vendida. La saudita Corral Petroleum (Corral) se quedó finalmente el 67% de las acciones en 1999. Corral adquirió el 71% de la refinería SCP.
- En Sudáfrica, Metro Gas de Johannesburgo ha sido privatizada. Enron y Sinergy, son las más opcionadas para ser adjudicados.
- La Comisión Petrolera de Malawi (PCC) ha sido completamente privatizada en marzo del 99.
- La empresa estatal de Nigeria, PNC, ha entregado varias concesiones para la reparación y mantenimiento de sus refinerías. Se ha visto forzada a esto, debido a las condiciones de las instalaciones, lo que estaba obligando al país a importar derivados.
- En Costa de Marfil, una inversión privada de \$84-millones aumentará la capacidad de refinación desde 59.000 bbl/d a 88.000 bbl/d, ha sido anunciada para la refinería Société Ivoirienne Raffinage (SIR). Gestoci, que es la empresa de almacenamiento y abastecimiento de hidrocarburos en este país esta siendo restaurada y estará posiblemente en manos de ENI/Agip, Elf, Mobil, Texaco, TotalFinaElf y Shell).
- También la capacidad de refinación de la refinería estatal de Ghana ha sido expandida desde 25.000 bbl/d hasta 45,000 bbl/d con inversión privada. Nuevas inversiones serán efectuadas para la adecuación de la refinería para procesar gas que vendrá de Nigeria.
- La empresa nacional de Benin, Sonacop (Société Nationale de Commercialization des Produits Pétroliers) también ha sido privatizada. La privada Continentale des Pétroles et D'Invesstissement (CPI), ha comprador el 55% de sus acciones, 10% se ha reservado para los empleados y el resto es estatal.

=====

4. LAS REFORMAS FISCALES

El NEPAD incluye numerosos estudios sobre reformas institucionales y legales en el sector transporte, telecomunicaciones, energía, etc. En África la participación del Estado es aún considerable, condición que los inversores corporativos esperan revertir.

A continuación presentamos un diagnóstico comparativo de la situación fiscal en varios países africanos con actividades offshore en África Occidental.

TABLA COMPARATIVA DE ALGUNOS SISTEMAS FISCALES (para aguas profundas)							
	NIGERIA	ANGOLA	COSTA DE MARFIL	CONGO	GABÓN	CAMERÚN	GUINEA ECUATORIAL
BONOS	A la firma: 0,5 millones Bono de producción: - 50mm bbls 0.2% del precio; - 100mm bbls 0.1% del precio. Bonos no recuperables	A la firma: \$ 10-\$70 millones Para 3 bloques ultra profundos en el 99 ¡Era de \$300 millones cada uno! Más de \$12 millones como bonos de producción	Negociable, sin embargo el modelo de contrato prevé \$12 millones	Ninguno	A la firma \$1-\$2 mm.	Ninguno	A la firma: \$0.5 mm Por el descubrimiento comercial: \$1 mm. Bono de producción: - \$ 2mm en 20,000 bdp; - \$5mm en 50,000 bpd. Los bonos de producción son recuperables.
REGALÍA	>200m: 12% >500m :8% >800m: 4% >1000m: 0%	Ninguna	Ninguna	15%	Las regalías se calculan en base una escala móvil.	Las regalías son un asunto final luego de que los inversores hayan garantizado un mínimo de participación de beneficios antes del pago de impuestos	10%
COSTOS DE RECUPERACIÓN	No hay límite	Límite del costo de recuperación: 50%.	Límite del costo de recuperación : 40%.	Límite del costo de recuperación : 70%	Límite del costo de recuperación : 75%.	No hay límite	No hay límite
BENEFICIO	Se divide con el gobierno así: - 20% en 350mm bbls; - 35% en 750mm bbls;	Se divide con el gobierno así: - <10% ROR al 15%; -<20% ROR al 30%;	Se divide con el gobierno así: -<30,000bpd al 40%; - <50,000bpd al	Se divide con el gobierno así: - <20,000bpd al 30%;	60/40 a favor del gobierno	Nada	Se divide con el gobierno así: - <30% ROR al 0% - <40% ROR al 20% -25% - <50% ROR al 40% -60%

	- 45% en 1000mm bbls; - 50% en 1500mm bbls; - 60% en 2000mm bbls; - Más de 2000mm bbls es negociable.	- <30% ROR al 40%; -<40% ROR al 55% ->45% ROR al 80%	44%; - <100,000 bpd al 46%. - <120 bpd al 46%	- <40,000bpd al 50%; - >40,000bpd negociable. Los beneficios se establecen en rondas de negociaciones.			- >50% ROR al 60% -80%
PARTICIPACIÓN DEL ESTADO EN el BENEFICIO	Nada	No se asume, sin embargo Sonangol puede participar hasta el 20% como un socio total en el trabajo.	Nada. Sin embargo, PETROCI puede participar por un 10% desde el inicio e incrementar su participación de beneficios hasta el 30% en descubrimientos comerciales.	Nada	Participación del Estado en un 25%	SNH participa con el 50% en descubrimientos comerciales y con 50% de todos los costos.	5%
IMPUESTOS A LA RENTA	50%.	50%.	35% Esto ya está incluido los beneficios del gobierno.	35%	incluido los beneficios del gobierno	48.65%	25%
ESTABILIDAD	Fija	Todos los términos e incluyen en cada contrato.	Todos los términos e incluyen en cada contrato	Todos los términos e incluyen en cada contrato	Todos los términos e incluyen en cada contrato	Todos los términos e incluyen en cada contrato	Todos los términos e incluyen en cada contrato
PROMEDIO DE PARTICIPACIÓN DEL GOBIERNO	64%-70%	64%	49%	64%	56%	74%-78%	65%

=====

5. LA INTEGRACIÓN DE INFRAESTRUCTURA ENERGÉTICA EN ÁFRICA

Desde hace algunos años, los proyectos de construcción de oleoductos y gasoductos de han incrementado. Muchos de estos son para el transporte fuera de la región africana o para transportar hidrocarburos entre países africanos, desde las zonas de extracción hasta zonas mineras, industriales o de refinación para su posterior exportación en derivados.

