



PARAGUAY

DATOS GENERALES:		SECTOR ENERGIA:	2004
Capital:	Asunción	Recursos:	
(*)Presidente:	Nicanor Duarte Frutos	Oferta Total de Energía (kBep)	33,654.16
(*)Ministro de Obras Públicas y Comunicaciones	José Alberto Alderete	o Producción (kBep)	55,115.86
Area(Km ²):	406,750	o Importación (kBep)	8,612.68
Población(hab):	6,068.00	o Exportación (kBep)	27,887.60
Unidad Monetaria:	Guaraní	Consumo Final (kBep)	26,130.00
Idiomas oficiales:	Español y guaraní	Capacidad de Refinación(kbbl/día)	7.50
PIB per capita(USD):	1,154	Capacidad Instalada Eléctrica(MW)	7.416

(*) Información a Diciembre 2004

Fuente: Información del SIEE-OLADE

Política Energética

Durante el año 2004, el aspecto mas relevante en materia de política económica, energética y productiva de Paraguay, fue la conclusión de la primera fase del Plan Estratégico del Sector Energético de la República del Paraguay (PESE) - Periodo 2005-2013. El PESE esta diseñado para reforzar la gestión del sector en cuatro ejes principales: Propiciar un entorno económico confiable y predecible para la inversión, contribuir al crecimiento económico sostenible, sustentar las bases que promuevan la concepción de "Energía para el desarrollo" y garantizar la defensa del Medio Ambiente. En ese sentido, las gestiones estuvieron encaminadas a la reactivación del sector hidrocarburos (prospección, exploración y explotación), así como crear las condiciones necesarias para la entrada del gas natural en la matriz energética nacional, sin descuidar las políticas propias del resto de los subsectores.

En el año 2004, los Gobiernos de la República del Paraguay y de la República Argentina acordaron invertir U\$S 600 millones para la culminación de las obras complementarias de la Entidad Binacional YACYRETA.

En la central hidroeléctrica de Itaipú, están en fase de implementación dos nuevas unidades generadoras, la 9ª y 18ª que permitirán incrementar el potencial de producción en 1400 MW. Cuando estén instaladas y en funcionamiento el potencial total será de 14.000 MW. Este emprendimiento posibilitara mayor generación de energía con el consecuente aumento de los

royalties para el Estado Paraguayo. Asimismo, la central hidroeléctrica podrá atender demandas imprevistas que puedan surgir en los sistemas eléctricos del Paraguay y Brasil.

Por la parte paraguaya se realizaron intentos para la revisión de los tratados de Itaipu y Yacyreta con vistas a eliminar el factor de ajuste, en base de la inflación de Estados Unidos, lo cual aumentaría los royalties y permitiría a Paraguay recibir hasta US\$ 50 millones más cada año. Asimismo, se iniciaron reuniones para analizar la posibilidad de la venta de hidroelectricidad a terceros países (las Binacionales no pueden vender a terceros países). Hay una intención permanente de la parte paraguaya en la revisión de los tratados, pero en el año 2004 no se llegaron a concretar negociaciones en esa dirección.

En el área de los hidrocarburos, el gobierno creó las condiciones para una fuerte reactivación, con el estudio de exploración de pozos de gas y petróleo en la zona de Gabino Mendoza, Chaco Paraguayo. En agosto de 2003, las áreas concedidas para la exploración y explotación de hidrocarburos contabilizaban apenas 40.000 has. Al finalizar el año 2004 fueron concedidas 26 millones de has. Que abarcan 17 bloques, tanto en la región oriental como occidental, con un compromiso de inversión de 25 millones de dólares para realizar las actividades de prospección, exploración y explotación de hidrocarburos. La actividad de prospección de hidrocarburos data del año 1948.

Con relación al emprendimiento hidroeléctrico CORPUS, han existido contactos permanentes con la República Argentina sobre el citado proyecto que condujeron a que Autoridades de ambos países centraran su atención en priorizar otros emprendimientos (específicamente la conclusión de las obras complementarias de Yacyreta). El proyecto Corpus, con un costo entre US\$ 3.000 y 4.000 millones, podría ofrecer 3000 MW y promover el desarrollo de la región del río Paraná. Ínterin se prosiguen los trabajos de estudio y propuestas de proyectos para minimizar y/o compensar los impactos ambientales y sociales que la obra pueda generar. Por otra parte en el Plan Estratégico del Sector Energético 2005-2013, está considerado 2008-2010, como fechas tentativas de inicio, sin que ello sea definitivo.

En el año 2004 se destacan los esfuerzos realizados por el Gobierno del Paraguay con el objeto de reactivar los trabajos bilaterales con la República de Bolivia en el ámbito del Acuerdo Parcial en el marco de la ALADI, firmado en marzo de 1994. Dichos trabajos tuvieron como objetivo principal concretar el proyecto de construcción del gasoducto Paraguay-Bolivia, basado en el interés de desarrollar el comercio e intercambio de gas natural, energía eléctrica y otros energéticos entre ambos países con miras al desarrollo y complementación de los recursos energéticos.

