

PETRÓLEO EN EL CARIBE 2002

1. PRODUCCION PETROLERA EN CUBA

Cuba ha buscado impulsar su producción de petróleo como respuesta a severos racionamientos de energía desde el colapso de la Unión Soviética, que terminó con los acuerdos de trueque bajo los que Cuba tenía acceso a un relativamente barato abastecimiento de combustibles. La producción cubana de petróleo principalmente viene de campos descubiertos en las décadas 1960 y 1970, cuando la compañía estatal Cubapetroleo (Cupet) conducía una limitada exploración. Sin embargo, la producción ha crecido desde inicios del 2000.

Sherritt International ha aumentado la producción en 5.000 bbl/d, y el gobierno cubano sostiene que la producción general era de 70.000 bbl/d para abril del 2001. El gobierno tiene planes de incrementar dramáticamente la producción petrolera, con Cupet sosteniendo que aumentará la producción de petróleo de 52.000 bbl/d en 2001 a 120.000 bbl/d en el 2005. Las refinerías procesan crudo importado, principalmente desde Venezuela y México. Algo de petróleo se importa bajo acuerdos financieros específicos del Pacto San José con ambos países. La mayor parte de la producción doméstica consiste en crudo pesado cuyo contenido de azufre es tan alto que solamente puede utilizarse para plantas energéticas convertidas y de cemento. Casi dos tercios del consumo doméstico total vienen de petróleo importado.

Fuente: RESISTENCIA Número 27 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Abril 2002

2. PRODUCCION PETROLERA EN BARBADOS

La producción de petróleo se reanudó en octubre del 2000 luego de haber sido suspendida en febrero de 1999 debido a bajos precios. La Barbados National Oil Company (BNOC) planifica expandir su producción a 3.000 bbl/d para el segundo cuarto del 2002 y ha empezado a usar técnicas de perforación horizontal para incrementar su producción.

BNOC trabaja con un consorcio liderado por la Waggoner Exploration, con base en Estados Unidos, para manejar sus proyectos. Ya que Barbados no tiene capacidad de refinamiento, su petróleo es refinado en Trinidad, y luego regresa para el consumo doméstico. Conoco y TotalFinaElf conducen conjuntamente la exploración de gas y petróleo fuera de la costa de Barbados.

Fuente: RESISTENCIA Número 27 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Abril 2002

3. PROCESO DE REFINAMIENTO EN EL CARIBE

La capacidad de refinamiento en el Caribe excede los 1.6 millones bbl/d. Las refinerías menores son primeramente orientadas para la demanda local, mientras las mayores en Aruba, las Antillas Holandesas, Trinidad y Tobago y las estadounidenses Virgin Islands sirven tanto a los mercados locales como de exportación. La refinería Hovensa de St. Croix está entre las mayores en el hemisferio occidental, y añade un coquificador lento, de \$600 millones, que dará una profunda capacidad de conversión (esto quiere decir, que se puede usar solamente el abastecimiento de crudo pesado de menor costo para producir la misma cantidad de luz y productos de rendimiento pesado).

La compañía petrolera estatal venezolana PdVSA, toma prestada la refinería de la Isla Curaçao del gobierno de las Antillas Holandesas, y tenía planes de invertir \$200 millones a lo largo de los próximos diez años para mejorar las instalaciones de la refinería. El junio de 2000, PdVSA canceló sus planes para mejorar Isla y puso a operar la refinería construida por los soviéticos en Cienfuegos, Cuba.

PdVSA está, sin embargo, negociando para construir una nueva refinería en República Dominicana que procesaría crudo pesado para la distribución tanto en la República Dominicana y a través del Caribe. La refinería Pointe-a-Perry de 160.000 bbl/d en Trinidad y Tobago completó su actualización en agosto de 1998, en un costo de \$355 millones.

Ahora puede manejar un rango mejor valorado de productos, como gasolina, diesel, y combustible para aviones. Su rendimiento subió en alrededor de 28% en 1999, con mayores aportes de crudo desde fuentes domésticas, como la producción de Galeota Point de BP, y fuentes extranjeras, como Suriname. La menor refinería de Trinidad Point Fortín cerró recientemente. La refinería de El Paso Energy con base en Estados Unidos en Aruba sufrió un largo incendio en abril del 2000 que cerró la refinería indefinidamente. Sunoco planea cerrar su refinería Yabucoa de 35.000 bbl/d en Puerto Rico en mayo de 2001, aunque esfuerzos continúan vendiendo las instalaciones. La otra refinería de Puerto Rico, la instalación de 49.000 bbl/d en Bayamon, de propiedad de Caribbean Petroleum Company, reabrió en febrero de 1999. Caribbean Petroleum ha pedido un status de zona de comercio exterior para la instalación, para volverla más competitiva para la reexportación.