5.1. ÁFRICA DEL NORTE

La región norte de África es la de mayor crecimiento económico de la región. La mayoría de las reservas del continente están en esta zona (56%) así como la capacidad de refinación (54%) y la producción (49%), según datos del 2000. Tres países Argelia, Libia (miembros de la OPEP) y Egipto dominan el sector, aunque Marruecos y Túnez están pujando por competir.

EGIPTO - LIBIA: estos dos países están construyendo un oleoducto de 600 Km. para transporte de petróleo Libio desde Tobruk a Alexandria para ser refinado en Egipto. Costará cerca de \$300 millones.

EGIPTO - JORDANIA: En noviembre de 1998, BP-Amoco firmo un acuerdo con Egipto y Jordania para construir un gasoducto que atravesará el Sinai, pasará por el Golfo de Aqaba hasta Amman, en Jordania, llevando el gas del delta del Nilo. La parte norte del Golfo de Gables, está precisamente en la frontera entre Libia y Túnez. Esta área con un estimado de 3.700 millones de barriles de petróleo y 12 Tcf de gas natural será explotada por el consorcio binacional Libyan-Tunisian Joint Oil Company, con una participación compartida a partes iguales y la empresa nacional tunecina ETAP. En 1997, el consorcio de Arabia Saudita Nimr Petroleum (55%) y la empresa malaya Petronas (45%) obtuvieron la concesión total.

TRANSMED: ARGELIA-TÚNEZ-ITALIA El gasoducto Transmed tiene una extensión de 1.067 Km. y une los campos de gas natural Hassi R'mel de Argelia con Mazzara del Vallo en Italia en Italia. Transmed comprende el segmento que atraviesa Argelia, Túnez y bajo el mar Mediterráneo hasta Sicilia. Otra porción lleva gas desde Argelia hasta Eslovenia. Túnez se ha comprometido a comprar 14 Bcf/y del gas a Argelia (a través del ducto Transmed), hasta el año 2020. Túnez ya consume otros 25 Bcf/ que le llegan de ese mismo país. Mientras que Petrol Eslovenia se ha comprometido a comprar 21.000 millones de pies cúbicos al año.

MEG, ARGELIA-MARRUECOS-ESPAÑA-PORTUGAL (Maghreb-Europa Gas): El oleoducto MEG tiene un costo de \$2.500 millones de dólares y su trayecto cubre 1.620 Km. desde Hassi R'Mel en Marruecos hasta la península ibérica. El MEG tiene cinco secciones: 515 Km. desde Hassi R'Mel hasta la frontera marroquí, 522 Km. desde la frontera hasta el Estrecho de Gibraltar 45 Km. a través de este paso marítimo a una profundidad de cerca de 430 metros, 269 Km. desde las costas españolas hasta Córdoba y desde la des español hasta Portugal.

SUMED: Egipto tiene una importancia estratégica por sus operaciones en el Canal de Suez y el oleoducto Sumed (Suez - Mediterráneo). Este oleoducto es una alternativa al canal de Suez para el transporte de crudo desde el Golfo Pérsico hacia el Mediterráneo. El ducto tiene 320 Km. y va desde Ain Sukhna en el Golfo de Suez hasta Sidi Kerir en el

Mediterráneo. El oleoducto es propiedad de la compañía Arab Petroleum Pipeline Company, que es un consorcio entre Egipto (50%), Arabia Saudita (15%), Kuwait (15%), los Emiratos Árabes Unidos (15%) y Qatar (5%). Otra expansión está en camino, la misma que atravesará el mar Rojo Red desde Ain Sukhna hasta el punto más cercano de la costa saudita cerca de Sharm al Sheikh, y seguirá hasta el oleoducto principal de Arabia Saudita en Yanbu.

5.2. ÁFRICA DEL ESTE

A parte de los conflictivos yacimientos en Sudán, esta región de África tiene pocos recursos petrolíferos (0,3% del total continental), y la refinación significa cerca del 5% del total de África.

SUDÁN - MAR ROJO: La empresa Greater Nile Petroleum Operating Company (GNPOC) ha comenzado su producción al Sur de Sudán. El crudo es transportado a través de un oleoducto de 1.500 Km. hasta un terminal cercano a Port Sudan en el Mar Rojo. GNPOC es un consorcio entre empresas de Sudán, Canadá, China y Malasia.

KENIA - UGANDA: Los gobiernos de Kenia y de Uganda, en 1999, anunciaron un plan para la construcción de un poliducto para derivados de petróleo desde Eldoret al oeste de Kenia hacia Kampala, Uganda. El ducto con una capacidad de transporte 16.500 barriles diarios abastecerá a este último país y, adicionalmente, a través de otros medios de transporte, como tanqueros, trenes de carga, o gabarras a Ruanda, Burundi, y el noroeste de Tanzania así como a la república Democrática de Congo. La construcción de los 320 Km. de ducto costará \$80 millones y se cree estará listo a inicios de este año. La Canada Heritage Oil explorando en el oeste de Uganda en el Valle Rift.

UGANDA - TANZANIA: Uganda también ha invertido en un oleoducto de \$ 400 millones desde Dar es Salaam hasta Mwanza en Tanzania, en asociación con la empresa TPDC. Este ducto de 1.104 Km., también abastecerá de hidrocarburos a Uganda, Ruanda, Burundi y a la RDC.

