



TRINIDAD Y TOBAGO

DATOS GENERALES:		SECTOR ENERGIA:	2004
Capital:	Puerto España	Recursos:	
(*)Presidente:	George Maxwell Richards	○ Reservas Petróleo (Mbbl)	990.00
(*)Ministro de Energía e Industrias Energéticas	Eric Williams	○ Reservas de Gas Natural (Gm ³)	587.00
Area(Km ²):	5,128	Oferta Total de Energía (kBep)	85,422.53
Población(hab):	1,306.60	○ Producción (kBep)	227,379.77
Unidad Monetaria:	Dólar trinidadense	○ Importación (kBep)	33,084.01
Idiomas oficiales:	Inglés	○ Exportación (kBep)	170,130.14
PIB per capita(USD):	9,743	○ Consumo Final (kBep)	68,782.88
		Capacidad de Refinación (kbbl/día)	175.00
		Capacidad Instalada Eléctrica (MW)	1,416.00

(*) Información a Diciembre 2004
Fuente: Información del SIEE-OLADE

Política Energética

Los objetivos de la política energética son:

- Desarrollar un marco administrativo, regulatorio, legal y fiscal eficiente,
- Asegurar la oferta de energía,
- Maximizar la producción local de crudo,
- Monetizar de manera efectiva las reservas de gas natural,

La política energética de Trinidad y Tobago durante el año 2004 fue focalizada sobre las industrias derivadas de los hidrocarburos y en la mutación de una economía petrolera a una economía gasífera con una mejor participación del estado en los procesos del sector energético y un fomento del uso de energías renovables.

Así, sobre el fomento de las industrias derivadas de los hidrocarburos hay que destacar la construcción del complejo petroquímico "Atlas Methanol plant" y "Nitro 2000 Ammonia plant" que han permitido un aumento de la producción de Amoniaco y Metanol que paso de 4,9 millones toneladas en 2003 a 5,2 en 2004 (para el Amoniaco) y de 2,8 millones de toneladas en 2003 a 3,1 en 2004 (para el Metanol). También, se pusieron en marcha unos proyectos industriales basados en gas: derivados de amoniaco y metanol plantas para producir urea-ammonium-nitrate y melamina, una aluminium planta, un complejo

petroquímico basado en ethane, una refinería de gas, un complejo de licuefacción de gas, y una planta de etanol.

La empresa estatal "Natural Gas Company of T&T" (NGC) ha tenido como objetivos en 2004 la ampliación y diversificación de sus actividades: así, empezó la construcción del "cross island pipeline", el proyecto mas ambicioso de la historia de NGC, que traerá en 2005 el gas desde Beachfield al Terminal Atlantic LNG (tren 4) con un gasoducto de 76,5 kilómetros, el mas largo del mundo. También desarrollaron el "beachfield Upstream development Project" un pipeline de US\$ 150 millones, una participación financiera que alcanza 11,1% en Atlantic LNG train IV, e inversiones en complejos petroquímicos.

En cuanto al LNG, la empresa Atlantic LNG cumplió en Noviembre su 600° cargo y ha seguido en 2004 el proceso de construcción del IV tren de LNG cuyo costo de US\$ 1,2 billones fue suportado por BPTT, British Gas TTLNG limited, Repsol, y Nacional Gas Company. Podrá producir a partir del cuarto semestre de 2005 5,2 millones de toneladas de GNL y 12000 barriles al día de NGLs. Necesitara un input de 804 millones of standards cubil feet per day. Por fin, hay que subrayar el esfuerzo continuo de Atlantic LNG a propósito del medio ambiente, esfuerzo que fue recompensado por la certificación ISO 14001.

Asimismo, la compañía BPTT también amplió una de las mas grandes plantas de gas del mundo offshore, la "Cassia B facilities". Además, un megaproyecto se ha discutido durante el año 2004 que planea la construcción de un gasoducto entre T&T y Florida de 2600 kilómetros que tendría un costo US\$ 3000 millones con el apoyo de El Paso Corporation. También, el gobierno estaba en tratos con Freeport-McMoRan Energy de Estados Unidos para la operación y previsión en una sociedad conjunta para la Terminal de regasificación frente a Luisiana, "Main Pass Energy Hub" con capacidad de mil millones de pies cúbicos.

Finalmente, estos esfuerzos de ampliación del sector del gas natural pusieron T&T en el 5ª lugar mundial de los productores de gas natural.

Sobre el sector eléctrico, el Estado se encarga todavía del transporte y de la distribución, y la generación se encarga a independientes (Trinity y Powergen), la regulación de precio esta bajo la responsabilidad de la "Regulated Industries Comision", y en 2004 el precio medio del Kwh era menos de 5 centavos. Así, la política de "T&T Electricity Commission" fue focalizada a la búsqueda de nuevos generadores para hacer frente al crecimiento de la demanda interna.

