

CONTENIDO**LICITACIONES
DE ENERGÍA:****Edenor cubrió 92%
de su requerimiento
de energía eléctrica**

(Págs. 2)

**REGULACIÓN
DE TARIFAS:****Aprueban Precio a
Nivel Generación para
fijar tarifas en el SEIN**

(Pág. 3)

**MERCADOS
Y AGENTES:****Exxon Mobile entra
a los biocombustibles**

(Pág. 9)

**CE multa a empresas
por abuso de posición
de dominio en mercado
del gas natural**

(Pág. 10)

**TEMA DE
INTERÉS:****Estadísticas del
mercado energético
mundial en el 2008**

(Pág. 11)

PRESENTACIÓN**Comportamiento del mercado
energético mundial**

La empresa British Petroleum publicó en días pasados un documento sobre el comportamiento del mercado energético durante el 2008. En esta edición *InfOsinergmin* resume los aspectos más relevantes de dicha publicación.

En 2008, la producción mundial de petróleo creció en 380 mil barriles por día (b/d). La OPEP, por su parte, creció 990 mil b/d a pesar de los cortes hechos a su producción hacia finales del año. Arabia Saudita mostró el mayor incremento de la producción, con un aumento cercano a los 400 mil b/d. En tanto, la producción rusa cayó 90 mil b/d, siendo ésta su primera caída desde 1998.

La producción de los países de la OCDE cayó también en 750 mil b/d, siendo México la nación que registró el mayor descenso de su producción con una caída de 310 mil b/d. Asimismo, las reservas probadas (R/P) de petróleo cayeron 3 mil millones de barriles hasta llegar a 1 258 mil millones de barriles. Los descensos de las R/P de Rusia, Noruega, China y otras naciones fueron compensados con el crecimiento de las R/P de Vietnam, India y Egipto. En 2007, las R/P fueron revisadas al alza en 23,1 mil millones de barriles, con los mayores aumentos en Venezuela y Angola.

El consumo mundial de petróleo cayó 420 mil b/d, siendo esta la mayor caída desde 1984. El consumo de los países de la OCDE cayó en 1,5 millones de b/d por efecto de la caída del consumo de Estados Unidos en 1,3 millones de b/d. China nuevamente registró el mayor incremento mundial del consumo que alcanzó 260 mil b/d. El crecimiento del consumo creció por encima del promedio de los últimos diez años en las regiones exportadoras del Medio Oriente, Sur y Centro América, África y en la ex Unión Soviética.

La producción mundial de gas natural creció robustamente en 3,8% en el año 2008, siendo éste el más fuerte crecimiento volumétrico desde 1984. Por segundo año consecutivo, Estados Unidos registró el mayor aumento, con un crecimiento de 41,7 tera m³. Este crecimiento estuvo por debajo del promedio en todas las regiones, excepto en Norte América, Europa, Eurasia. Canadá reportó la mayor caída mundial de la producción.

En 2008, La reserva global probada de gas natural aumentó 7,97 tera m³, y las R/P aumentaron a 60,4 años. Los más grandes aumentos fueron registrados en Turkmenia e Irán. En 2008, el consumo de gas natural creció 2,5% por debajo del promedio histórico. El crecimiento fue ampliamente distribuido, a pesar que sólo Norte América y el Medio Oriente presentaron un crecimiento agregado por arriba del crecimiento promedio. China mostró el más grande incremento de consumo de gas, mientras que Rusia registró la más grande caída.

El comportamiento de otras energías, como el xarbón, la electricidad, la energía nuclear, eólica y solar se describe en la sección *Temas de Interés* de esta edición.

LICITACIONES DE ENERGÍA

Declaran parcialmente desierto proceso de licitación de Edelnor

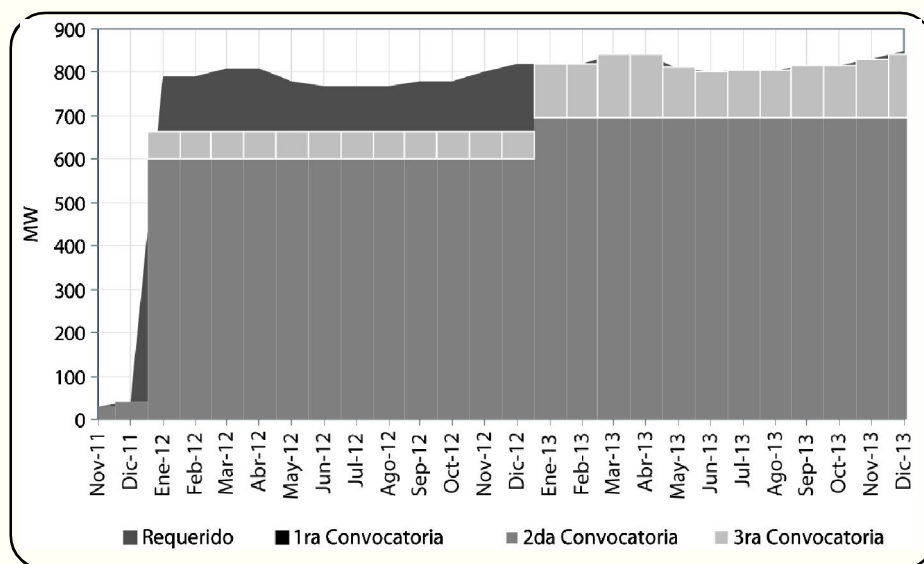
En tercera convocatoria Edelnor aseguró el suministro para más de 90% de sus requerimientos

El 22 de julio último se realizó en Lima el Acto Público de Presentación de Propuestas y Adjudicación de la Buena Pro de la tercera convocatoria a Licitación de suministro de energía eléctrica para la empresa Edelnor, el mismo que fue declarado desierto en forma parcial, ya que seis ofertas presentadas superaron el Precio Máximo de 13,10 Ctm S./kWh, establecido por OSINERGMIN. Las empresas que presentaron propuestas fueron Electroandes, Enersur, Edegel y Chinango.

Dichas empresas presentaron en total doce propuestas de las cuales sólo cuatro de ellas fueron aceptadas, ya que las ocho restantes superaron el precio establecido por el regulador. Las empresas que obtuvieron la Buena Pro del servicio de suministro de potencia y energía asociada fueron Edegel y Enersur. El precio promedio de adjudicación de la tercera convocatoria fue de 12,92 Ctm S./kWh, superior en 6% al de la segunda convocatoria.

El gráfico siguiente muestra que la primera convocatoria fue declarada totalmente desierta, y que la segunda y tercera se declararon parcialmente desiertas.

