Coyuntura Económica

Marzo – Abril 2005

Estudios Económicos-OSINERG
(R. García, R. Pérez-Reyes, L. Bendezú, A. Vásquez, C. Fernández-Dávila y C. Lenkey)

EDITORIAL

ÍNDICE

Editorial..... 1
Situación Económica..... 1
Análisis Sectorial..... 2
Proyecciones para el Mercado Internacional del Petróleo..... 4
Central Hidroeléctrica de Yuncán..... 6
Notas Técnicas: Subastas..... 6
Noticias Institucionales..... 7

Los primeros meses del año 2005 se han visto marcados por una evolución favorable de los principales indicadores económicos tales como un crecimiento del PBI en el mes de enero de 5.3% y en febrero de 6.8%, la disminución del riesgo país al mínimo valor de los últimos 12 meses, el cual se ha ubicado en 235 puntos base en el mes de febrero, y una balanza comercial superavitaria de 301 millones de dólares en el mismo mes (30.8% superior a febrero del 2004).

Estos indicadores son consistentes con los estimados de organismos multilaterales sobre el crecimiento de la región, así el Fondo Monetario Internacional anticipa un crecimiento de la región del 4.1% en el 2005. El Perú se posicionaría como una de las economías más estables de la región y uno de los países con mejores perspectivas.

A nivel sectorial, en el sector eléctrico en el mes de marzo la producción de energía fue mayor en 3.6% con respecto a la de marzo del año 2004; llegando a alcanzar 1,929 GWh. Asimismo, los costos marginales de generación mantienen su tendencia decreciente desde el mes de setiembre del 2004, los cuales bajaron de US$ 112.4 por MWh en setiembre del 2004 a US$ 29.5 por MWh en el mes de marzo del 2005. Por su parte, en el sector hidrocarburos la producción fiscalizada de Gas Natural fue de 2'996,843 MPC lo cual implica un crecimiento de 123.5% respecto a similar periodo del año anterior. Este crecimiento se explica casi en su totalidad por la producción de los yacimientos de Camisea. La producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos durante marzo fue de 3'418,450 barriles lo que representa un aumento de 30.8% con respecto a marzo del año 2004.

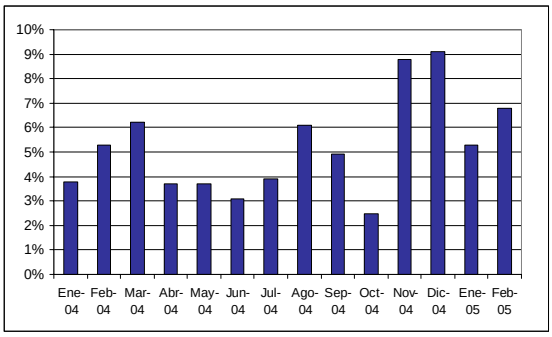
Respecto a los precios internacionales del petróleo, se espera que ellos reflejen los problemas asociados al conflicto en Irak durante el 2005 y el 2006. No obstante, la tendencia alcista de largo plazo de los precios puede verse limitada por diversos factores como la sustitución por otros tipos de combustibles, fuentes marginales convencionales y no convencionales de petróleo que se convierten en reservas disponibles cuando los precios suben, avances en la exploración en áreas marginales y la introducción de nuevas tecnologías de producción.

La US Energy Information Agency (EIA) en su informe International Energy Outlook (2004) pronostica que los precios disminuirán ligeramente en el 2005 (a un precio promedio de US$ 43 por barril), que habrá una alta sensibilidad de los precios a cualquier cambio que incremente la oferta por los picos de demanda mundial y que los desbalances en los mercados de productos ligeros podrían provocar que los precios del petróleo sobrepasen los US$ 50 por barril. Lo cierto es que las proyecciones de largo plazo parecen indicar que la era del petróleo barato se estaría terminando (para mayor detalle ver artículo del presente boletín).

SITUACIÓN ECONÓMICA

En el mes de enero del 2005, el PBI tuvo un crecimiento del 5.3% con respecto a enero del 2004, destacando el crecimiento de los sectores hidrocarburos y comercio los cuales presentaron tasas de 30.1% y 7% respectivamente. En febrero el crecimiento fue de 6.8% con respecto a febrero del 2004, presentando el sector hidrocarburos una tasa de 36.3% y el rubro 'otros servicios' una variación de 9.6%.