KENIA - TANZANIA: La empresa Tanzania Petroleum Development Corporation (TPDC) se encuentra explorando arduamente en este país. El Banco Europeo de Inversiones ha entregado un préstamo a la empresa Kenya Pipeline Company para transportar crudo desde el puerto de Mombasa hasta las ciudades de Nairobi y Eldoret.

5.3. ÁFRICA DEL SUR

La producción al sur de África está dominada por Angola, aunque la refinación se concentra en Sudáfrica. Otro polo de refinación está en Madagascar, Zambia y también Angola. En el continente, Sudáfrica es el segundo mayor consumidor de petróleo, y es un importador neto de crudo. A fines del 2000, Sudáfrica solo extraía cerca de 200.000 bd BoE de petróleo y gas natural.

Los tres miembros de la Comunidad de Desarrollo Sudafricana (SADC), Angola, Mozambique y Tanzania han solicitado un crédito de 19 millones del BAD para financiar proyectos de exploración conjunta. Actualmente el SADC opera 42 proyectos por \$844 millones de dólares.

SONANGOL, la empresa estatal de Angola extrae alrededor de 800.000 bdp y espera alcanzar el millón de barriles en los próximos años. Desde 1980, la producción de petróleo de Angola se ha cuadruplicado. El principal enclave es el campo Cabinda, pero hay otros campos muy ricos también. Los nuevos descubrimientos no solo que han generado el interés de aumentar las exploraciones en el mar de Angola, sino en toda la costa occidental de África.

Por su parte, Mozambique ha firmado varios acuerdos para exploración de crudo con diversas compañías. BP y un consorcio liderado por Sasol de Sudáfrica tienen contratos con la Empresa Nacional Hydrocarbonetos (ENH), para los campos Temane, Sofala y M10. Estos descubrimientos requieren la fabricación de nuevas refinerías como la de Biera para 100.000-bbl/d. Mozambique también tiene acuerdos con empresas de Irán y Malasia que aspiran a invertir \$1.200 millones de dólares en el país. Los gobiernos de Malawi, Zambia y Zimbabwe, también desean ser socios de estos nuevos proyectos.

ZIMBABWE - MOZAMBIQUE: Noczim de Zimbabwe tiene planes de construir un poliducto adicional desde Biera, puerto de Mozambique, hasta su depósito en Msasa (en las afueras de la capital Harare). El ducto de 800 kilómetros servirá para cubrir la creciente demanda de crudo de Zimbabwe.

TAZAMA: Oleoducto Tanzania-Zambia. Este ducto tiene una extensión de 1.710 Km. para transportar crudo desde Dar es Salaam en Tanzania hasta la refinería Indeni en Indola en Zambia. El ducto es propiedad de los gobiernos de Zambia (67%) y Tanzania (33%), y tiene una capacidad de transportar 22.000 bbl/d (1.100 millones de toneladas métricas al año).

NAMIBIA - SUDÁFRICA: El campo de gas Kudu offshore de Namibia será una fuente de energía para los proyectos industriales de este país así como de Sudáfrica. Una planta de 750 MW será construida en Oranjemund, Namibia y un ducto de 700 kilómetros llevará gas a otra planta de energía de 1.000-MW en Cape Town, en Sudáfrica para dar energía a los proyectos industriales de acero de Saldanha así como a la Ciudad del Cabo.

MOZAMBIQUE - SUDÁFRICA: Mozambique proveerá de gas a Sudáfrica, desde sus campos Temane. Este gas se destinará a la región industrial de Gauteng y se transportará a través de un ducto de 925 Km. El consorcio compuesto por Arco de Estados Unidos, Sasol de Sudáfrica y Zarara Petroleum de Dubai opera el campo Temane así como el gasoducto. El mismo consorcio tiene otras áreas de exploración, Sofala y M10, mar adentro, serán usadas en el complejo industrial de Mozambique en Beira. A su vez el gas de Pande se destinarán a la creciente industria de Mozambique y a su capital Maputo.

5.4. ÁFRICA OCCIDENTAL Y CENTRAL

África occidental es la segunda región en cuanto a producción de petróleo en el continente y la tercera en cuanto a consumo. Nigeria, que posee el 99,4% de las reservas probadas de la subregión, es el mayor productor de crudo de África. Excluyendo a Nigeria, África Occidental es un importador neto de petróleo. Los principales importadores netos son Costa de Marfil, Ghana, Mauritania, y Senegal.

A inicios de la década, la región ha visto aumentar su producción a cerca de 900.000 bbl/d.

Los principales contribuyentes a este aumento son Guinea Ecuatorial (más 100.000 bbl/d), Congo (más de 90.000 bbl/d) y Gabón (más de 50.000 bbl/d). Mobil espera encontrar petróleo en alguno de los 22 bloques offshore en los que se encuentra explorando con el acuerdo con la empresa Sao Tome y Príncipe National Petroleum Company (STPETRO).

Benin, que produce una pequeña cantidad de crudo, en el campo Seme, espera expandir sus exploraciones offshore, tal como lo ha hecho su vecino Togo, con sus 15 bloques en oferta que ascienden a 4.100 Km².

Malí también ha iniciado su exploración con tres bloques en manos de la empresa estadounidense Stratic Energy Corporation. Los tres lotes cubren una extensión de (503.000 Km²), y se espera que sena exitosos ya que tienen una geología similar a las áreas de Argelia, Chad y Sudán.

Gambia, Ghana, Mauritania y Senegal tienen también proyectos avanzados en exploración petrolera. Mauritania ha encontrado recientemente petróleo frente a sus costas, y la principal empresas presente en el país es Woodside de Australia, la misma que espera comenzar su extracción en febrero del 2006.