Gráfico presenta el suministro cubierto por Edelnor para su mercado regulado



Cuatro distribuidoras buscan suministro eléctrico para sus usuarios regulados

Al 31 de julio del presente año, cuatro empresas distribuidoras habían convocado tres procesos de licitación para el suministro de energía eléctrica de sus respectivas zonas de concesión. La situación de los procesos convocados por las empresas Luz del Sur y Edecañete, Electro Tocache, y Electro Sur Medio se detalla en los párrafos siguientes:

Licitaciones para contratar suministro eléctrico están en su etapa inicial

- **Proceso liderado por Luz del Sur**

Las empresas Luz del Sur y Edecañete publicaron el 17 de julio último, en un diario de circulación nacional, la convocatoria para la presentación de ofertas

de suministro de potencia contratada y energía asociada requerida por las licitantes para atender la demanda de sus usuarios regulados. El siguiente cuadro muestra la demanda máxima requerida por ambas distribuidoras.

**Cuadro detalla
demanda máxima
requerida por
Luz del Sur**

Empresa	2011	2012	2013
	MW		
Luz del Sur	615,00	513,24	1 056,07
Edecañete	0,00	0,00	15,65
Total	615,00	513,24	1 071,72

De acuerdo al cronograma del proceso, el Acto Público de Adjudicación de la Buena Pro está previsto para el 24 de setiembre próximo.

• **Proceso conducido por Electro Sur Medio**

OSINERGMIN aprobó mediante Resolución N° 115-2009-OS/CD las bases de la primera convocatoria a Licitación de suministro de energía eléctrica para Electro Sur Medio.

El suministro de electricidad requerido por la licitante corresponde a un periodo de dos años, que se iniciaría el 01 de enero de 2012.

• **Proceso conducido por Electro Tocache**

La empresa Electro Tocache publicó el 05 de julio último, en un diario de circulación nacional, la convocatoria a licitación para el suministro de energía eléctrica para el servicio público de electricidad en su área de concesión.

El cuadro siguiente muestra los montos máximos a licitar:

MW					
2009	2010	2011	2012	2013	2014
3,74	4,08	4,45	4,87	5,33	5,71

De acuerdo al cronograma del proceso, el Acto Público de Adjudicación de la Buena Pro está previsto para el 21 de agosto próximo.

**Electro Tocache
busca suministro
eléctrico para 5 años**

REGULACIÓN

**Aprueban Precios Nivel Generación
en Subestaciones Base del SEIN**

Mediante Resolución N° 122-2009-OS/CD, publicada el 31 de julio último, OSINERGMIN aprobó el Precio a Nivel Generación en Subestaciones Base para la determinación de las tarifas máximas a los usuarios regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional, SEIN, y su fórmula de reajuste aplicables en el periodo comprendido entre el 01 de agosto de 2009 y el 31 de octubre de 2009.

El Precio a Nivel de Generación es calculado como promedio ponderado de los precios de los contratos sin licitación y de los contratos resultantes de las licitaciones.

• **Nuevos Precios**

Los nuevos precios están contenidos en la mencionada resolución, la misma que aprobó también el Programa Trimestral de Transferencias, en Nuevos

**Precio a Nivel
Generación se calcula
cada 3 meses según
norma aprobada por
OSINERGMIN**

También se aprobó Programa Trimestral de Transferencias del Mecanismo de Compensación

Soles, por el Mecanismo de Compensación correspondiente al periodo agosto 2009 – octubre 2009.

El programa de transferencias tiene como aportantes y receptores las siguientes empresas: Hidrandina aporta a las empresas Adinelsa, Esemisa, Electro Tocache, Electro Cañete, Luz del Sur y Edelnor, mientras que Electronoroeste, Electronorte, Electrosur, Electro Sur Medio, Seal, Electrocentro, Coelvisac, Electro Sur Este, Electro Puno, Electro Ucayali, y Chavimochic aportan a Edelnor.

La resolución asimismo aprobó las Transferencias por Saldos Ejecutados Acumulados por el Mecanismo de Compensación correspondiente al mes de julio de 2009, en Nuevos Soles.

Modifican Plan de Inversiones en Transmisión para el periodo julio 2006 - abril 2012

OSINERGMIN resolvió once reconsideraciones que se interpusieron contra la Resolución N° 075-2009-OS/CD, que aprobó el Plan de Inversiones en Transmisión del periodo comprendido entre el 24 de julio de 2006 al 30 de abril de 2012.

El cuadro siguiente detalla las resoluciones publicadas por el organismo regulador según los recurrentes:

Resolución	Recurrente
N° 124-2009-OS/CD	Luz del Sur
N° 125-2009-OS/CD	Edecañete
N° 126-2009-OS/CD	Southern Peru Copper Corporation
N° 127-2009-OS/CD	Edenor
N° 128-2009-OS/CD	Edegel
N° 129-2009-OS/CD	Hidrandina
N° 130-2009-OS/CD	Electro Andes
N° 131-2009-OS/CD	Electro Sur Medio
N° 132-2009-OS/CD	Electronoroeste
N° 133-2009-OS/CD	Electronorte
N° 134-2009-OS/CD	Electrocentro

Once empresas presentaron recursos de reconsideración contra Plan de Inversiones en Transmisión

Resueltas las reconsideraciones, el 31 de julio último, OSINERGMIN publicó la Resolución N° 141-2009-OS/CD que dispuso el reemplazo del Plan de Inversiones en Transmisión del periodo comprendido entre el 24 de julio de 2006 al 30 de abril de 2013, por Área de Demanda y por titular.

Presentan propuestas del VAD para los sectores típicos Especial y SER

El sector típico Especial corresponde al sistema eléctrico de Villacurí y el SER a sistemas rurales

El 22 de julio último, se realizó en Lima, la Audiencia Pública para la exposición de los Estudios de Costos del VAD del Sector Típico Especial (aplicable al Sistema de Distribución Eléctrica de Villacurí, de la empresa Coelvisac) y del Sector Típico Sistemas Eléctricos Rurales, SER (aplicable a los SER calificados como tales por el Ministerio de Energía y Minas, según lo dispuesto en la Ley General de Electrificación Rural), realizados por las empresas consultoras contratadas por las empresas distribuidoras responsables de los mismos.