Fuente: RESISTENCIA Número 27 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Abril 2002

4. INSTALACIONES DE ALMACENAMIENTO DE PETROLEO EN ELCARIBE

El área del Caribe también tiene instalaciones independientes para almacenamiento de petróleo con la capacidad de mantener aproximadamente 100 millones de barriles de petróleo crudo y productos de petróleo. Adicionalmente a los acuerdos de almacenamiento de largo plazo, estas instalaciones ofrecen oportunidades logísticas para embarques de petróleo.

La instalación independiente de almacenamiento de Hess en St. Lucía recientemente duplicó su capacidad y Petrojam recientemente actualizó una pequeña instalación de almacenamiento en Jamaica. PdVSA no fue capaz de vender su servicio de almacenamiento de propiedad de la subsidiaria Bahamas Oil Refining Company (Boroco) a finales del 2000.

Otras islas con instalaciones de almacenamiento incluyen: Trinidad, Puerto Rico, Aruba y St. Eustatius, Curaçao, y Bonaire de las Antillas Holandesas.

Fuente: RESISTENCIA Número 27 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Abril 2002

5. EXPORTACIONES A LOS ESTADOS UNIDOS

En enero de 2001, los Estados Unidos importaron alrededor de 586.000 bbl/d de petróleo desde el Caribe, de los que casi el 91% eran productos petroleros. Las Islas Vírgenes era el mayor exportador regional a los Estados Unidos (alrededor de 339.000 bbl/d de productos de petróleo), seguido por las Antillas Holandesas (alrededor de 141.000 bbl/d de productos petroleros), Trinidad y Tobago (cerca de 95.000 bbl/d de crudo y productos petroleros), y Puerto Rico (casi 11.000 bbl/d de productos de petróleo?). Trinidad y Tobago (55.000 bbl/d) es el único proveedor de petróleo crudo de la región. El flujo de comercio es principalmente al Golfo de Estados Unidos y Costas Este. Trinidad y Tobago empieza una empresa para vender gasolina en distribuidoras al por menor.

Fuente: RESISTENCIA Número 27 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Abril 2002

6. CONTEXTO DE LA ENERGÍA RENOVABLE EN EL CARIBE

Solamente Cuba y Jamaica tenían cantidades significativas de energía generada de fuentes geotérmicas, solar, eólica, madera y basura, 700 millones kWh y 400 millones kWh en 1999, respectivamente. República Dominicana fue el mayor productor de hidroelectricidad, que con 900 millones kWh superaba a lo producido

por Cuba, Haití, Jamaica y Puerto Rico juntos. En 1999 el Caribe fue el destino de 2.3% de los colectores solares térmicos exportados por fabricantes estadounidenses.

**CUADRO NO1.
Capacidad de Refinamiento de Petróleo Crudo
(1ro de enero, 2000)**

Compañía / Ubicación	Barriles / día	Capacidad
Aruba (HOL)*	Coastal Aruba Refining Co./San Nicolas	280,000
Cuba	Cienfuegos	76,000
	Ermonos Dias	101,500
	Niko Lopes/Habana	121,800
	Serhio Soto/Cabaiguan	2,100
	Subtotal, Cuba	301,400
República Dominicana	Falconbridge Dominicana/Bonao Refineria Dominicana de Petroleo/Haina	16,000 33,250
	Subtotal, Dominican Republic	49,250
Jamaica	Petrojam/Kingston	34,200
Martinique	Societe Anonyme de la Raffinerie des Antilles/Fort-de-France	17,000
Antillas Holandesas	Refineria Isla Curacao/Emmastad	320,000
Puerto Rico	Caribbean Petroleum Corp./Bayamon	49,000
Trinidad & Tobago	Petroleum Co. of Trinidad & Tobago/Pointe-a-Pierre	160,000
U.S. Virgin Islands	Hovensa/St. Croix	525,000
TOTAL	13 Plantas	1,680,850

Fuente: Oil and Gas Journal, January 1, 2001

Fuente: RESISTENCIA Número 27 .-BOLETÍN DE LA RED OILWATCH.- Abril 2002