En el marco del sector petróleo, el 14 de enero se acabaron las licitaciones internacionales de 10 bloques para la exploración y explotación de hidrocarburos: así Petro-Canada, Kerr Mc Gee, Primera, Total, Candian Superior Energy Inc, Repsol, BHP Billiton, Talismán, y Petrotrin fueron los compradores de los bloques.

Finalmente, la política energética desarrollada por T&T en 2004 fue la continuación de las evoluciones puestas en marcha en los años anteriores: concentración sobre las industrias derivadas de los hidrocarburos y fomento del sector gasífero, con un impulso a la diversificación energética y una mejor participación estatal en el sector energético.

Hidrocarburos

Trinidad y Tabago contiene la gran mayoría de las reservas y producción de los hidrocarburos del Caribe. En 2004, el país registró 165.000 barriles por día (bbl/d) de producción petrolera total, siendo 131.600 bbl/d de este petróleo crudo. La producción petrolera ha incrementado en los últimos años mediante las vigorosas iniciativas exploratorias del Gobierno, principalmente por una serie de rondas de licitaciones y contratos con inversionistas extranjeros y también nacionales en menor escala. Huelga decir que el país realizó tremendas ganancias del incremento mundial en los precios petroleros durante 2004, lo que aumentó sus ingresos y sus erogaciones presupuestarias para el período. Adicionalmente, pudo reforzar su Fondo de Estabilización de Ingresos mediante los mayores ingresos petroleros.

El mayor productor de petróleo en Trinidad y Tabago es la BP Trinidad y Tabago (BPTT), cuyas propietarias son la BP (70 por ciento) y Repsol-YPF (30 por ciento). BPTT controla un 50 por ciento de la producción total de petróleo crudo en Trinidad y Tabago, y la Empresa Petrolera Estatal de Trinidad y Tabago (PETROTRIN) controla la mayor parte de la restante producción petrolera. Se prevé que un nuevo actor, la BHP Billiton, sobrepasará a la BPTT como mayor productor petrolero de Trinidad y Tabago en el futuro cercano.

Nueva Ronda de Licitaciones

En mayo del 2004, el Gobierno de Trinidad y Tabago seleccionó a empresas petroleras para nueve bloques costafuera en la última ronda de licitaciones para los Acuerdos de Producción Compartida (PSAs). Las contratistas incluyeron: PetroCanadá para los Bloques 1(a) y 1(b); Canadian Superior Energy para el Bloque 5(c), y un emprendimiento conjunto con Kerr-McGee y Primera Oil & Gas para el Bloque 4(a); BHP Billiton y Total para los Bloques 23(a) y 23(b); BHP Billiton y Talisman Energy para el Bloque 24; y Norsk Hydro y

PetroCanadá para el Bloque 22. Sin embargo, el área de exploración que había llamado más la atención, el Bloque 2(ab), no fue adjudicada. El bloque había suscitado un interés especial por su proximidad con el lucrativo campo de Angostura, y cuatro empresas hicieron ofertas para el área. Sin embargo, el Gobierno (probablemente por el potencial percibido del área) ha anunciado que volvería a licitar el bloque en la siguiente ronda de licitaciones.

Refinación

Trinidad y Tabago tiene una capacidad de refinación de 175.000 bbl/d mediante su única refinería estatal, en Point-A-Pierre, operada por PETROTRIN. El Gobierno está considerando seriamente la expansión de su capacidad de refinación, como lo evidencia la aprobación concedida a Soreco Inc. para construir una refinería de 224.000 bbl/d en Sanemeta, pero parece que el retraso en iniciar con la obra se debe a la enorme inversión requerida para este proyecto de \$2 mil millones.

Gas natural

Superando a la producción del petróleo crudo, la producción de gas natural en Trinidad y Tabago ha aumentado astronómicamente en muy corto tiempo, con reservas comprobadas en 25.887 Tcf, y un estimado aún más optimista de reservas probables y posibles, en base a los recientes descubrimientos por las empresas de gas natural. La producción de gas natural en 2004 se estimó en 15.500 Gm³. El país se ha beneficiado de una gran cantidad de inversión extranjera en el sector, liderada por BPTT, que inició producción en su campo Kapok el año pasado. Se prevé que la producción máxima de dicho campo llegará a 1 Bcf por día (Bcf/d). Es probable que BPTT continuará desarrollando recursos de gas natural en los campos alrededor, ya que anunció en 2004 que había descubierto, en colaboración con Repsol-YPF, un volumen estimado de 2 Tcf de reservas de gas natural en el campo Chachalaca fuera de la costa oriental de Trinidad y Tabago.