Nigeria planea incrementar su producción en un 50% en los próximos cuatro años. De los cerca de 2 millones de barriles diarios, espera llegar a 3 millones con sus nuevos campos petroleros. Shell, en su campo EA, es la primera empresa en aplicar nuevas tecnologías de recuperación. Los socios financiarán \$400 millones de dólares. Los costos de la empresa nacional Nigerian National Petroleum Corporation (NNPC) serán asumidos por Shell, par ser recuperados con la producción del campo EA.

NIGERIA - CHAD: Un consorcio compuesto por Trinity Gas, Carlton Energy y la empresa de Nigeria, Oriental Energy Resources, han firmado un acuerdo para la exploración del bloque H en Chad. Se construirá un oleoducto desde Sedigi hasta la refinería en N'Djamena, Chad.

COSTA DE MARFIL - GHANA: Ambos países han firmado un acuerdo para la construcción de un gasoducto para llevar el gas natural de Costa de Marfil hasta Ghana para la generación de energía. Et acuerdo se inició en 1997. Los campos de gas son Kudu, Ibex y Eland. La industria minera de Ghana, principalmente los yacimientos de oro en Ashanti están entre los principales consumidores de este recurso.

SENEGAL - GUINEA-BISSAU tienen desde hace varios años un acuerdo de cooperación para el manejo de los recursos que se encuentran mar adentro en la zona fronteriza. Senegal recibe 85% de los beneficios y Guinea-Bissau 15%. En 1998, Benton Oil y Gas de Estados Unidos firmó un acuerdo de producción para el campo Dome Flore en aguas territoriales de ambos países.

EL GASODUCTO WAGP: El Gasoducto WAGP West Africa Gas Pipeline (Nigeria-Benin-Togo-Ghana) fue propuesto inicialmente hacia los años 80 por la Comunidad Económica de los Estados de África Occidental (ECOWAS), en conjunto con los gobiernos de Nigeria, Benin, Togo y Ghana. Aunque la propuesta inicial se basó en una

recomendación de Chevron sobre la información de reservas de gas de la región de Esclavos en Nigeria. En 1995, las cuatro naciones firmaron el acuerdo para la transmisión del gas natural.

Chevron, en 1997, completó la primera fase del proyecto Escravos Gas Project (EGP). En este proyecto, la empresa estatal Nigerian National Petroleum Corporation (NNPC) tiene el 60% y Chevron el 40%. Esta fase costó cerca de \$570 millones, y procesa alrededor de 165 millones de pies cúbicos por día de gas. La siguiente fase se inició en 1999. La creciente demanda de energía y la escasez consecuente del fenómeno del Niño en los años 97 y 98, en Ghana, Togo y Benin mantuvieron el interés por el proyecto. Así, el consorcio de Chevron, Shell, NNPC, Ghana National Petroleum Corp. (GNPC), Société Beninoise de Gaz (SoBeGaz), y la Société Togolaise de Gaz (SoToGaz) firmaron la segunda fase del proyecto.

El ducto de 670 Km. llevará desde Nigeria hasta Ghana, una capacidad máxima de 470 MMscfd. ChevronTexaco West African Gas Pipeline Co. Ltd. Es el operador con 38.2% de las acciones. Otros socios son Nigerian National Petroleum Corp. 26%, Shell Overseas Holdings Ltd. 18.8%, y la Takoradi Power Co. Ltd. 17%.

El WAGP tiene aproximadamente 990 kilómetros en el mar desde el proyecto EGP hasta Effasu en Ghana. Estaciones tierra adentro están en Lagos (Nigeria), Cotonou (Benin), Lome (Togo), Tema y Takoradi (en Ghana). La capacidad máxima del WAGP es de 600 Mmcf/d. El envío inicial es de 120 Mmcf/d, para el año 2002.

El costo del gasoducto es de \$400 millones, con un adicional de \$600 millones más para la construcción de las instalaciones de generación de energía que utilicen gas. Chevron ha firmado un acuerdo de 20 años para abastecimiento de gas natural, a través del WAGP, con la planta de Tema en Ghana, que recibir  40 Mmcf/d de gas natural.

Organizaciones de Nigeria han remitido sendas cartas al Banco Mundial con relación al Proyecto de Gasoducto de África Occidental, solicitándole que retire su apoyo al proyecto ya que hasta el momento no ha cumplido con las normas del banco para este tipo de proyectos. Uno de los argumentos de las organizaciones es que el gasoducto, supuestamente planteado por el consorcio para reducir la quema de gas en los mecheros de los campos de Nigeria y reducir los gases con efecto invernadero, no cumplir  con este objetivo.

Los operadores, no han logrado hasta el momento probar de qué manera va a reducir la quema del gas asociado. El gobierno de Nigeria estima que la quema de gas en el país asciende a más de 2500 millones de pies cúbicos al día, representando una pérdida económica de 2.500 millones de dólares al año. Y ha pedido formalmente a las empresas que operan en Nigeria que eliminen la quema de gas hasta el año 2008. Pero hasta el momento ninguna compa a ha presentado ningún plan viable para cumplir con esta meta. El WAGP será abastecido, de acuerdo a los documentos oficiales únicamente por gas no asociado, por lo que el Banco Mundial, al financiar el proyecto no está adquiriendo ningún compromiso concreto con el objetivo mayor de reducir el efecto invernadero.

Originalmente el proyecto fue diseñado para transportar gas, asociado y no asociado desde Nigeria hasta Benin, Togo, y Ghana. Dos joint ventures, una liderada por ChevronTexaco y otra por Shell abastecerá de gas el ducto. El mismo que saldr  del sistema de ductos

Escravos-Lagos (ELPS), que recibo ambos tipos de gas: asociado de ChevronTexaco y no asociado de Shell. En un principio la proporción esta de 60 - 40, pero el primero ira disminuyendo progresivamente.

Las organizaciones no gubernamentales se oponen totalmente a que este gasoducto transporte gas no asociado cuando el principal problema es el gas asociado producido en Nigeria.