En dicha audiencia, las empresas consultoras dieron a conocer también sus propuestas tarifarias para cada Sector Típico. Estas propuestas se muestran en los gráficos siguientes:

Gráfico muestra propuesta de precio medio para el Sector Típico Especial

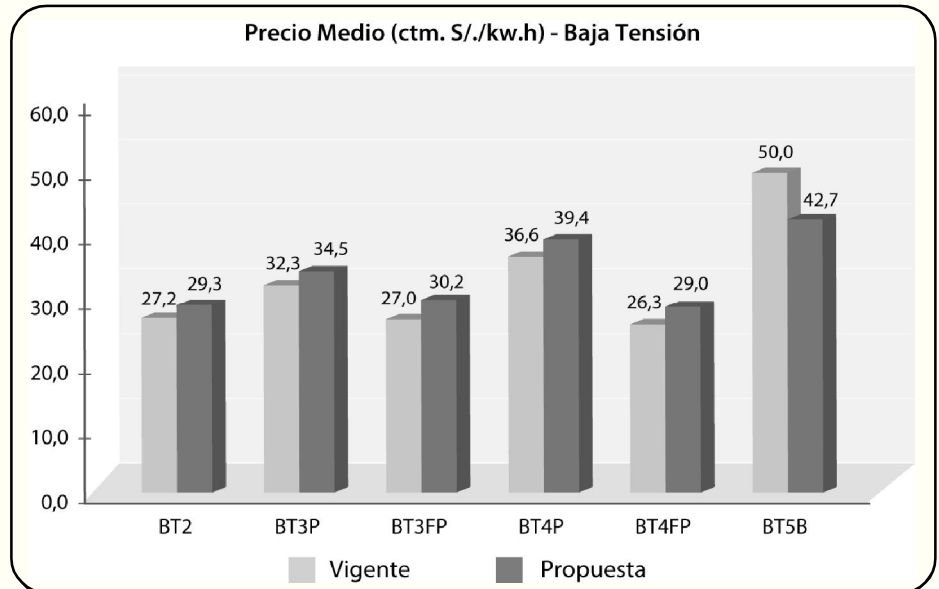
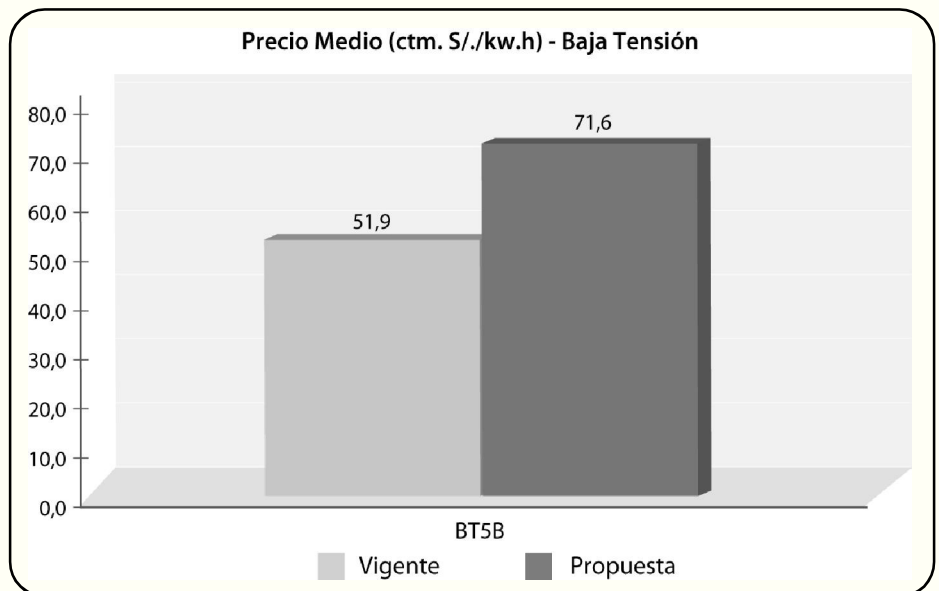


Gráfico muestra propuesta de precio medio en Baja Tensión para Sector Típico SER



El impacto en las tarifas de distribución eléctrica se muestra en los cuadros siguientes:

Propuesta del Sector Típico Especial

Cuadro presenta la variación porcentual en la tarifa vigente del VAD

		Vigente	Propuesta ^{1 2}	Variación
VAD Media Tensión (VADMT)	S./kW-mes	19,127	19,562	2,3%
VAD Baja Tensión (VADBT)	S./kW-mes	23,494	30,956	31,8%
Cargo Fijo Simple Medición (CFE)	S./mes	2,558	2,56	0,1%
Horas de Uso en Baja Tensión (NHUBT)	horas	262	371	41,6%

¹ VADMT, VADBT y CFE actualizados a junio de 2009.

² NHUBT obtenido del balance de energía y potencia (BT5B)

Propuesta del Sector Típico SER

		Vigente	Propuesta^{1 2}	Variación
VAD Media Tensión (VADMT)	S./kW-mes	14,331	46,127	221,9%
VAD Baja Tensión (VADBT)	S./kW-mes	34,05	52,243	53,4%
Cargo Fijo Simple Medición (CFE)	S./mes	2,514	0,652	-74,1%
Horas de Uso en Baja Tensión (NHUBT)	horas	262	201	-23,3%

¹ VADMT, VADBT y CFE actualizados a junio de 2009.

² NHUBT obtenido del balance de energía y potencia (BT5B)

Modifican Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas Punta

FBP se determina anualmente para cada sistema de distribución eléctrica

Mediante Resolución N° 107-2009-OS/CD, OSINERGMIN dispuso la modificación del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP), a nivel de empresa, aplicable al VADMT¹ y VADBT² del sistema de distribución eléctrica Lima Norte perteneciente a Edelnor para el período 01 de mayo de 2009 al 31 de octubre de 2009, tal como se puede observar en el siguiente cuadro.

Empresa	Sistema	Propuesta FBP
Edelnor	Lima Norte	
	FBP MT	0,9632
	FBP BT	0,9862

Resolución contiene las modificaciones efectuadas al FBP

Asimismo, dispuso la modificación del FBP a nivel de empresa aplicable al VADMT y VADBT de los sistemas de distribución eléctrica con demanda máxima mayor a 12 MW, vigente desde el 01 de mayo de 2009 hasta el 31 de octubre de 2009. Las modificaciones efectuadas por el regulador aparecen detalladamente en la mencionada resolución.

Factor de Recargo y Programa de Transferencias del FOSE

FOSE favorece acceso y permanencia de usuarios de menores recursos en el servicio eléctrico

El Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica, FOSE, y su Programa Trimestral de Transferencias Externas para el periodo agosto - octubre 2009 se aprobaron mediante Resolución OSINERGMIN N° 574-2008-OS/ CD, publicada el pasado 31 de julio en el diario oficial *El Peruano*.

El FOSE, creado mediante la Ley N° 27510, '*Ley que crea el Fondo de Compensación Social Eléctrica*', tiene el objeto de favorecer el acceso y permanencia en el servicio eléctrico a los usuarios residenciales del servicio público de electricidad cuyos consumos mensuales sean iguales o menores a 100 kWh/mes.

El Fondo se financia mediante un recargo en la facturación de los cargos tarifarios de potencia, energía y cargo fijo mensual de los usuarios del servicio

¹ VAD en Media Tensión.

² VAD en Baja Tensión.

Recargo del FOSE se aplica a usuarios con consumos mayores a los 100 kW.h/mes

público de la electricidad de los sistemas interconectados con un consumo mayor a 100 kW.h/mes. El cobro del aporte se incorpora en la factura del usuario. Este recargo se establece en función a un porcentaje que es determinado por el OSINERGMIN en función a la proyección de ventas del período siguiente.

