



LA DIVERSIFICACIÓN DE LOS ENERGÉTICOS Y EL ABASTECIMIENTO DE ELECTRICIDAD

Contenido

Editorial

- Indicadores del mercado eléctrico.....Pág 2
- Despacho de la máxima demanda por fuente - agosto 2010..... Pág. 3
- Costo marginal y tarifa en barra del SEIN agosto 2010..... Pág 4
- Comportamiento hidrológico para generar energía..... Pág.5
- Consumo de gas natural en el sector eléctrico. Pág.6
- Noticias del subsector eléctrico..... Pág. 7
- Misceláneas en energía 2010 Pág.8
- Logros del subsector electricidad Pág 9
- Visite la pagina web del MEM <http://www.minem.gob.pe/>Pág.10

Durante los últimos años, en el subsector electricidad se han ejecutado medidas orientadas a asegurar el abastecimiento de electricidad con calidad; teniendo en consideración los aspectos relevantes de la generación eléctrica, la transmisión y la distribución de energía. Para ello se dispone de la normatividad actualizada que permite promover la utilización de las fuentes de energía disponibles en el país como el gas natural, las energías renovables, el recurso hídrico, entre otros. Así como, impulsar el uso eficiente de la energía, la cogeneración, y el ahorro de energía en los diversos sectores que demandan electricidad.

Con relación a la diversificación de las fuentes utilizadas para generar electricidad, en la figura 1 se muestra la energía generada por fuentes para los años 2004¹ y 2009, con la siguiente distribución en el 2004: 10% con gas natural, 76% con fuente hídrica, 5% con carbón, y 9% con diesel-residual; y en el año 2009: con gas natural 31%, con hídrica 63%, con carbón 3% y con diesel-residual 3%.

En la figura 2 se observa que entre los años 2004 y 2009, se ha consolidado la sustitución de fuentes, del diesel - residual por el gas natural; mientras el diesel redujo su participación de 9% a 3%, el gas natural, como fuente aumentó de 10% a 31%.

Un aspecto importante a destacar en la estructura de la generación por fuente es la participación del recurso hídrico en la producción de electricidad, en el año 2004 representó el 76% del total generado para el mercado eléctrico y en el 2009, esta participación fue 63%. Al respecto, la reducción participativa en el 2009 responde a restricciones climatológicas que limitan su utilización, sin embargo con la política de diversificación de energéticos se revierte esta situación que puede ser superable con la sustitución por el gas natural, como se muestra en las graficas. Además, se ha previsto para el 2012, la participación de las energías renovables como la energía eólica, solar y el biogas.

Por tanto, cabe resaltar que los resultados obtenidos en esta primera fase de la cadena de la industria eléctrica, es parte de todo el proceso de reforzamiento en el parque generador y el sistema de transmisión, que permitirá asegurar el abastecimiento del servicio eléctrico al consumidor final. Asimismo, se prevé que el crecimiento del negocio eléctrico estará sustentado en un planeamiento sostenible para el mediano y largo plazo.

DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRICIDAD

Figura 1: Generación de energía por fuente 2004 - 2009

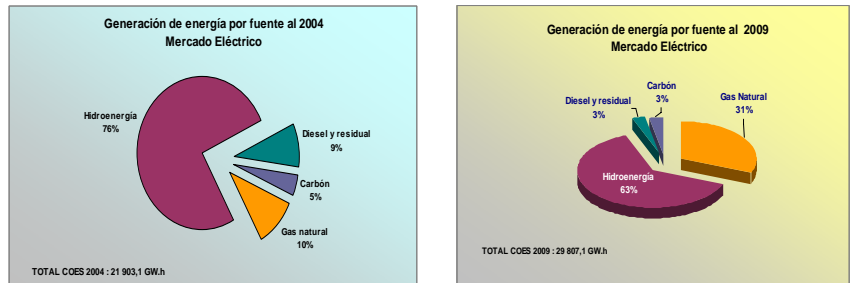
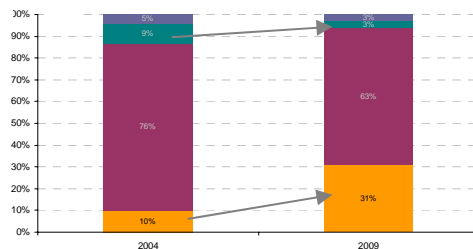


Figura 2: Sustitución de diesel - residual por gas natural en la generación eléctrica 2004 - 2009