Las organizaciones solicitan al Banco Mundial la NO aprobación de dicho proyecto y como condiciones exigen:

- * El gas transportado deberá ser 100% asociado
- * las empresas petroleras deben comprometerse a cumplir con la meta de hasta el año 2008 no quemar mas gas en Nigeria, debido a los impactos locales y globales que representa.
- * Se debe crear una comisión independiente de monitoreo de este proyecto, que además de seguimiento a todos los estándares de seguridad, medio ambiente.

Revelación de Contratos y corrupción:

Recientemente se ha agudizado los casos de corrupción al rededor de las actividades petroleras. 20.000 millones de Nairas en crudo desaparecido o el escándalo de Halliburton sobre US\$ 187 millones en el proyecto de Gas Natural Licuado. El apoyo del banco Mundial al WAGP, estará alimentando los casos de corrupción en el país.

La Corporación Financiera Internacional exige el acceso público de todo documento concerniente a contratos intergubernamentales. En el caso del WAGP esto no esta estipulado, por lo que las organizaciones también total acceso a los documentos del Contrato Internacional y Acuerdo de proyecto, ya se conoce, debilitará las leyes ambientales y sociales en los países afectados por el proyecto. También se conoce informalmente que los contratistas se verán eximidos de suscribir el proceso de registro regulará nivel nacional y la posibilidad de que tanto los gobiernos como los ciudadanos puedan demandar responsabilidad a los ejecutores del proyecto.

También manifiestan que hay preocupaciones por parte del Gobierno de Ghana que dice que el proyecto puede acarrear problemas económicos a su país. De hecho, el Secretario Ejecutivo de la Comisión de Energía de Ghana ha manifestado que el proyecto en realidad no constituye una prioridad económica para su país. Dado que los patrocinadores del proyecto han buscado el financiamiento para la mitigación de riesgos es prioritario que se asegure que el proyecto es económicamente viable.

Consulta a las comunidades:

Los problemas en Ghana sobre los procedimientos de consulta son frecuentes. No hay una adecuada información, y la gente se vera desplazada sin ningún tipo de posibilidad a que pueda negarse a los Planes de Acción para el reasentamiento de población.

En Nigeria, la presencia de compañías petroleras, ha sido la principal fuente de violencia. Y las empresas rechazan cualquier tipo de consulta a las comunidades locales.

El mismo escenario explosivo estará presente a lo largo del WAGP, como se pudo apreciar en las consultas de octubre del 2004, en Badagry. Las actividades petroleras en Nigeria han estado asociadas con historias de violencia en contra de las comunidades.

La participación de las comunidades en la toma de decisiones del proyecto WAGP evitará que los problemas de violencia vinculados a este tipo de actividades se presente en la zona del proyecto.

A pesar de la fuerte oposición a la forma en como se ha llevado este proyecto, los socios del WAGP, WAPCo Ltd., ha rectificado el deseo de seguir adelante con el proyecto, según lo anunció ChevronTexaco Corp. WAGP Co piensa terminar todo el proyecto en 2 años más.

OLEODUCTO CHAD - CAMERÚN

El proyecto consiste en tres componentes principales. La extracción de crudo de los campos de Doba en Chad, un oleoducto que atraviesa Camerún e instalaciones de exportación. El campo Doba consta de tres lotes (Bolobo, Kome y Miandoum) que producen un estimado de 225.000 bbl/d. Se calcula que se perforarán un total de 300 pozos con una producción máxima de un total de 900 millones a 1.000 millones de barriles de petróleo en su tiempo de vida de 25 a 30 años. El oleoducto de 1.5000 Km. llega al terminal de Kribi en Camerún.

La porción que atraviesa Chad es de 170 Km. la primera estación de bombeo pertenece a la empresa TOTCO (Tchad Oil Transport Company) que es un consorcio entre los operadores del campo Doba Exxon (34%), Shell (34%), Elf (17%) y el gobierno de Chad (15%). La sección que cruza territorio camerunés es de 880 Km. será construido y operado por COTCO (Cameroon Oil Transport Company). COTCO consiste en un consorcio de Exxon (34.6%), Shell (34.6%), Elf (17.3%), el gobierno de Camerún (8.5%) y el gobierno de Chad (5%). Las instalaciones para la exportación consiste en una estación de reducción de presión onshore, un ducto offshore de 12 Km. y una instalación d almacenamiento offshore y de carga (FSO). Esta podrá almacenar hasta 2 millones de barriles.

El proyecto cuesta cerca de \$3.500 millones de dólares. Exxon, Shell y Elf financiarán el 97% del proyecto. 60% a través de fondos de inversión directa, mientras que el 37% proviene del IFC International Finance Corporation, y de otras agencias de crédito para la exportación (ECA) y bancos comerciales. El Banco Mundial financia el 3% del total. Préstamos por \$115 millones del Banco Mundial fueron entregados a Chad (\$46 millones) y Cameroon (\$69 millones) que serán usado para financiar su contraparte en el proyecto.

El oleoducto Chad-Camerún ha causado innumerables impactos en territorio camerunés. Camerún está en el puesto 141 del Índice de Desarrollo Humano del PNUD. Es un país rico en biodiversidad y culturas. 150 aldeas han sido relocalizadas debido al trayecto de oleoducto.

Justamente el oleoducto que lleva el crudo desde Chad, en Camerún atraviesa bosques naturales y territorios de numerosos pueblos indígenas. Este ducto está operando desde julio del 2003, luego de la aprobación del crédito del Banco Mundial.

Ha habido protestas en ambos países, por parte de activistas de derechos humanos ya organizaciones ecologistas. En Chad, la gota que derramó el vaso fue el gasto de parte de las remesas del banco para comprar armamento. En Camerún los activistas demandan mayor acceso a información y transparencia.