• **Recargo y transferencias**

En concordancia con el marco normativo del FOSE, la Resolución N° 120-2009-OS/CD aprobó en 1,025 el Factor de Recargo aplicable en la facturación del periodo agosto-octubre 2009, y el correspondiente Programa Trimestral de Transferencias Externas.

RESOLUCIONES

Regulación de Tarifas

Resoluciones de julio 2009

OSINERGMIN resolvió recursos de reconsideración contra resolución que aprobó FBP

OSINERGMIN No.105-2009-OS-CD

Declara fundado en parte el recurso de reconsideración interpuesto por Electro Sur Medio S.A.A. contra la Resolución N° 065-2009-OS/CD mediante la cual se aprobaron los Factores de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP) a nivel de empresa aplicable al VADMT y VADBT de diversos sistemas de distribución eléctrica, período 01 de mayo del 2009 al 31 de octubre del 2009.

(e.02/07/2009, p.03/07/2009)

OSINERGMIN No.106-2009-OS-CD

Declara fundado en parte el recurso de reconsideración interpuesto por Luz del Sur S.A.A. contra la Resolución N° 065-2009-OS/CD mediante la cual se aprobaron los Factores de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP) a nivel de empresa aplicable al VADMT y VADBT de diversos sistemas de distribución eléctrica, período 01 de mayo del 2009 al 31 de octubre del 2009.

(e.02/07/2009, p.03/07/2009)

OSINERGMIN No.107-2009-OS-CD

Modifica los Factores de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP) a nivel de empresa aplicable al VADMT y VADBT de diversos sistemas de distribución eléctrica aprobado mediante la Resolución N° 065-2009-OS/CD.

(e. 02/07/2009, p.03/07/2009)

OSINERGMIN No.108-2009-OS-CD

Aprueba Procedimiento para la determinación del Incentivo a la contratación del Servicio Firme y eficiencia en el uso del gas natural.

(e. 02/07/2009, p. 04/07/2009)

OSINERGMIN No.109-2009-OS-CD

Aprueba desistimiento de la empresa SEAL efectuado mediante Carta GG-0185-2009, respecto de procedimiento administrativo que iniciara el 30 de marzo de 2009 con la publicación de su intención de iniciar el proceso de licitación de suministro de energía eléctrica al amparo de lo establecido en la Ley 28832.

(e. 02/07/2009, p. 04/07/2009)

Resolución N° 109-2009-OS/CD aprobó norma para otorgar incentivos a empresas que contraten Servicio Firme de gas natural

Continúa en la Página 8

Viene de la página 7

**Resolución
N° 120-2009-OS/CD
aprobó Factor de
Recargo del FOSE**

**Resolución
N° 122-2009-OS/CD
aprobó Precio a
Nivel Generación en
Subestaciones Base
del SEIN**

**Argentina envía 1,5
millones de m³ al día
de gas natural a Chile**

OSINERGMIN No.114-2009-OS-CD

Aprueba Bases Integradas para la Tercera Convocatoria a Licitación de suministros de energía eléctrica para la empresa Edelnor.

(e. 14/07/2009 p. 16/07/2009)

OSINERGMIN No.115-2009-OS-CD

Aprueba Bases Integradas para la Convocatoria a Licitación de suministros de energía eléctrica para la empresa Electro Sur Medio.

(e. 14/07/2009, p. 16/07/2009)

OSINERGMIN No.116-2009-OS-CD

Aprueba Bases Integradas para la Segunda Convocatoria a Licitación de suministros de energía eléctrica para las empresas Luz del Sur y Edecañete.

(e. 14/07/2009, p. 16/07/2009)

OSINERGMIN No.120-2009-OS-CD

Aprueba Factor de Recargo del Fondo de Compensación Social Eléctrica aplicable a los cargos tarifarios de los usuarios del servicio público de electricidad de los sistemas interconectados, para el periodo agosto - octubre 2009.

(e. 30/07/2009, p. 31/07/2009)

OSINERGMIN No.122-2009-OS-CD

Aprueba Precio a Nivel de Generación en Subestaciones base para la determinación de las tarifas máximas a los usuarios regulados del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional y su fórmula de reajuste, para el periodo 1 de agosto - 31 de octubre de 2009.

(e. 30/07/2009, p. 31/07/2009)

OSINERGMIN No.123-2009-OS-CD

Aprueba factores de actualización FA para determinar los cargos unitarios CVOA-CMg, por CVOA-RSC y por Generación Adicional aplicables al mes de agosto de 2009.

(e. 30/07/2009, p. 31/07/2009)

MERCADOS Y AGENTES

**Niegan riesgo en sistema eléctrico chileno
pese a menor envío de gas argentino**

La puesta en marcha de nuevos proyectos térmicos liberaría de riesgo al sistema eléctrico chileno, pese a que está recibiendo menos gas natural de su único proveedor, Argentina. Así lo aseguró el ministro de Energía, Marcelo Tokman. El ministro resaltó que la situación del sistema es muy distinta a la del año pasado, cuando se temía por apagones programados debido no sólo a la escasez de gas natural, sino también a una aguda sequía y altos precios del crudo. *«A pesar de que el primer semestre no tuvimos mayores envíos que el año anterior en términos de gas y la disponibilidad hidroeléctrica estuvo muy por debajo del año anterior, no estuvimos en ningún momento en una situación de riesgo de suministro»*, dijo Tokman. Argentina ha estado enviando en los últimos días menos de 1,5 millones de metros cúbicos

por día en medio de una mayor demanda en ese país por el recurso, utilizado principalmente para calefacción ante las bajas temperaturas del invierno austral. *(Fuente: Reuters, Santiago, 09.jul.09)*

Chinos tratan compra de 96 mil barriles diarios de crudo

Ecuador negocia suministro de petróleo a China

Ecuador está negociando un contrato de suministro de petróleo por dos años con China por el que el país andino recibiría mil millones de dólares como pago por adelantado, manifestó el ministro de Política Económica, Diego Borja. Borja también afirmó que los mil millones de dólares son un prepago parcial de un contrato de compra venta de petróleo, por total de 96 mil barriles diarios al precio del día durante 24 meses. De acuerdo a la oficina de aduanas china, el país importó en el primer cuatrimestre de este año 326 mil toneladas de crudo desde Ecuador. La nación de la OPEP produjo en mayo más de 485 mil barriles de crudo por día. *(Fuente: Reuters, Quito, 20.jul.09)*