PRODUCTO BRUTO INTERNO
(Variación Porcentual Anualizada)



Fuente: BCRP. Elaboración: OEE– OSINERG.

En el mes de febrero, se mantuvo el superávit comercial, presentándose exportaciones por un valor de 1,106.3 millones de dólares frente a un valor de las importaciones de 805.3 millones de dólares. La balanza comercial presentó una caída de 9.6% con respecto al mes anterior, mientras que las exportaciones e importaciones presentaron una caída de 10.7% y 11.2% respectivamente.

En el primer trimestre del año, el Índice de Precios al Consumidor fue de 0.1%, -0.2% y 0.7% respectivamente para los meses de enero, febrero y marzo.

Asimismo, el riesgo país en el mes de febrero logró un nivel de 235 puntos base, siendo el mínimo valor de los últimos doce meses, y presentando una reducción de 32.3% con respecto a febrero del 2004.

Por último, en el mes de febrero la PEA ocupada en Lima Metropolitana creció 1.6% comparada con el período similar del año 2004, llegando a alcanzar los 3'751,000 personas, y en comparación con enero del 2005 aumentó 4.8%. En el mes de febrero la tasa de ocupación fue de 89.4%, habiendo aumentado 2.4% con respecto al mes anterior y la PEA desempleada aumentó en 1.4% con respecto a febrero del 2004 y disminuyó 17.2% con respecto a enero del 2005.

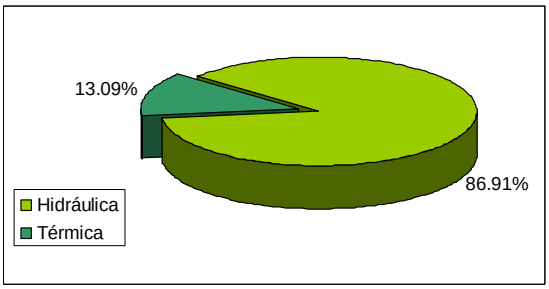
ANÁLISIS SECTORIAL

Evolución de las principales variables del Sector Energético

Sector Eléctrico

Durante el mes de febrero y marzo del 2005, la producción de energía eléctrica en el SEIN fue de 1,748 GWh y 1,929 GWh, respectivamente, lo que representó una variación porcentual de 1.8% y 3.6% respecto al mismo período del año anterior.

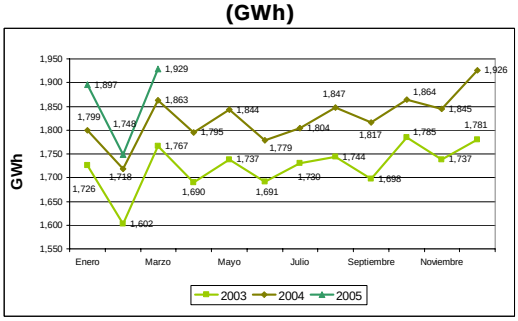
Producción por Tipo de Generación - Marzo 2005



Fuente: COES. Elaboración: OEE-OSINERG.

Del total producido durante el mes de marzo, le correspondió a la generación de origen hidráulico 1,677 GWh (86.9% del total generado) lo que refleja un incremento de 1.6% respecto a marzo del 2004. Por su parte la generación de origen térmico incremento su aporte al SINAC en 18.7% respecto al año anterior, alcanzando los 253 GWh (13.1% del total generado).

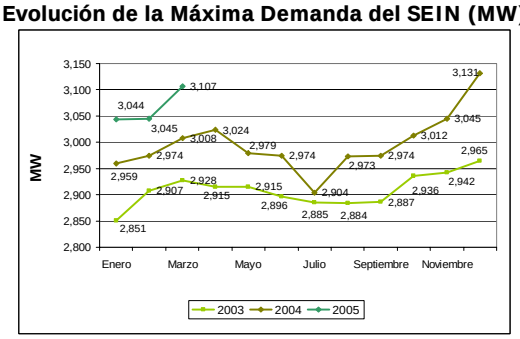
Evolución de la Producción de Energía Eléctrica (GWh)



Fuente: COES. Elaboración: OEE-OSINERG.