"Transparencia significa que se puede evaluar si se ha tomado o no una buena decisión" sostiene Samuel Nguiffo del Centre for the Environment and Development. "Aquí no hay ninguna transparencia".

El oleoducto tiene una extensión de 1.070 Km., desde los campos al sur de Chad hasta el puerto atlántico de Kribi, en Camerún. Este ducto es una parte del proyecto de \$3.500 millones de dólares apoyado por el Banco Mundial y las empresas ExxonMobil, ChevronTexaco y Petronas. El apoyo del Banco Mundial se utiliza en la vigilancia ambiental y social comunitaria del proyecto, así como mecanismos de control de la corrupción.

Se han creado comités de vigilancia del gasto de los ingresos petroleros. En Chad el comité deberá monitorear el gasto de los 2.000 millones de dólares que ingresarán en los próximos 25 años. El Banco, ha impuesto que por ley, Chad debe invertir el 72% del dinero en salud, educación, agricultura y proyectos de infraestructura, aunque para Camerún no se ha dispuesto lo mismo.

Los ingresos de ambos países aumentarán debido al aumento en el precio del crudo, y el aumento de la demanda de hidrocarburos del continente africano por parte de los Estados Unidos (actualmente cerca del 18% de las importaciones).

Las reservas probables de Chad podrían ascender a 2.000 millones de barriles, el doble de la información oficial). El proyecto WAGP, será clave en la dinamización de las actividades petroleras en otros países, como Níger, la república centro africana, así como en Camerún.

6. EL BANCO MUNDIAL EN ÁFRICA

En el Banco Mundial se han registrado más de 440 proyectos en África que tienen que ver con energía.

A pesar de que las cifras son muy claras, como el aumento de la Inversión Extranjera Directa (la mayor parte en infraestructura) fue de más de 8.000 millones de dólares, las condiciones de bienestar de los pueblos africanos han seguido empeorando, en el Banco Mundial se ha adoptado al año 2005, como el "Año de África" y se ha dispuesto un aumento del 25% en los créditos del Banco para el continente a través de la AIF. Los principales proyectos del Banco Mundial a partir del 2002, siguen siendo infraestructura, agricultura y facilitación del comercio regional.

El 65% de toda la inversión extranjera directa (IED) en África durante la década de 1990 se concentró en petróleo, gas y minería y 45% de todas las exportaciones de minerales han aumentado contundentemente durante la última década.

A mediados del año pasado, "el Banco estaba financiando 334 proyectos en la región, con créditos netos comprometidos por US\$ 16.600 millones. La estrategia de la entidad bancaria establece cuatro pilares para el trabajo de la AIF en África: i) reducir los conflictos y mejorar la gobernabilidad; ii) invertir en las personas; iii) aumentar el crecimiento económico y mejorar la competitividad; y iv) mejorar la eficacia de la ayuda".

En cuanto al primer punto, el Banco incluye la promoción de "políticas internacionales para mejorar la transparencia de los ingresos provenientes de las exportaciones de productos básicos (petróleo y gas) y reducir los ingresos por el comercio ilegal de productos básicos (diamantes, madera, metales preciosos) que está vinculado con los conflictos". Las otras estrategias, como en la mayoría de los proyectos financiados por el Banco, busca crear las condiciones para la intervención del sector privado en educación, servicios, etc.

La Alianza Estratégica con África (SPA), que preside el Banco, desde su creación en 1987, es el principal foro regional para coordinar la asistencia financiera y de inversiones.

El banco también, ha dispuesto la medición del avance económico y de desarrollo de la región a través de cinco frentes: a) crecimiento del comercio, b) integración regional, c) fomento del sector privado, d) capacidad y gobernabilidad y e) ayuda.

Toda estrategia diseñada para acelerar el comercio internacional en África y su inserción en el mercado mundial, en este sentido el Banco está empeñado en fortalecer el proceso de integración regional, como una forma de favorecer la extracción de recursos naturales y la apertura de nuevos mercados.

"Los programas regionales que cuentan con el apoyo del Banco incluyen: armonización de las políticas, facilitación del comercio, enfoques regionales contra el VIH/SIDA, fomento del sector privado, redes de energía eléctrica regionales, telecomunicaciones y corredores de transporte. Otros programas en preparación se centran en enfoques regionales para la salud y la educación de la tercera edad, investigación agrícola, lucha contra las plagas migratorias, seguridad alimentaria, problemas medioambientales transnacionales y vulnerabilidades del desarrollo rural relacionadas con el clima".

Ejemplos de los proyectos de energía del Banco son el WAGP, entre Nigeria, Ghana, Togo y Benín y el Southern African Power Market Project que tiene varios componentes en el sector energía a nivel de África del Sur. El proyecto cuenta con el apoyo financiero de la USAID, NORAD y Japón.

Más información sobre los proyectos del Banco en este continente se puede ver en la página del Banco Mundial.

=====

7. EL BANCO EUROPEO DE INVERSIONES

A continuación presentamos un listado de los créditos que el Banco Europeo de Inversiones destinados a proyectos de gas y petróleo, tanto a nivel nacional como regional en África.

- REGIONAL - ENERGÍA:

Participación en fondos par inversiones en infraestructura, petróleo, gas y minería en África

Año: 2000

Euros: 25.0 millones

Auspiciante: AILG African Infrastructure Fund LLC

Fuente: FR/2000

- PETRÓLEO: 14 PROYECTOS DE INVERSIÓN, 274.5 MILLONES DE EUROS EN TODO EL MUNDO.