Proyecto requiere inversión de 2 mil millones de dólares

Españolas Iberdrola y Elecnor construirán central eléctrica en Venezuela

Las compañías españolas Iberdrola Ingeniería y Construcción (Iberinco) y Elecnor construirán una central de ciclo combinado en Cumaná, la capital del estado de Sucre, al este del país, para la sociedad estatal Petróleos de Venezuela (PDVSA). El acuerdo fue firmado en el Palacio de Miraflores en presencia del presidente venezolano, Hugo Chávez, y del ministro español de Asuntos Exteriores, Miguel Ángel Moratinos, al término de su visita oficial a Caracas. Esta operación tiene una inversión de 2 mil millones de dólares, de los que más de la mitad corresponde al consorcio español, con una participación del 60% de Iberdrola y del 40% de Elecnor. La central termoeléctrica, denominada Antonio José de Sucre, se construirá en un plazo de dos años y tendrá una capacidad de mil megavatios, dividida en dos módulos que utilizarán gas natural como combustible base y gasóleo como respaldo. *(Fuente: Finanzas, Caracas, 29.jul.09)*

Empresa americana invertirá 600 Mlls. de dólares en desarrollo de biocombustibles

Exxon Mobil invertirá millones de dólares en producción de biocombustibles

Petrolera estadounidense planea invertir 600 millones de dólares en un proyecto para desarrollar biocombustibles a base de algas, informó la firma, a pesar de afirmar previamente que la energía renovable no es rentable. La compañía invertirá el monto mencionado durante los próximos cinco o seis años en la alianza de investigación y desarrollo que creó con Synthetic Genomics Inc., una compañía privada enfocada en estudios genéticos. Según la empresa, el costo del proyecto podría ascender a miles de millones de dólares. Asimismo, la petrolera anglo-holandesa Royal Dutch Shell también estudia la posibilidad de producir combustible para motor a base de algas, aunque concurda en que faltan años para que éste pueda ser comercializado. El biocombustible derivado de las algas tendría una ventaja clave sobre otros carburantes alternativos existentes, ya que no competiría con los cultivos alimenticios por tierra, lo que le permitiría abastecer la demanda energética sin elevar los costos de la comida. *(Fuente: ADNmundo, New York, 14.jul.09)*

Caída del petróleo reduce beneficios de Repsol

**Beneficios de Repsol
disminuyeron 58%
por caída de los
precios del petróleo**

El descenso del precio del petróleo en los mercados internacionales redujo a la mitad los beneficios de Repsol en el primer semestre del año, periodo en el que ha ganado un 58% menos, hasta alcanzar los 889 millones de euros. El resultado bruto de explotación del grupo se redujo un 39,2%, hasta alcanzar los 2 988 millones, mientras que el resultado de explotación (antes de cargas financieras) ascendió a 1 583 millones, el 54,8% menos que en el primer semestre de 2008. En total, las ventas de productos petrolíferos se redujeron un 14,1%, hasta los 18,85 millones de toneladas, entre enero y junio. En el área de gas natural licuado, el resultado operativo mermó el 32%, hasta 34 millones de euros. Al cierre del primer semestre, la deuda financiera neta de la compañía alcanzó los 10 405 millones, frente a los 3 213 millones de un año antes, debido especialmente a los 6 748 millones fruto de la consolidación de Gas Natural tras su adquisición de Unión Fenosa. *(Fuente: El País, Madrid, 30.jul.09)*

Fuerte multa a EON y GDF Suez por repartirse el mercado

**Por primera vez CE
sanciona a empresas
por concertar reparto
del mercado del gas**

La Comisión Europea, CE, impuso una multa conjunta de 1 100 millones de euros a los grupos energéticos alemán EON y francés GDF Suez, por haberse repartido los mercados del gas en ambos países durante 30 años, violando las reglas europeas. Se trata de la primera multa que impone Bruselas por infringir las reglas antimonopolio en el sector energético. El gendarme europeo de la competencia condenó a EON y su filial EON Ruhrgas a una multa de 553 millones de euros y a GDF Suez a pagar la misma suma por repartirse el mercado alemán y francés entre 1975 y 2005 a través del gasoducto MEGAL para el suministro de gas natural. Ambos grupos, emblemas del mercado energético europeo, anunciaron inmediatamente su decisión de recurrir esta condena ante la justicia europea. Con esta decisión, la Comisión *«envía una señal fuerte a los proveedores históricos de energía y les recuerda que no tolerará ningún tipo de comportamiento que obstaculice la competencia»*, afirmó la comisaria de Competencia, Neelie Kroes. *(Fuente: AFP, Bruselas, 08.jul.09)*

UE-Turquía dan impulso político a gasoducto Nabucco

**Gasoducto Nabucco
transportará 31 mil
millones de m³ a
Europa en el 2014**

Los gobiernos de la Unión Europea y Turquía firmaron un acuerdo de tránsito para el gasoducto Nabucco, apoyado por Estados Unidos y los países del bloque, con el que buscan reducir la dependencia energética europea de Rusia. Las naciones por las que será transportado el gas (Turquía, Bulgaria, Rumanía, Hungría y Austria) firmaron el acuerdo en Ankara tras años de retrasos, dando un importante impulso político al proyecto de 10 990 millones de dólares. *«Estamos comenzando a frustrar a los escépticos, las negociaciones parecían irrevocablemente bloqueadas, pero ahora tenemos un acuerdo y creo que este ducto (...) no es imposible»*, dijo el presidente de la Comisión Europea, José Manuel Barroso. El ducto suministraría gas a Europa desde el Mar Caspio y Oriente Medio, y el primer ministro de Turquía, Tayyip Erdogan, dijo que desea que fluya gas iraní a través del mismo, a pesar de la fuerte oposición de Estados Unidos. *«Deseamos que el gas iraní sea incluido en Nabucco cuando las condiciones lo permitan»*, afirmó

Erdogan en una reunión de los países asociados en Nabucco y otras naciones de la región como Irak y Georgia. Todavía no se han firmado acuerdos concretos para el gas que abastecerá a Nabucco, que planea bombear 31 mil millones de metros cúbicos a Europa para el 2014. (Fuente: Reuters, Ankara, 13.jul.09)

España y Francia negocian construir un nuevo gasoducto

España negocia actualmente con Francia la 'viabilidad' de un nuevo 'gran gasoducto' entre ambos países que atravesaría la costa mediterránea, afirmó el presidente de la empresa española que gestiona la distribución de gas, Enagás. Este gasoducto «permitiría establecer una capacidad de interconexión de 7 500 millones de m³ de gas en ambas direcciones enlazando con el de Medgaz», el gasoducto transmediterráneo de 8 mil millones de m³ de capacidad por año que une Argelia y España y que empezará a funcionar este año, precisó el presidente de Enagás, Antonio Lladen. También manifestó que hay un acuerdo firme para doblar la capacidad del gasoducto que atraviesa la frontera hasta los 5 mil millones de m³ de gas al año en ambos sentidos. (Fuente: AFP, Madrid, 19.jul.09)

**Gasoducto tendría
capacidad de 8 mil
millones de metros
cúbicos por año**

TEMA DE INTERÉS

Mercado energético mundial 2008

La empresa British Petroleum (BP) publicó, en su página web, en el mes de junio información sobre el comportamiento de la industria del petróleo, gas natural y otros combustibles. En esta edición, InfoSinermin destaca los aspectos más importantes de esta publicación.