Por otro lado, la máxima demanda de potencia del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional en febrero fue de 3,045 MW y en marzo fue de 3,107 MW. Dicha demanda fue cubierta con energía hidráulica en un 80.6% y térmica en un 19.4% en el mes de febrero.

Evolución de la Máxima Demanda del SEIN (MW)



Fuente: COES. Elaboración: OEE– OSINERG.

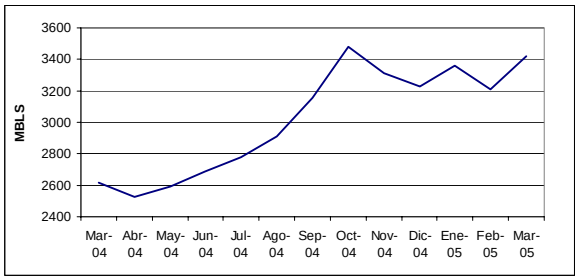
Las ventas de energía eléctrica a consumidores del mercado de electricidad (clientes libres y regulados) ascendieron a un total de 1,587 GWh en el mes de febrero y 1,696 Gwh en marzo, es decir ha mostrado una variación positiva de 1.8% con respecto a febrero y de 3.7% con respecto a marzo del 2004.

Los costos marginales de generación o precios spot mantienen su tendencia decreciente desde el mes de setiembre del 2004. Éstos bajaron de US$ 112.4 por MWh en dicho mes, a US$ 29.5 por MWh en el mes de marzo, presentándose su valor mínimo en febrero con un costo de US$ 21.8 por MWh. Los precios spot del mes de marzo han mostrado una reducción de 9.4% comparados con el mismo mes del año anterior.

Sector Hidrocarburos

La producción fiscalizada de hidrocarburos líquidos durante marzo del 2005 fue de 3'418,450 barriles, lo que representa un aumento de 30.8% con respecto a marzo del año 2004. Pluspetrol Corp. lidera la producción de hidrocarburos líquidos gracias a lo producido en los Lotes 8, 88 y 1-AB. En los últimos meses la producción de líquidos del gas natural ha aumentado de manera sostenida, pasando de 1'058,191 barriles en enero a 1'077,260 en febrero y a 1'136,721 en marzo (más de nueve veces el nivel alcanzado en marzo del 2004 cuando no existía el proyecto de Camisea). Con respecto a la producción de petróleo, ésta más bien se redujo en 8.4%, alcanzando los 2'281,729 barriles en marzo del 2005.

Evolución de la Producción Fiscalizada de Hidrocarburos Líquidos

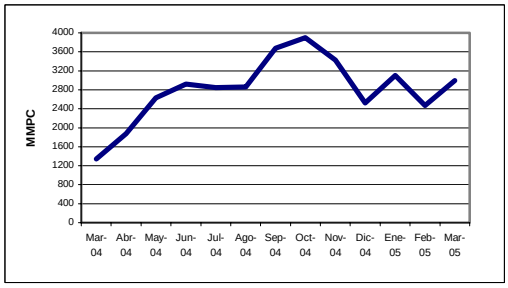


Fuente: Ministerio de Energía y Minas. Elaboración: OEE- OSINERG

Por otro lado, la producción fiscalizada de Gas Natural durante el mes de marzo fue de 2'996,843 MPC, lo cual implica un crecimiento de 123.5% respecto a similar periodo del año anterior. A pesar que se ha incrementado la producción con respecto al año pasado, debemos anotar que se ha producido una caída en la producción de enero a febrero, pasando ésta de 3'105,978 a 2'470,235 MPC. Esta caída se debe a la reducción parcial en la producción provocada por el cese de producción de algunos pozos en la selva y en el zócalo continental.

La producción del mes de marzo, por su parte, ha mostrado una recuperación, siendo la cantidad producida del orden de 2'996,843 MPC. Pluspetrol Corp. sigue siendo el líder con el 50% de la producción, lo cual equivale a 1'522,683 MPC, seguido por Aguaytía con el 34% de la producción, es decir, 1'188,485 MPC. Estos dos concesionarios, cuyos Lotes son el 88 y el 31-C respectivamente, continúan logrando los mejores resultados en el 2005.