1. CHAD - CAMERÚN (sub-regional)

Construcción de un oleoducto desde los campos de Doba al sur de Chad al Terminal marítimo cerca de Kribi en Camerún:

Año: 2001

Euros: 35.7 millones

Auspiciante: Republica de Camerún

Fuente: LF/01

Construcción de un oleoducto desde los campos de Doba al sur de Chad al Terminal marítimo cerca de Kribi en Camerún:

Año: 2001

Euros: 20.3 millones

Auspiciante: Republica de Chad

Fuente: LF/01

Construcción de un oleoducto desde los campos de Doba al sur de Chad al Terminal marítimo cerca de Kribi en Camerún:

Año: 2001

Euros: 54.0 millones

Auspiciante: Esso Pipeline Investments Ltd (Chad-Camerún)

Fuente: LF/01

Construcción de un oleoducto desde los campos de Doba al sur de Chad al Terminal marítimo cerca de Kribi en Camerún:

Año: 2001

Euros: 29.0 millones

Auspiciante: Chevron Overseas Petroleum Cameroon Ltd

Fuente: LF/01

Construcción de un oleoducto desde los campos de Doba al sur de Chad al Terminal marítimo cerca de Kribi en Camerún:

Año: 2001

Euros: 5.0 millones
Auspiciante: Chevron Overseas Petroleum (Chad)
Fuente: LF/01

2. COSTA DE MARFIL

Perforación confirmatoria en la estructura adyacente al campo Bélier

Año: 1994
Euros: 0.2 millones
Auspiciante: Societe Nationale d'Opérations Pétrolières de Cote'Ivoire
Fuente: FR/94

Perforación confirmatoria en la estructura adyacente al campo Bélier

Año: 1994
Euros: 4.0 millones
Auspiciante: Societe Nationale d'Opérations Pétrolières de Cote'Ivoire (PETROCI)
Fuente: FR/94

3. KENYA

Rehabilitación del oleoducto para productos refinados

Año: 1994
Euros: 5.5 millones
Auspiciante: Republica de Kenya para Kenya Pipeline Company Ltd
Fuente: FR/94

Estudio de factibilidad sobre la extensión del oleoducto entre Kenya y Uganda

Año: 1997
Euros: 0.1 millones
Auspiciante: Republica de Kenya
Fuente: FR/97

4. UGANDA

Estudio de factibilidad sobre la extensión del oleoducto entre Kenya y Uganda

Año: 1997
Euros: 0.1 millones
Auspiciante: Republica de Uganda
Fuente: FR/97

5. ZAMBIA

Rehabilitación del oleoducto Tazama entre Dar-es Salaam en Tanzania y la refinería cerca de Ndola en Zambia

Año: 1994
Euros: 18.0 millones
Auspiciante: Republica de Zambia para Tazama Pipelines Ltd.
Fuente: FR/94

- GAS: 27 PROYECTOS DE INVERSIÓN, 1211.7 MILLONES DE EUROS A NIVEL MUNDIAL.

1. COSTA DE MARFIL

Primera fase en el desarrollo de los depósitos de León y Pantera mar afuera de Jacqueline, al suroeste de Abidjan

Año: 1995
Euros: 30.0 millones
Auspiciante: Société Nationale des Opérations Pétrolières de Côte d'Ivoire
Fuente: FR/95

2. MOZAMBIQUE

Desarrollo y construcción del gasoducto desde Mozambique (Secunda) hasta Sudáfrica

Año: 2003
Euros: 50.0 millones
Auspiciante: Republica de Mozambique Pipeline, Investment Company (Pty) Ltd
Fuente: FR/2003

Desarrollo de dos campos de gas en Mozambique y la construcción del gasoducto desde Mozambique (Secunda) hasta Sudáfrica

Año: 2004
Euros: 10.0 millones
Auspiciante: Companhia Moçambicana de Hidrocarbonetos Sarl
Fuente: LF/04

3. SUDÁFRICA

Desarrollo de los campos de gas marginales en la Bahía Mossel y las instalaciones de compresión asociadas.

Año: 1997
Euros: 45.0 millones
Auspiciante: Central Energy Fund Ltd

Expansión del campo de gas de la Bahía de Mossel

Año: 1999
Euros: 40.0 millones
Auspiciante: central Energy Fund
Fuente: AR/1999

Desarrollo de campos de gas en Mozambique y la construcción del gasoducto desde Mozambique (Secunda) hasta Sudáfrica

Año: 2003
Euros: 50.0 millones
Auspiciante: Republica de Mozambique Pipeline, Investment Company (Pty) Ltd
Fuente: AR/2003

4. TANZANIA

Desarrollo de las reservas de gas natural con miras a la generación eléctrica

Año: 2001
Euros: 50.0 millones
Auspiciante: República de Tanzania
Fuente: LF/01

Desarrollo de las reservas de gas natural con miras a la generación eléctrica

Año: 2001
Euros: 5.0 millones
Auspiciante: Tanzania Development Finance Company Ltd
Fuente: LF/01

5. ÁFRICA DEL SUR - REGIONAL

Expansión del campo de gas de la bahía de Mossel

Año: 1999
Euros: 40.0 millones
Auspiciante: Central energy Fund
Fuente: FR/99

8. LAS PRINCIPALES EMPRESAS PRESENTES EN ÁFRICA

8.1. TOTALFINAELF

En África, TotalFinaElf está presente en más de 40 países y controla, en más de 30 de ellos, una gran parte del mercado. Le total de venta de sus productos sobrepasa los 10 millones de toneladas siendo el líder en el continente. La empresa posee participación en 6 refinerías (en Senegal, en Costa de Marfil, Camerún, Gabón, Angola y en Sudáfrica totalizando una capacidad de cerca de 5 Mt/año. El 19% de sus estaciones de servicio están en África y representa el 7% del mercado para sus productos derivados.