• Petróleo

El precio promedio del Brent en el año 2008 fue de US\$ 97,26 por barril, lo que significó un crecimiento del 34% respecto al año anterior. Por su parte los otros crudos registraron ganancias similares. Los precios comenzaron el año justo por debajo de US\$ 100 por barril y muy rápidamente, hacia mediados del año, se ubicaron por encima de US\$ 144. Pero con el fuerte crecimiento de la producción de crudo de los países miembros de la OPEP y la debilidad de la economía mundial y del consumo de petróleo, los inventarios crecieron rápidamente y los precios bajaron también en forma acelerada hasta ubicarse por debajo de US\$ 40 al finalizar el año. Los cuellos de botella de la refinación del crudo afectaron negativamente la calidad del crudo, especialmente en la segunda mitad del año.

En 2008, el consumo mundial de petróleo declinó 0,65%, es decir 420 mil barriles por día (b/d), que representó la primera caída del consumo desde 1993 y la mayor desde 1982. En los países miembros de la OCDE, la caída del consumo fue de 3,2% (1,5 millones de b/d), por tercer año consecutivo, liderada la por caída del consumo del mercado norteamericano de 6,5% (1,3 millones de b/d). En los países no miembros de la OCDE, el consumo creció 1,1 millones de b/d impulsado por el crecimiento de algunas naciones importadoras de la zona Asia-Pacífico. Mientras el consumo mundial de petróleo declinó en 2008, la producción global creció en 0,4% (380 mil b/d). A pesar

**Comportamiento
del petróleo fue
inestable durante
todo el año**

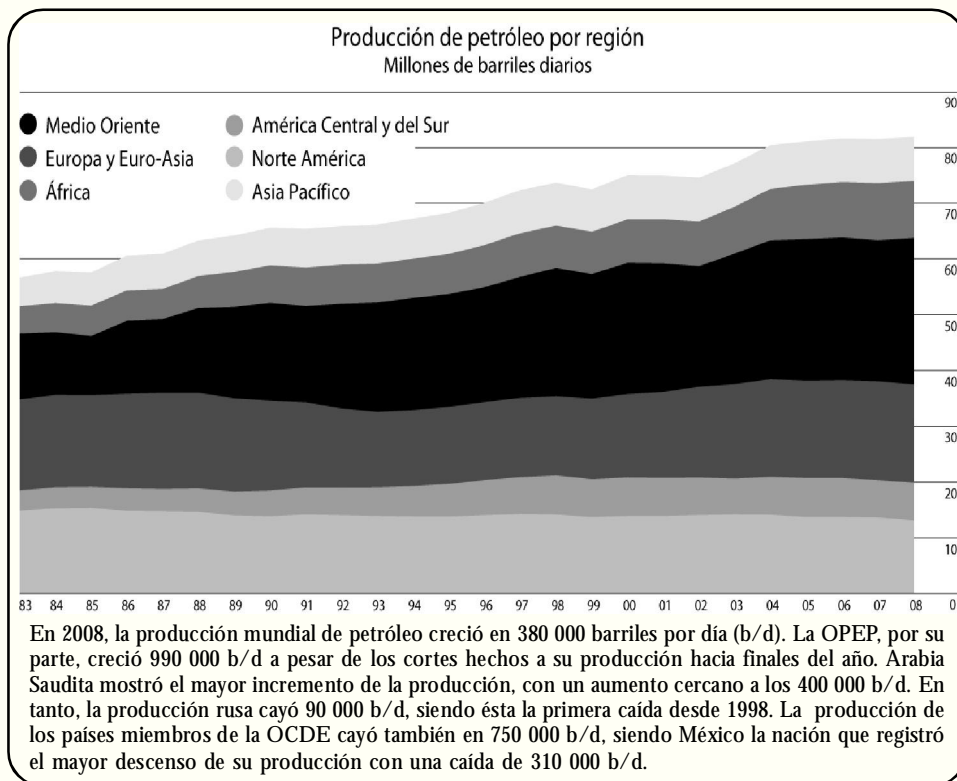
**En 2008, consumo
de petróleo se
redujo en 0,6%**

de que los países miembros de la OPEP redujeron su producción hacia finales del año, el promedio anual de la producción creció 2,7% (990 mil b/d). Los países miembros de la OPEP del Medio Este contabilizaron los principales aumentos de la producción: Arabia Saudita con cerca de 400 mil b/d e Irak con 280 mil b/d.

Gráfico muestra las reservas probadas de petróleo en el mundo



Gráfico ilustra la producción de petróleo por región



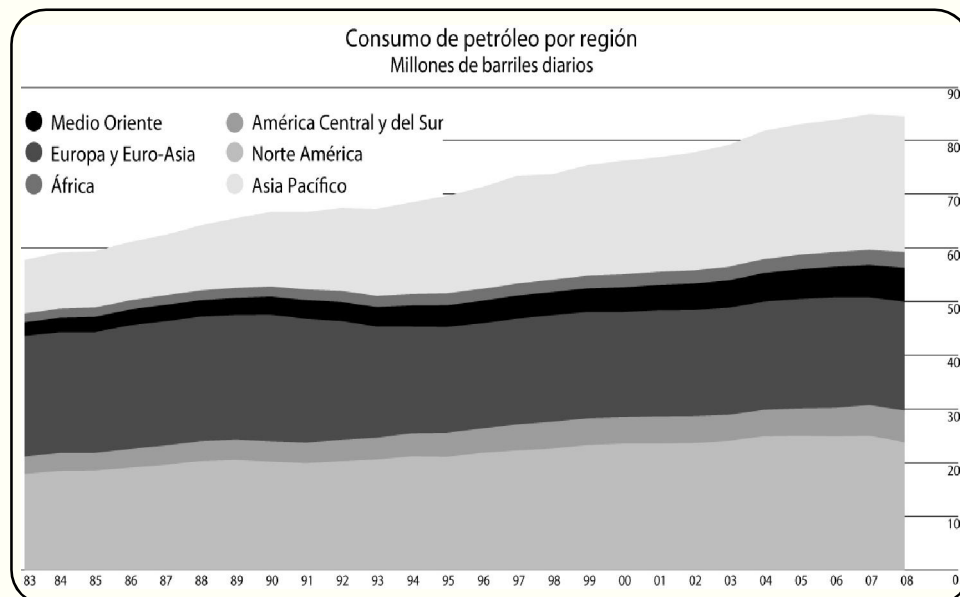
Producción petrolera de países no OPEP disminuyó en 1,4%

En tanto, la producción de petróleo de las naciones no miembros de OPEP cayó en 1,4% (610 mil b/d), que representó la mayor caída desde 1992. La producción de la OCDE cayó 4% (750 mil b/d), siendo Estado Unidos y Europa las economías con los mayores decrementos. La producción mexicana cayó 310 mil b/d, siendo ésta la mayor caída registrada en 2008. La producción rusa cayó también en 90 mil b/d, la primera desde 1998. Pero en contraste a estos decrecimientos, la producción brasileña creció en 70 mil b/d.