Evolución de la Producción Fiscalizada de Gas Natural

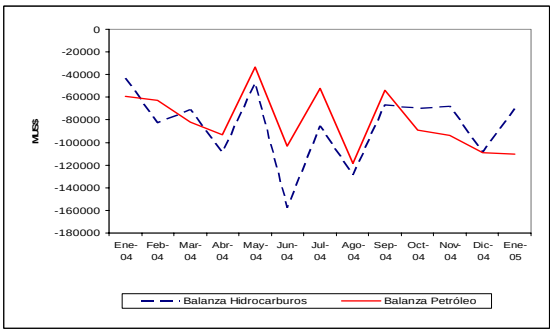


Fuente: Ministerio de Energía y Minas. Elaboración: OEE-OSINERG.

Con respecto a la balanza comercial de hidrocarburos, se puede observar que entre los meses de setiembre y noviembre del 2004 se mantuvo estable alrededor de los -68,100 MUS$, de noviembre a diciembre empeoró hasta alcanzar los -109,283 MUS$ y de diciembre a enero mejoró, alcanzando los -70,412 MUS$.

La balanza comercial de petróleo, por su parte, ha mostrado un comportamiento diferente al de los hidrocarburos a partir del mes de setiembre del 2004, momento desde el cual comenzó una caída que se ha prolongado hasta el mes de enero, pasando de -54,058 MUS$ a -110,376 MUS$. Esta evolución desfavorable se ha visto ligeramente compensada al nivel de la balanza de hidrocarburos debido a la producción de GLP y otros combustibles por Camisea que redujeron las importaciones de hidrocarburos líquidos.

Evolución de la Balanza Comercial de Hidrocarburos



Fuente: Ministerio de Energía y Minas. Elaboración: OEE- OSINERG

Evolución Reciente de los Precios del Petróleo Enero-Abril 2005

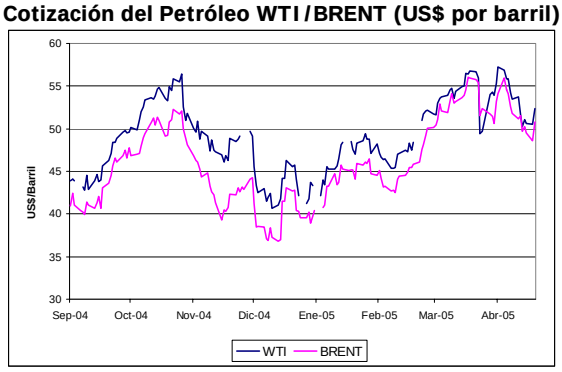
Entre los meses de setiembre del 2004 y abril del 2005 los precios WTI y Brent han oscilado en promedio alrededor de US$ 45 y US$ 49 por barril respectivamente. Entre setiembre y noviembre del 2004 se observó un patrón creciente de los precios,

el cual se invierte para el periodo comprendido entre noviembre y enero del 2005. A partir de este mes, sin embargo, la tendencia alcista se repitió, alcanzándose los valores históricos más altos.

Comparando el precio promedio del petróleo WTI del primer trimestre del 2005 con respecto al del primer trimestre del 2004 se observa una diferencia de US$ 14.9 mayor. Para el periodo entre febrero y abril del 2005, los precios WTI y Brent mínimos que se alcanzaron fueron de US$ 45.35 y US$ 42.49 por barril, respectivamente entre los días 7 y 9 de febrero. Los valores máximos de estos marcadores fueron de US$ 57.26 y US$ 56.03 por barril, los días 01 de abril y 17 de marzo respectivamente. Estos representaron a su vez los valores nominales más altos en la historia de la industria petrolera.

El incremento de los precios del petróleo por encima de los US$ 50 por barril se debe básicamente al aumento sostenido de la demanda, la limitada capacidad ociosa de la producción a nivel mundial, al crecimiento esperado de la oferta de países que no pertenecen a la OPEC que no se acomodará al crecimiento de la demanda mundial, los costos de fletes, a pesar de ser menores que en el año 2004, siguen manteniéndose altos a nivel histórico y finalmente a los riesgos geo-políticos, como el caos político y militar en Iraq y el malestar político en Nigeria y Venezuela.