Entre los retos de política para el siguiente año, está continuar una agresiva actividad de promoción para la inversión en el área de prospección,

exploración y explotación de hidrocarburos, así como diseñar y concretar las condiciones necesarias para posibilitar la entrada del gas natural al Paraguay. Asimismo desarrollar acciones concretas para la cogestión y manejo adecuado de las centrales binacionales, la fijación de nuevas tarifas para la comercialización de la energía, la separación y utilización de dos turbinas de la central de Yacyretá para la ANDE y otros puntos de interés nacional. De igual modo crear los marcos legales y normativos adecuados para la promoción de la inversión en el sector eléctrico.

Hidrocarburos

Paraguay no tiene reservas conocidas de petróleo ni gas natural. La República de Paraguay está extensamente integrada con las economías de sus vecinos miembros del MERCOSUR – Brasil, Argentina y Uruguay. Por lo tanto, Paraguay es altamente sensible a las tendencias regionales. Por ejemplo, las crisis financieras que sufrieron Argentina y Brasil en el pasado han afectado el crecimiento económico de Paraguay.

Sin reservas de petróleo crudo, Paraguay depende totalmente de las importaciones para satisfacer su demanda de petróleo crudo y productos derivados, en promedio unos 25.000 barriles por día (bbl/d) en 2003. El mercado de productos derivados de petróleo es libre y varias empresas privadas participan del mismo (Esso, Shell, Texaco y empresas nacionales). En el caso específico del Diesel, a pesar de ser también un mercado libre, determinadas regulaciones por parte del Gobierno Nacional en el área de comercialización y precios hacen que las empresas privadas prefieran no importarlo y dejar esta función exclusivamente a la empresa petrolera estatal (Petropar) de la cual luego compran. Petróleos Paraguayos (Petropar), se encarga de manejar todas las importaciones de petróleo crudo. En septiembre del 2004, por ejemplo, Petropar adjudicó a Repsol-YPF (España), Petrobras (Brasil), y Glencore (Suiza) contratos para suministrar petróleo y productos hasta enero del 2005. La empresa también opera la única refinería de Paraguay, la de Villa Elisa, con capacidad de 7.500 bbl/d.

Siguiendo recomendaciones de organismos internacionales y en correspondencia con el plan estratégico del sector y la política nacional de desarrollo, el Gobierno paraguayo ha estado considerando diversas alternativas para el mejoramiento del mercado petrolero interno y la revisión del papel de Petropar en el mismo. Con estos objetivos como guía, el Gobierno ha tomado las decisiones propias que considera más ajustables al cumplimiento de los mismos.

En Paraguay el mercado de naftas, kerosén, fuel oil y GLP es libre y la intervención del estado se limita a su monitoreo. El mercado del Diesel está regulado y existen medidas en la fijación de los precios finales al consumidor.

Gas natural

Aunque Paraguay no consume ni produce gas natural, el país ha estado buscando maneras de incluir el gas natural en su canasto energético. Se reporta que una nueva ley de hidrocarburos, que podría adoptarse a fines del 2004, contendrá estipulaciones tendientes a promover el uso del gas natural. Uno de los principales impulsos tras esta iniciativa ha sido el deseo del Gobierno de reducir el consumo en Paraguay de la leña y el carbón vegetal, cuyo uso ha contribuido a la deforestación.

Los intentos anteriores de desarrollar un sector de gas natural en Paraguay no han sido exitosos. Hace un año, los Gobiernos de Bolivia y Paraguay suscribieron un acuerdo preliminar que permite la construcción de un oleoducto que se extenderá desde el sur de Bolivia hasta la capital de Paraguay, Asunción. Otra propuesta fue el Proyecto de Integración del Gas (Gasin), planteado por el Gobierno brasileño hace dos años. Este proyecto implicó construir un gasoducto para gas natural que vincularía a Bolivia, Argentina, Paraguay y Brasil. Hasta la fecha, ninguno de estos dos proyectos se ha adelantado.

En otras novedades, el Gobierno de Paraguay anunció en septiembre del 2004 que firmaría 12 concesiones para la exploración y explotación de hidrocarburos, para expandir las actividades de exploración en el noroccidente de Paraguay. Antes en 2004, el británico CDS Oil & Gas Group reportó que había completado con éxito una prueba de producción en la región con su pozo Independencia-1 de gas natural. Se reporta que el pozo produjo un caudal de 960.000 pies cúbicos por día, lo que muestra que Paraguay podría tener el potencial de volverse un productor de gas natural si se descubre más gas natural. Las compañías calificadas para suscribir concesiones de exploración y explotación con el Gobierno paraguayo incluyen a H.A & E.R. Exploraciones, Pilcomayo Petróleos S.A., Hidroener Consultora, Guaraní Exploration, Union Oil, Paraguay Gas, Boreal Petróleos, Aurora Petróleos y Amerisur.

Electricidad

La capacidad de generación eléctrica instalada, subió a 7.416 MW, de la que el 99.9% es hidroeléctrica. No se ha informado de instalaciones de auto generación.