China registró crecimiento de 2,9% en su capacidad de refinación del crudo

Por su parte la capacidad de refinación aumentó en 830 mil b/d con los mayores incrementos concentrados en la región Asia-Pacífico, especialmente en China donde la refinación creció 2,9% (220 mil b/d). De cualquier modo la refinación de crudo cayó 250 mil b/d debido al menor consumo de petróleo. Los mayores cambios fueron la caída de 3,4% (510 mil b/d) registrado en Estados Unidos y el crecimiento de 4,4% (290 mil b/d) de China. La combinación de estos decrecimientos y crecimientos determinó que la utilización de la capacidad de refinación se ubicara en 84,4%, que representa el más bajo nivel desde 2003.

Gráfico presenta el consumo mundial de petróleo por región



En 2008, el comercio global de petróleo cayó en 1,7% (930 mil b/d), la primera caída desde 2002 y la mayor desde 1987, conducido por la declinación del consumo entre los países importadores, especialmente de la OCDE, y el consumo doméstico entre los exportadores mundiales de petróleo.

• Gas Natural

China reportó el mayor crecimiento mundial de consumo del gas natural

En 2008, el consumo global del gas natural creció en 2,5%, por debajo del promedio de los diez años anteriores. En Norte América, el precio spot del gas en boca de pozo se mantuvo por debajo de la tendencia de los precios del petróleo y el consumo creció por encima del promedio 1,3%. En otras partes del mundo, sólo el Medio Oriente creció por encima del promedio, impulsado por el fuerte crecimiento del consumo doméstico de las naciones exportadoras de energía, y por la rápida expansión del comercio intra-regional. En la OCDE, Europa y la región Asia-Pacífico, con precios del gas natural indexados al precio del petróleo, vieron crecer su consumo por debajo del promedio registrados en años anteriores. Por su parte el consumo chino creció 15,8%, y de este modo China contabilizó el mayor crecimiento mundial del consumo de gas natural.

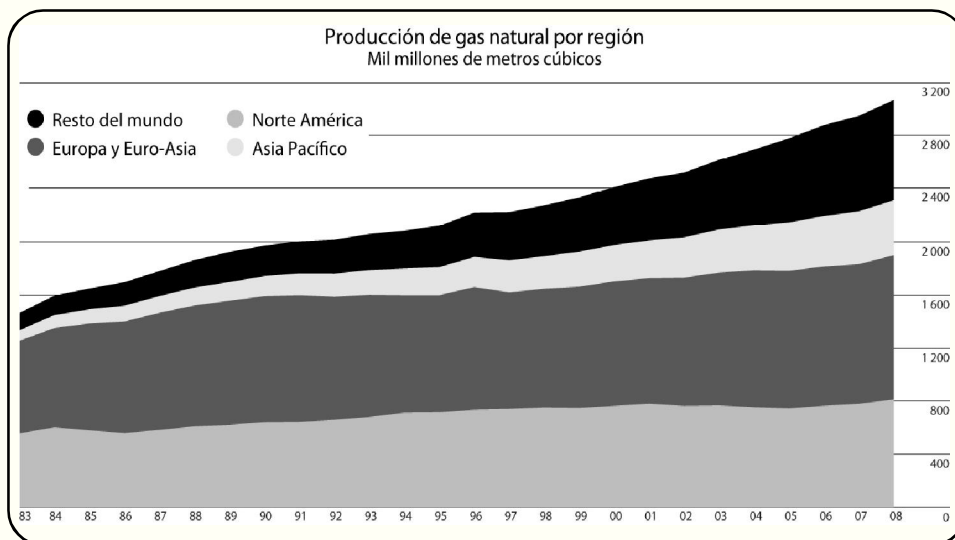
En cuanto a la producción global de gas natural, ésta creció 3,8% en 2008, por encima del crecimiento promedio de los últimos diez años que fue de 3,0%. Este fuerte crecimiento fue liderado por Estados Unidos, que por segundo año consecutivo registro del mayor incremento global de la producción. En Estados Unidos el output productivo fue de 7,5%, es decir 10 veces el promedio registrado en los últimos diez años anteriores. El desarrollo de los recursos no convencionales de energía y la fuerte actividad de perforación (que hacia fines del año declinó por la debilidad de los precios) explican el crecimiento de la producción norteamericana. Qatar, por su parte, registró el

segundo mayor incremento de su producción, impulsada por el incremento constate de sus despachos de gas natural hacia los Emiratos Árabes Unidos. Nueva Zelandia y Dinamarca fueron otras naciones que registraron incrementos de su producción, en contraste con el declive de la producción del Reino Unido.

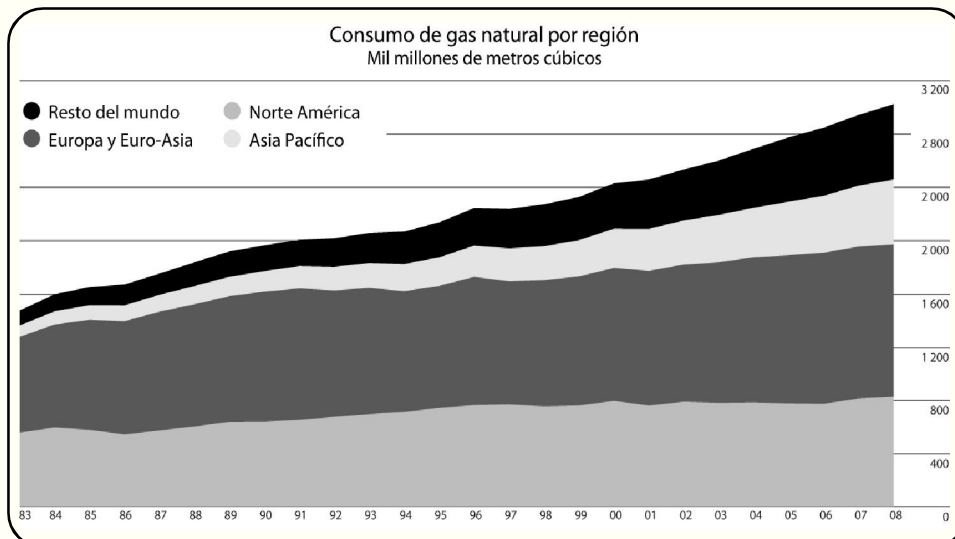
Mapa muestra las reservas probadas de gas natural en el mundo



Gráfico presenta la producción mundial de gas natural



Consumo de gas natural creció 2,5% por debajo del promedio histórico



Comercio de gas natural por ductos creció en 5,5%

El comercio global de gas natural creció 3,8% el año pasado, liderado por el crecimiento del comercio por sistemas de ductos. El comercio del gas natural licuado (LNG) cayó ligeramente en el año. El comercio por ductos creció 5,5%, impulsado principalmente por el ascenso de las exportaciones de Qatar (con un incremento de 36,0%) y las exportaciones de Rusia y algunas naciones de Europa, en contraste con la declinación de las exportaciones de Canadá hacia Estados Unidos. En tanto, el desarrollo del comercio del LNG fue limitado por la contracción del suministro.