Cotización del Petróleo WTI / BRENT (US$ por barril)



Fuente: EIA Energy Information Agency. Elaboración: OEE

Proyecciones para el Mercado Internacional del Petróleo*

Tendencias de Largo Plazo en el Mercado Mundial

En los últimos años la OPEP ha logrado controlar en cierta proporción los precios del petróleo mediante sus recortes de oferta. Pero ello podría no ser posible en los próximos años debido al desarrollo de nuevas reservas y fuentes, especialmente las de Rusia, Kazajstán y la cuenca del Atlántico (Caribe, Latinoamérica y África Occidental). La demanda y el consumo han seguido y seguirán incrementándose, especialmente para el transporte, siendo Asia la región de mayor aumento. Aún así, el incremento de la demanda será satisfecho principalmente por la OPEP, aunque los otros países serán más competitivos en la búsqueda de nuevos espacios para colocar su producción.

Respecto a los precios internacionales, se espera que ellos reflejen los problemas asociados al conflicto en Irak durante el 2005 y el 2006. Además, los precios seguirán siendo volátiles debido a circunstancias naturales (cambios climáticos), económicas (restricciones de oferta, aumento de la demanda mundial) o políticas (conflictos armados en Medio Oriente). No obstante, la tendencia alcista de largo plazo de los precios puede verse limitada por diversos factores como la sustitución por otros tipos de combustibles, fuentes marginales convencionales y no convencionales de petróleo que se convierten en reservas disponibles cuando los precios suben, avances en la exploración en áreas marginales (casquetes polares, zócalo y talud oceánico) y la introducción de nuevas tecnologías de producción.

La US Energy Information Agency (EIA) en su informe International Energy Outlook (2004) pronostica que los precios disminuirán ligeramente en el 2005 (a un precio promedio de US$ 43 por barril) y aumentarán a una tasa de 0.7% promedio anual hasta el 2025. Las proyecciones de la EIA señalan también que la exploración del suelo oceánico y las iniciativas de desarrollo serán sostenidas en el mundo. Aunque la OPEP siga siendo el mayor oferente de petróleo, la competencia de otras regiones y países prevendrá que los precios reales suban dramáticamente. Esta competencia opera dentro de la OPEP, entre la OPEP y otros países productores, así como entre el petróleo y otras fuentes de energía (especialmente gas natural).

El principal sector que demandará mayores cantidades de combustibles será el de transporte debido a que no se espera un combustible capaz de competir con el petróleo antes del 2025. Los principales países donde se espera aumente la demanda y consumo para ese fin son los Estados Unidos, México, China, Sudeste Asiático, la ex Unión Soviética, India, Corea del Sur y el Medio Oriente. Las razones para el gran aumento son la mayor cantidad de personas que viajarán grandes distancias, el crecimiento poblacional unido a una menor tasa de progreso en la eficiencia en el uso de los combustibles, mayor posesión privada de autos, y la recuperación económica que aumentará la producción industrial. Sin embargo algunos de estos países (EEUU e India) optarán por regulaciones ambientales más estrictas que hagan progresivamente que los consumidores compren autos que utilicen combustibles alternativos.

Otras zonas aumentarán menos su demanda como Europa Occidental y Japón. Las razones serán la disminución de su población, los altos impuestos, sus políticas ambientales y el hecho de que Japón es el pionero en autos híbridos y eléctricos. Europa seguirá dependiendo del petróleo, especialmente del Diesel2. En Centro y Sudamérica la demanda aumentará menos de su potencial debido a la persistencia de algunos problemas económicos. Brasil y Colombia, dos importantes consumidores, han sido afectados por el aumento de precios debido a que sus mercados están liberalizados.

La composición de la oferta mundial seguirá siendo dominada por la OPEP aunque el 40% del aumento vendrá de países no miembros debido a las nuevas tecnologías, la mayor cantidad de exploraciones en zonas de frontera, las inversiones en reducción de costos y los atractivos contratos fiscales que ofrezcan los gobiernos. De acuerdo a las proyecciones de la EIA, la producción de la OPEP en el 2025 sería aproximadamente de 54 millones de barriles diarios y aumentarían su capacidad utilizada hasta el 90%. El rol de Irak en los próximos años será crucial debido a que en algunos años las restricciones impuestas por la ONU desaparecerán aumentando su capacidad, lo que puede disminuir el precio del petróleo.