Otros actores importantes en el sector del gas natural incluyen BG y Chevron. BG actualmente produce de dos zonas costafuera, el Área Marina de la Costa Oriental (ECMA) y el Área Marina de la Costa Norte (NCMA). En la ECMA, la empresa es propietaria, conjuntamente con la Chevron, del campo Dolphin. BG controla cuatro campos en la NCMA, incluyendo Hibiscus, Poinsettia, Chaconia e Ixora. La mayor parte de la producción de BG fluye directamente al proyecto Atlantic LNG, aunque también suministra una pequeña cantidad de gas natural para clientes domiciliarios. BG tiene planes adicionales de expandir sus operaciones de gas natural en Trinidad y Tabago, incluyendo el desarrollo de los campos Dolphin Deep y Starfish en la

ECMA y Bloque 3(a), que está adyacente al aprovechamiento de Angostura.

La industria nacional de gas natural ha revolucionado el paisaje del sector energético, ya que es un contribuyente importante al sector petroquímico en el cual Trinidad y Tabago es un líder mundial, especialmente en el metanol, la úrea y el amoníaco. Entre sus planes principales está la construcción de un complejo para beneficiación del aluminio.

Ductos

Trinidad y Tabago tiene una red extensa de ductos que vincula los campos costafuera de petróleo y gas con los puntos de acopio en tierra firme. Muchos de los ductos para gas natural conectan directamente la producción a la instalación para exportación de gas natural licuado (GNL) de la Atlantic LNG. El país actualmente construye el gasoducto Cross Island (CIP), ducto de 52 pulgadas y 47 millas que vinculará la costa oriental de Trinidad con Atlantic GNL. El CIP será el primer gasoducto de 52 pulgadas para gas natural en el Hemisferio Occidental, y tendrá una capacidad inicial de 2,4 Bcf/d. También hay la propuesta de construir un ducto intrarregional que vincule directamente su producción con otras islas del Caribe.

Gas natural licuado (GNL)

Trinidad y Tabago es el mayor proveedor de GNL para los Estados Unidos (77%) y uno de los mayores exportadores de GNL en el mundo. Aparte de los EEUU, sus mercados para GNL incluyen España, Puerto Rico y la República Dominicana. La empresa Atlantic LNG es un consorcio encabezado por BP, BG, y Repsol-YPF, el que opera tres sistemas de GNL en Point Fortin, en la costa sudoccidental de Trinidad. Estos sistemas producen un volumen combinado de 9,6 millones de toneladas métricas (Mmt) de GNL por año, o el equivalente de 473,2 Bcf de gas natural. Un cuarto sistema está construyéndose actualmente y tendrá una capacidad de 5,2 Mmt por año, con lo cual será el sistema de GNL más grande del mundo. El Gobierno está revisando además las perspectivas de embarcarse en un quinto y sexto sistemas.

Electricidad

La capacidad de generación eléctrica instalada se reportó en 1,416 MW, que es igual a la del año 2003. No se tiene datos sobre instalaciones de auto generadores.

En cuanto a la producción de energía eléctrica, se han generado 6,430 GWh, que representa una variación de 0.1 % en menos con

relación al año anterior. Este país, formado por islas, no tiene aún interconexiones con países vecinos.

Los usuarios finales han consumido 5,954 GWh, lo cual representa 1.3 % de aumento respecto del año previo.

Los precios internos medios de la electricidad, con impuestos, trasladados a dólares, para clientes comerciales, industriales y residenciales, estimados para el año 2004, fueron 0.038, 0.036 y 0.036 US\$/kWh, respectivamente. Estos valores son similares a los del 2003.

Respecto de la cobertura del servicio eléctrico, se ha reportado 97 %.

Una filial de la energética estadounidense MDU Resources adquirió una participación indirecta en la planta eléctrica a gas natural InnCOGEN de 225 MW. Esa generadora termoeléctrica, InnCogen, con sede en Point Lisas, cambió su nombre a Trinity Power.

La empresa Eastern Caribbean Gas Pipeline Company (ECGPC) podría convocar a licitación a mediados del 2005 por la construcción de un ducto de 400 millas desde Trinidad hasta las islas de El Caribe Oriental, lo cual sería de gran utilidad para abaratar los costos de la generación eléctrica en esas islas.

El First Citizens Bank (FCB), filial de la entidad estatal de Trinidad y Tobago, First Citizens Group, lanzó el primer fondo mutuo orientado al sector energético.

Renovables y ambiente

Dada su condición de país con grandes recursos hidrocarburíferos, las energías renovables no se han desarrollado grandemente en este país. Existen varios proyectos de electrificación rural en zonas aisladas utilizando paneles fotovoltaicos. Adicionalmente, se tiene proyectado proveer de electricidad al sector hotelero en la Isla de Tobago con paneles solares.

En el tema ambiental, la Autoridad Nacional Designada para el MDL es el Ministerio de Empresas Públicas y del Medio Ambiente, que está promoviendo el MDL en el país.