En cuanto a la producción de energía eléctrica, se han generado 51,928 GWh, que representa un aumento de 0.3 % con relación al año anterior.

Siendo Paraguay el país con mayor excedente de electricidad de la región, ha vendido 45,003 GWh, principalmente a Brasil, y no ha importado electricidad.

Evaluando el consumo de energía eléctrica, los usuarios finales han utilizado 4,435 GWh, lo cual representa una disminución de 2.8 % respecto del año previo.

Los precios internos medios de la electricidad, con impuestos, trasladados a dólares, para clientes comerciales, industriales y residenciales, promediando los mensuales del 2004, fueron 0.061, 0.039 y 0.058 US\$/kWh, respectivamente. Estos valores son un 7% mayor a los del 2003.

La cobertura del servicio eléctrico es un importante indicador económico y social. Conforme los datos del Censo de Población y Viviendas del año 2002, en el ámbito nacional el 89,2 % de las viviendas cuenta con suministro de electricidad, en el ámbito urbano el 97,2 % de las viviendas y en el ámbito rural el 77,8 % de las viviendas. En términos de población, se estima que en el año 2004 el 91,93 % de la población tenía acceso al servicio eléctrico.

Se acordó que a inicios del 2005 se continuaría el análisis, con Argentina, el BID y el Banco Mundial, sobre la situación de la hidroeléctrica Yacyretá y de las obras necesarias para elevar la cota del embalse hasta 83 m sobre el nivel del mar, para que la central genere toda su potencia instalada.

Según informe de la Contraloría de Paraguay, Argentina adeuda US\$ 246 millones por cesión de energía de Yacyretá, pues desde que la central entró en etapa comercial en 1994 hasta el 2003, generó 623 millones de dólares en beneficios para el Paraguay, y que solo 130 millones pudo cobrar. El saldo de 461 millones de dólares fue diferido por Nota Reversal de 1992 hasta el 2019, año en que el Ente Binacional Yacyretá deberá comenzar a pagarla, en ocho cuotas anuales y sin intereses.

La Administración Nacional de Electricidad, ANDE, estimó que no sería necesario modificar las tarifas en el año 2005, gracias a que la empresa estatal prevé obtener resultados operativos positivos en el 2004.

Según el programa de gobierno de la administración Duarte Frutos 2004-2008, se debería renegociar y reinterpretar los términos del Tratado de Itaipú con su par brasileño. El documento revela además que conviene utilizar la energía de la central binacional para atraer industrias electrointensivas.

La ANDE inició el proceso de licitación pública internacional para la primera etapa del proyecto de modernización y repotenciación de la usina hidroeléctrica de Acaray. En esa primera etapa se prevé la repotenciación de los grupos generadores 3 y 4.

ANDE concluyó negociaciones con el banco japonés para la cooperación internacional JBIC sobre un crédito para instalar 200 MW de capacidad en el embalse Iguazú.

Renovables y ambiente

Tiene un gran potencial de energía renovable, especialmente en lo referente a recursos hídricos (tiene dos grandes centrales hidroeléctricas binacionales: Itaipú con Brasil y Yacyretá con Argentina y un gran potencial de pequeñas centrales), biomasa y solar. En energía eólica todavía no hay proyectos en ejecución. En hidroenergía, en 2004 se reportaron 51,928 GWh (100%) de generación de electricidad, producida por centrales que tienen una capacidad instalada de 7.416 MW. En biomasa, la leña es muy importante para el sector rural, en algunas industrias que usan calderas y en las carboneras para producir carbón vegetal; la producción de leña en 2004 fue de 11,158 kBep. También hay industrias que utilizan residuos combustibles como cascarilla de coco, cascarilla de arroz, bagazo de la caña de azúcar, etc.

En energía solar, hay varios proyectos de electrificación rural de zonas aisladas y de comunidades indígenas, donde se utilizan paneles fotovoltaicos. A pesar de la existencia de un gran mercado potencial para la electrificación rural descentralizada, sólo existen en el país dos entidades proveedoras de equipos y servicios de energía solar: CEDESOL (ONG), que trabaja con comunidades rurales e indígenas y TecnoUnion (empresa privada), que provee sus servicios dentro de un esquema típicamente comercial.

Entre los proyectos más relevantes está el de Electrificación Rural Descentralizada con Energías Renovables, que es una iniciativa conjunta entre el Gobierno, a través del Viceministerio de Minas y Energía, el Programa de las Naciones Unidas para el Desarrollo (PNUD) y el Global Environment Facility (GEF), que busca la electrificación de 7.500 familias, la eliminación de las barreras dentro de las áreas de legislación y reglamentación, capacitación, divulgación, entre otras actividades.

En referencia al marco regulatorio, se debe mencionar que Paraguay tiene una ley que establece la libre producción y venta de alcoholes carburantes (Ley 18-89).

En el tema ambiental, la Autoridad Nacional Designada para el MDL es la Secretaría del Ambiente, a través del Programa Nacional de Cambio Climático, que está promocionando una serie de proyectos.