El costo de la expansión para la OPEP sería de sólo el 28% de sus ganancias brutas mientras que para países fuera de la OPEP el costo representaría el 46%. Venezuela tiene el mayor potencial para expandirse pero todo dependerá de su capacidad para atraer la inversión extranjera dada su situación política interna. La OPEP tendrá fuertes incentivos para invertir en la expansión de su capacidad pues si los precios son muy altos, será rentable explotar reservas no convencionales y limitar la competencia desde fuera de la OPEP. Sin embargo, en este escenario, la competencia será más fuerte por parte de Rusia especialmente por las reservas del Mar Caspio. También se espera el aumento de la producción de países como Omán y Yemen, los de la costa del Pacífico, Brasil, Argentina, Angola y México, así como Sudán y Sudáfrica que tienen un gran potencial para después del 2010. Asimismo que Noruega, Inglaterra, Egipto y Túnez lleguen a su máxima capacidad de producción entre el 2008 y el 2015. Se espera que China incremente sus importaciones de crudo por la mayor demanda para su consumo interno.

La estimación de la EIA de la futura producción de países fuera de la OPEP fue hecha tomando los siguientes parámetros: número de exploraciones, ratio de descubrimiento, ratio de reserva sobre producción, avances en exploración y tecnologías, sensibilidad a cambios en el precio del petróleo y las restricciones sobre la exploración y desarrollo de reservas no descubiertas en países fuera de la OPEP.

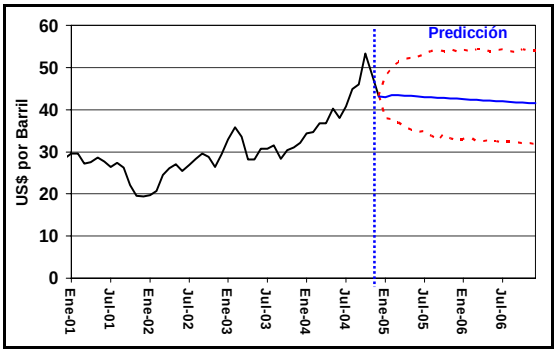
En las décadas del 70 y 80 se pensaba que los países de la OPEP tenían una notable ventaja frente a los otros en los costos de desarrollo de sus recursos petroleros, pero ahora hay tres factores que dan crédito a la capacidad de recuperación de la producción fuera de la OPEP: mejores tecnologías y exploraciones a menores costos en zonas de frontera, esfuerzo de la industria por reducir costos y el papel de los gobiernos en países con potencial petrolero para promover la exploración y el desarrollo con buenos términos fiscales.

Por último, el comercio mundial evolucionaría de tal manera que los países desarrollados (especialmente Europa Occidental) dependerán aún más del Golfo Pérsico pero también de lo que produzca el Mar Caspio. Los países industrializados de Asia también dependerán del Golfo así como Estados Unidos, pero este último también requerirá combustibles producidos en los países latinos y los países de la costa atlántica africana. Para lograr el aumento en el consumo, se espera el aumento de la capacidad de refinación en el Medio Oriente, Centro y Sudamérica y en la zona Asia Pacífico.

Tendencias de Corto Plazo para el 2005 y 2006

El precio promedio proyectado del WTI para el periodo Enero-Marzo del 2005 fue revisado hacia arriba hasta US$ 48.7 por barril, US$ 13 más que en el mismo periodo del año 2004 y US$ 2 más que lo inicialmente proyectado. La EIA proyecta que el precio se mantendrá cerca o por encima de los US$ 42 entre los años 2005 y 2006, que habrá una alta sensibilidad de los precios a cualquier cambio que incremente la oferta por los picos de demanda mundial y que los desbalances en los mercados de productos ligeros podrían hacer que los precios del petróleo sobrepasen los US$ 50 por barril.

Predicciones de Corto Plazo del Precio de Equilibrio del Petróleo



Fuente: US EIA. Proyecciones provenientes del *Short-Term Energy Outlook* (01/2005).

Se espera que la OPEP no disminuya la producción debido a los altos precios y la situación de insuficiencia de oferta por el incremento de la demanda y que, para el periodo 2005-2006, la oferta de los países que no son miembros de la OPEP crezca en 1.2 millones de barriles al día. Por

otro lado el crecimiento de la demanda mundial será el factor clave de los mercados en el 2005, la cual se ha proyectado que será de 2.5% anual hasta el 2006. Esta excede el crecimiento de la producción de los países no miembros de la OPEP y de la capacidad de refinación mundial pero es menor a la del 2004 (3% a 4%) debido a los altos precios y el menor crecimiento de la demanda china.