El 30% de la producción de gas y petróleo de la empresa viene de África repartidas de la siguiente manera:

Argelia	87
Gabón	120
Nigeria	163
Congo	121
República Democrática del Congo	2
Angola	95
Camerún	16
Libia	20
TOTAL EN ÁFRICA	624
(en miles de barriles de BoE al día)	

Sus reservas en África están cerca de los 3.000 millones de barriles de crudo y de 2.500.000 de millones de pies cúbicos de gas.

La presencia de Elf en África ha sido muy fuerte desde que muchos de los países del continente eran antiguas colonias de Francia.

PAÍS Y AÑO DE ENTRADA	INTERÉS EN EL OPERADOR LOCAL	BLOQUES PRODUCTIVOS COMO OPERADORA Y % de PARTICIPACIÓN	OPERADOR SECUNDARIO Y PARTICIPACIÓN	LÍQUIDOS O GAS
ARGELIA 1952	Total E.P. Algérie (100%)		Tin Fouye Tabankort (35%) Hamra (100%)	L , G L
GABÓN 1928	Elf Gabon (57.9%)	Avocette, Coucal (57.5%) Hylia, Vanneau (72.5%) Anguille, Torpille (100%) Gonelle (100%)	Rabi (47.5%)	L L L L L
NIGERIA 1962	Total Upstream Nigeria (99.7%) Elf Petroleum Nigeria Ltd (99.7%)	OML 100 - OML 102 - OML 57 (40%) OML 58 (40%)		L L , G
CONGO 1928	Elf Congo SA (99.4%)	Likouala (65%) Tchibouela (65%) Tchendo (65%) Yanga (55.3%) Sendji (55.3%) Nkossa (51%)	Campos SPDC (10%) Loango (50%) Zatchi (35%)	L , G L L , G L L L L L
ANGOLA 1960s	Total Angola (99.7%) Elf Petroleum Angola (99.7%)	Bloques 3-80, 3-85, 3-91 (50%)	Bloque 2-85 (27.5%) Kuito (Bloque 14) (20%) Cabinda offshore (Bloque 0) (10%)	L L L L

CAMERÚN 1951	Elf Serepca (75.4%)	Ekoundou (15.3%)	L
		Kombo (15.3%)	L
			Mokoko (7%)
LIBIA	1959	T.L.O.G. (99.7%)	Mabruk (75%)
			El Sharara (7.5%)

Se puede ver la ubicación de sus lotes en las siguientes páginas:

- Golfo de Guinea: http://www.total.com/2000_annual_report/html/en/2/2_2/2215c.pdf
- Argelia-Libia-Egipto: http://www.total.com/2000_annual_report/html/en/2/2_2/2215d.pdf
- Refinería y mercadeo: http://www.total.com/2000_annual_report/html/en/2/2_3/231c.pdf

8.2. CHEVRONTEXACO

ChevronTexaco ha estado en el continente desde inicios del siglo XX.

En los últimos cinco años, la empresa ha invertido en continente alrededor de \$5.000 millones de dólares y espera invertir otros \$20.000 millones en el próximo quinquenio.

En la actualidad es la empresa estadounidense de mayor inversión en el África Sub-Sahara. Está presente en más de 50 países y tiene el nefasto record de haber hecho el primer descubrimiento offshore tanto en Angola como en Nigeria. Es pionera en exploración en aguas profundas de África Occidental.

La producción de petróleo principalmente está en Angola como la principal empresa operadora. En Nigeria extrae cerca de 260.000 barriles diarios y también es accionista en los conocidos campos N'kossa y Kitina en Congo (12.000 bdp) y Doba en Chad (más de 200.000 bdp). En cuanto a exploración de crudo, ChevronTexaco continúa sus trabajos de exploración en Angola en el Bloque 14, en donde otras 9 empresas ya han encontrado petróleo. Los trabajos exploratorios en Nigeria también siguen en el campo Agbami que es uno de los más importantes en aguas profundas. Otras opciones están en el la cuenca offshore del Rio Muni en Guinea Ecuatorial. Chevron tiene también un programa de exploración en Libia.

Para gas natural, en Nigeria, ChevronTexaco es la operadora más importante en producción y exploración, así como en distribución y almacenamiento. El Proyecto Escravos es el más importante. De la misma manera lidera la operación del gasoducto de 678 Km. - WAGP - que llevará gas de Nigeria a Ghana, Togo y Benín.

La compañía adquirió un 25% de las acciones en el proyecto de ExxonMobil en Doba, Chad y es el operador del oleoducto Chad-Camerún de 1050 Km. Desde octubre el 2004, se encarga de la exploración en aguas profundas en el Bloque 1 en la Zona de Desarrollo Conjunto (Joint Development Zone -JDZ). La empresa invertirá \$123 millones en la zona marítima de São Tomé e Príncipe y Nigeria. ChevronTexaco será operador con un 51% de los intereses. El lote se ubica a 300 Km. al norte de la ciudad Sao Tomé.

FUENTES:

- http://www.investis.com/bp_acc_ia/stat_review/htdocs/reports
- MBENDI. www.mbendi.org

- NACIONES UNIDAS. http://www.sarpn.org.za/documents/d0000937/P1051-UN_SG_NEPAD_Aug2004.pdf
- NEPAD. Infrastructure Short-Term Action Plan (STAP). Mayo 2003
- ODIANNOSEN, Eigbe. MINERAL AND PETROLEUM TAXATION
- http://www.dundee.ac.uk/cepmlp/car/html/car8_article15.pdf
- TotalFinaElf. REPORTE ANUAL. 2000. <http://www.total.com>
- BP Statistical Review of World Energy. <http://www.bp.com/statisticalreview2004>
- ChevronTexaco. www.chevron.com
- www.bancomundial.org/temas/resenas/Africa.htm
- <http://www.eibprojects.org/>

Página web de vigilancia al Banco Europeo de Inversiones, auspiciada por Friends of the Earth International, la Campagna per la Riforma della Banca Mondiale y CEE Bankwatch Network)