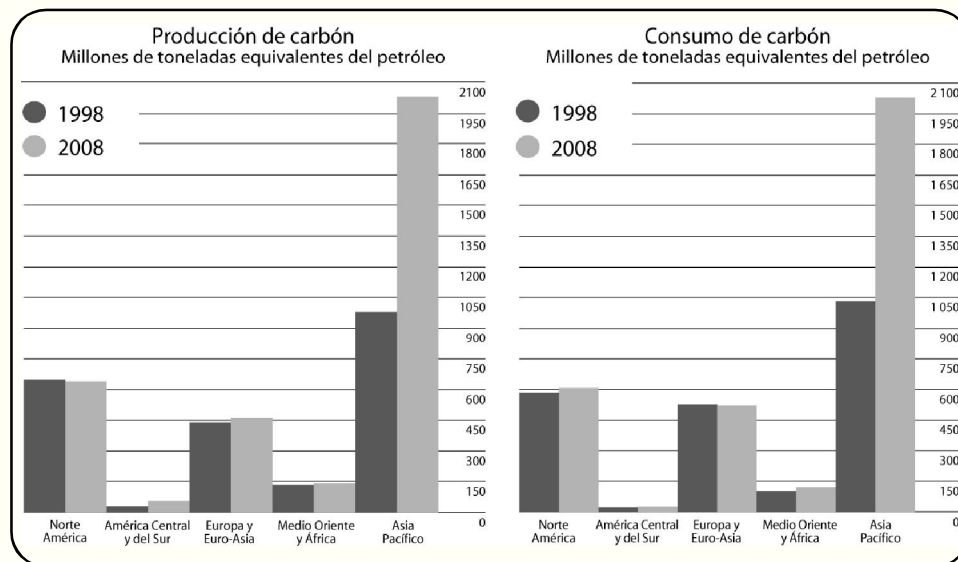
• **Otras fuentes energéticas**

El consumo global de carbón descendió en 2008 hasta ubicarse ligeramente por debajo del promedio de 3,1%, pero el carbón siguió siendo el combustible con el más rápido crecimiento por seis años consecutivos. En China (el mayor consumidor mundial con una participación del 43,0%) el consumo creció 6,8%, por debajo del promedio de los últimos diez años, pero fue suficiente para explicar el 85,0% del crecimiento del consumo de los mercados energéticos liberalizados. En 2008, los precios del carbón siguieron la tendencia de los precios de los otros combustibles fósiles. Fuera de China, el consumo de carbón creció débilmente en 0,6%, por debajo del crecimiento registrado en Centro América, Sudamérica y África.

Mapa muestra las reservas probadas de carbón en el mundo

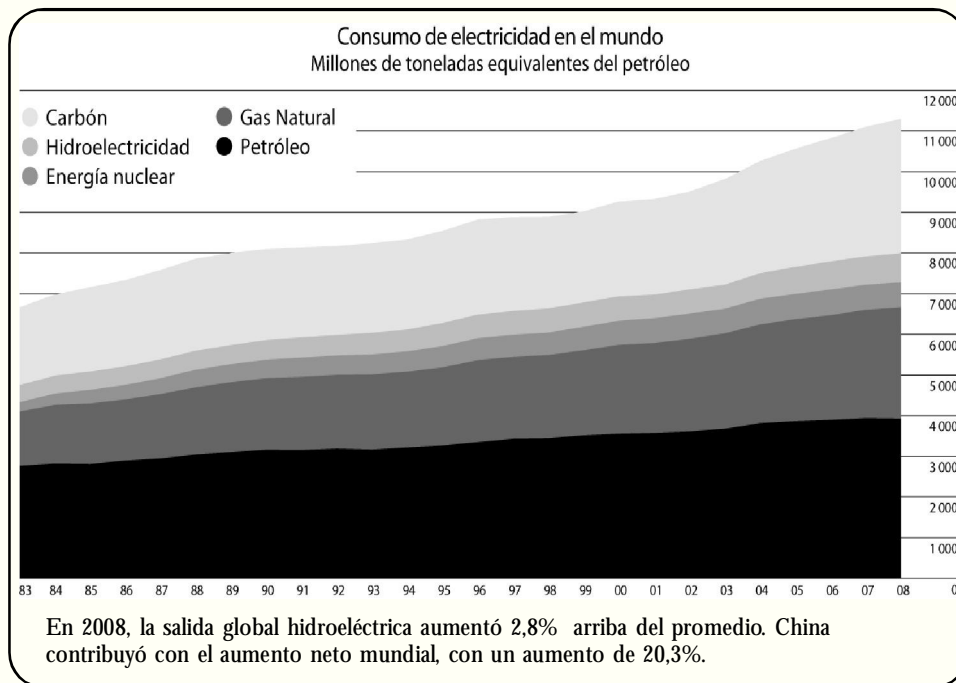


Gráficos presentan la producción y el consumo mundial de carbón durante 2008



Generación hidroeléctrica aumentó en 2,8%

El consumo global de la energía nuclear cayó 0,7% en 2008, siendo Japón el que registró una caída del 10,0%, debido a los terremotos que afectaron a esa nación en 2007. La generación hidroeléctrica creció 2,8% en 2008, con un crecimiento que por cuarta vez estuvo por debajo del promedio de los cinco años anteriores. El crecimiento chino de la generación hidroeléctrica fue de 20,3%, el doble del promedio anual de los últimos diez años y lo suficiente para explicar el crecimiento global. En otras zonas del mundo la generación hidroeléctrica estuvo por debajo del promedio en 0,4%.



Generación eólica mundial creció 29% por encima del promedio

En tanto, las otras energías renovables siguieron creciendo fuertemente. La generación eólica y solar incrementaron su capacidad en 29,0% y 69,0%, respectivamente, ambas muy por encima del promedio de los últimos diez años, estimuladas por políticas medio ambientales favorables. La capacidad de la generación eólica de Estados Unidos creció en 49,5%, superando a Alemania como líder del crecimiento de esta fuente de energía. En 2008, la producción de Etanol creció un tercio, impulsada por el continuo crecimiento de la producción de Estados Unidos y Brasil.

InOsinergmin es una publicación mensual de



Gerencia Adjunta de Regulación Tarifaria

Av. Canadá 1460, San Borja, Lima 41 Perú

Tel. (511) 224 0487, Fax (511) 224 0491

Web site: <http://www.osinerg.gob.pe>

Para cualquier comentario, sugerencia o contribución no dude en comunicarse con infosinerg@osinerg.gob.pe