* Este informe se ha basado en los datos de la Agencia de Información de Energía del Departamento de Energía de Estados Unidos y de los datos de la *British Petroleum Co*.

Central Hidroeléctrica de Yuncán

La puesta en marcha de la Central Hidroeléctrica de Yuncán está programada para julio del presente año. Ésta se encuentra localizada en los distritos de Paucartambo y Huachón, en el departamento de Pasco.

El Proyecto Yuncán consiste en la construcción de una central con 130 MW de potencia instalada (lo que representa el 2.7% de la potencia instalada a nivel nacional), la instalación de tres generadores (cada uno de 44.5 MW) para producir anualmente 901 GWh de energía (4% de la producción nacional). Incluye además la construcción de 50 Km de Líneas de Transmisión (Yuncán - Carhuamayo) de 220 Kv, para interconectarse al Sistema Eléctrico Nacional.

La ejecución del proyecto demanda una inversión que asciende a 262 millones de dólares. Su construcción ha sido financiada en un 75% por un préstamo del Japan Bank for International Cooperation (JBIC) a 25 años, y el 25% restante con fondos de contrapartida local.

El 6 de febrero del 2004, en subasta pública, la empresa ENERSUR (subsidiaria de la compañía belga TRACTEBEL) recibió la buena pro del contrato de usufructo de Yuncán, con la oferta de 205 millones de dólares, de los cuales 57.6 millones de dólares corresponden al Derecho de Contrato, 124.5 millones de dólares corresponden al Derecho de Usufructo los cuales se pagaran en 17 años y serán destinados al pago al JBIC, y 23 millones de dólares corresponden al aporte social para el desarrollo del departamento de Pasco y serán desembolsados en 17 años.

La firma del contrato se realizó el 16 de febrero del 2004, éste permitirá la explotación de la central hidroeléctrica de Yuncán por 30 años a partir de su entrega al usufructuario. Los términos del contrato de concesión otorgan a ENERSUR la exclusividad para operar la central y comercializar la energía que en ella se genere. A la fecha, ENERSUR es la tercera empresa privada de generación más importante del Perú.

Las cuatro AFP's peruanas (AFP Unión, AFP Horizonte, AFP Integra, y Profuturo AFP) han realizado un aporte de 48 millones de dólares de inversión directa en ENERSUR a través de la suscripción de un incremento de capital por la misma cantidad. Luego de este aporte, las AFP's son propietarias del 21.05% de ENERSUR. Cabe recalcar que es la primera vez que las AFP's adquieren acciones de una empresa para financiar la adjudicación de una concesión, esto es posible debido a las modificaciones introducidas por la Superintendencia de Banca y Seguros en noviembre del 2003. Esto les permite diversificar su portafolio, reduciendo con ello su riesgo.

La central hidroeléctrica Yuncán colocará a ENERSUR en una posición más competitiva, ya que es un complemento a la generación térmica que hasta el momento venía desarrollando. De este modo podrá afrontar mejor shocks de oferta como incrementos inesperados en los precios de combustibles como el carbón y tener a su vez capacidad de reserva térmica eficiente en el caso de que se den años secos.

Asimismo, la entrada del proyecto permitirá afrontar en mejores condiciones el crecimiento de la demanda en el año 2005, evitando un incremento sustancial de los precios. Sin embargo, en los próximos años se requerirán nuevas inversiones, pues la demanda absorberá rápidamente el efecto de Yuncán, ya que viene creciendo en un promedio de 6% anual en los últimos 5 años.

NOTAS TÉCNICAS

SUBASTAS

Una subasta es un mecanismo de ofertas, descrito por un conjunto de reglas que especifican como se determina el ganador y cuánto debería pagar. Fundamentalmente, las subastas se emplean por tres razones. La primera es su eficacia como mecanismo de ventas (alta velocidad), la segunda se relaciona con su facilidad para revelar la información sobre la valoración de los compradores y, finalmente, para prevenir negociaciones deshonestas entre el comprador y el vendedor.

En una subasta, el vendedor no posee toda la información relevante sobre la valoración de los potenciales compradores respecto del bien a ser ofrecido. Para ello, define un mecanismo para que estos compradores revelen su valoración. Desde el trabajo de Vickrey (1961), se han considerado principalmente cuatro tipos de subastas: inglesa, holandesa, subasta en sobre cerrado de mejor precio y subasta en sobre cerrado de segundo mejor precio. A continuación detallamos cada uno de ellos.

Subasta Inglesa: Este es el tipo de subasta más utilizado. La característica que la define es el hecho de que el precio se va incrementando sucesivamente hasta que queda un único comprador, que es el que se adjudica el bien al precio final.

Subasta Holandesa: En este caso el subastador comienza con un precio muy alto que va disminuyendo sucesivamente hasta que algún comprador lo acepta.

Subasta en sobre sellado de mejor precio: Cada posible comprador deposita su oferta en un sobre sellado. Los sobres son abiertos y se adjudica la subasta al postor con mejor oferta al precio que ofreció.

Subasta en sobre sellado de segundo mejor precio: Cada posible comprador deposita su oferta en un sobre sellado. Los sobres son abiertos y se adjudica la subasta al postor con mayor oferta al precio del segundo mejor postor.

El Estado es uno de los agentes más importantes en el desarrollo de las subastas. Por ejemplo, una parte importante de sus adquisiciones y contrataciones las suele realizar a través de mecanismos de subastas, principalmente con sobre cerrado. Asimismo, también emplean este medio para la venta de títulos de deuda pública, derechos de explotación y exploración de minerales, venta de empresas públicas, entre otros. Sin embargo, cabe señalar que para que una subasta tenga los resultados esperados para el vendedor es necesaria la existencia de un número suficiente de postores incluso en el caso de que ésta esté diseñada adecuadamente.

NOTICIAS INSTITUCIONALES

Nueva Publicación: "Problemática de la Supervisión de la Calidad del Servicio Eléctrico en el Perú"

La Oficina de Estudios Económicos ha publicado el Documento de Trabajo N° 6: "Problemática de la Supervisión de la Calidad del Servicio Eléctrico en el Perú", de Alfredo Dammert Lira, José Gallardo Ku y Lennin Quiso Córdova.

En el documento se discuten las características del esquema de supervisión, su problemática en el período post reforma y las distintas innovaciones que se vienen implementando en este campo para mejorar el desempeño de las empresas. Asimismo, se discuten las modificaciones en tres aplicaciones en el sector eléctrico: el alumbrado público, la precisión de medida de energía y la seguridad de instalaciones de media tensión.

Curso de Extensión Universitaria 2005

Desde el 24 de enero al 7 de marzo del 2005 se realizó el III Curso de Especialización en Energía en el que se ofreció la especialización en las áreas de Supervisión en Hidrocarburos, Supervisión Eléctrica y Regulación Tarifaria. El curso dotó a los participantes de una visión integral de las reformas estructurales y de la regulación de servicios públicos, dentro del sector Energía.

A diferencia de los años anteriores, con la finalidad de premiar el esfuerzo académico y profesional de los alumnos del Curso de Extensión Universitaria, OSINERG ha ofrecido un programa de pasantías a los alumnos que ocuparon el quinto superior de cada profesión, en el ranking de calificación promedio del curso. De este modo, catorce alumnos del curso (de los cuales ocho son ingenieros, tres economistas y tres abogados) se encuentran actualmente realizando sus pasantías en OSINERG.

Asimismo, cabe mencionar que el primer puesto en el área de Supervisión Eléctrica lo obtuvo Valentín Vizzi Baldeón, de la Universidad Nacional Mayor de San Marcos, en el área de Regulación Tarifaria el primer puesto lo ocupó Luis Terrones Cano, de la Universidad de Piura, mientras que en Supervisión en Hidrocarburos lo alcanzó Jim Gastelo Flores, de la Universidad de Piura.

Biblioteca OEE

La Oficina de Estudios Económicos viene implementando una biblioteca con documentos, revistas y libros sobre temas como microeconomía, organización industrial, medio ambiente, econometría, regulación del sector eléctrico, problemática del sector hidrocarburos, entre otros. La lista de publicaciones se puede encontrar en la Intranet. Para cualquier información adicional escribir a: cbandini@osinerg.gob.pe