¹ Fuente: MEM/DGE-EPE





Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 9 SETIEMBRE 2010

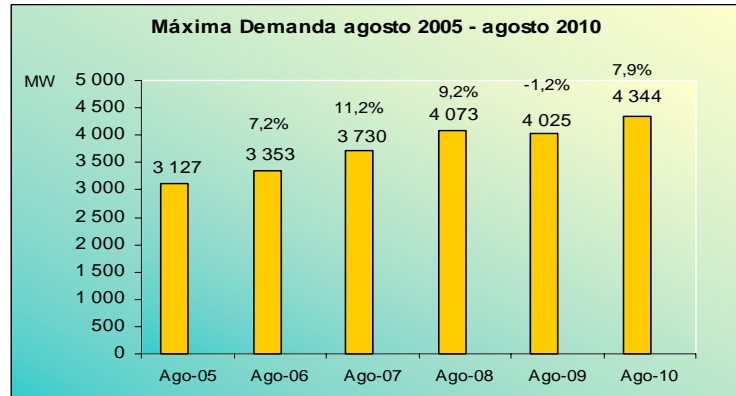


INDICADORES DEL MERCADO ELÉCTRICO

I- INCREMENTOS DE VARIABLES OPERATIVAS 2005 - 2010

I.1 Máxima Demanda del SEIN

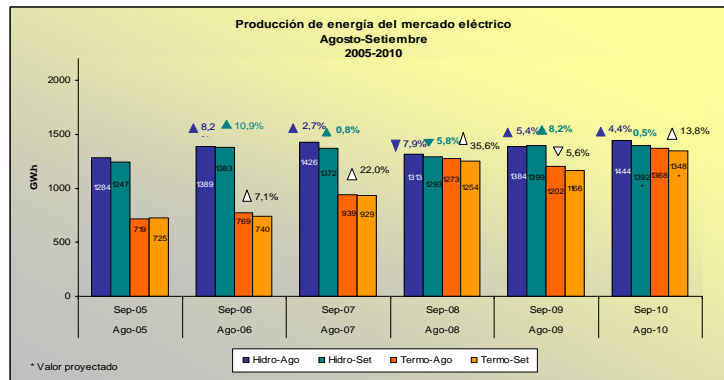
Figura N° 1



Fuente: COES - SINAC

I.2 Producción eléctrica del Mercado Eléctrico Nacional

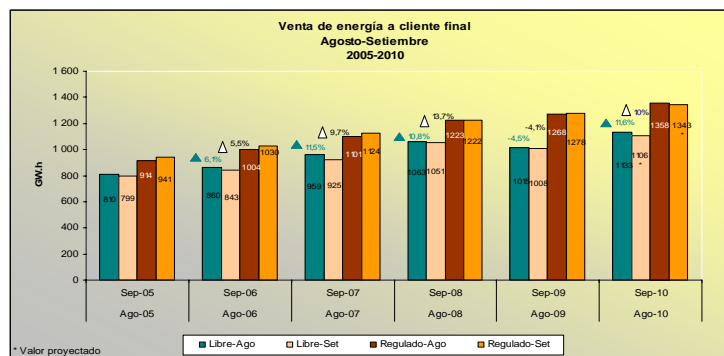
Figura N° 2



Fuente DGE/EPE

I.3 Venta de energía a cliente final

Figura N° 3



Fuente: DGE/EPE



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 9 SETIEMBRE 2010

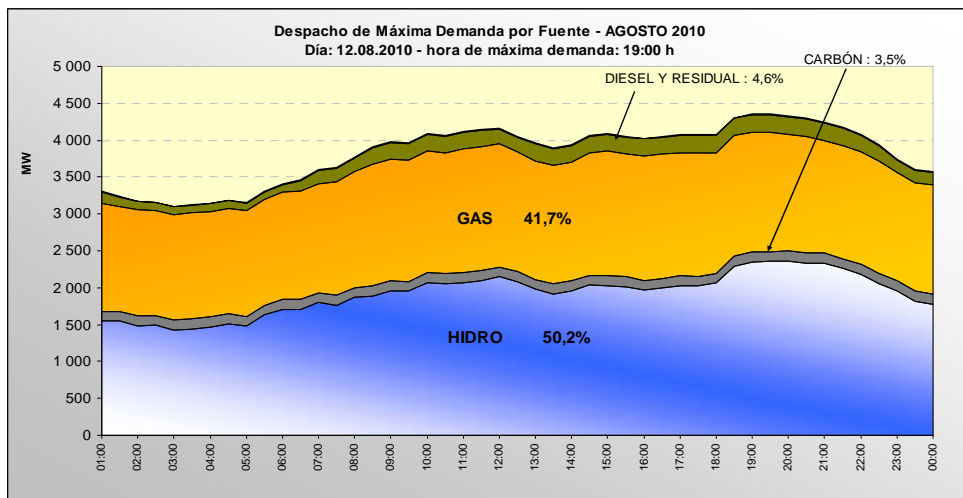


II. DESPACHO DE LA MÁXIMA DEMANDA DE POTENCIA DE AGOSTO 2010

II.1 POR FUENTES DE ENERGÍA

El despacho diario de carga correspondiente al 12 de agosto del año 2010, a las 19:00 h (día de máxima demanda del SEIN de agosto del año 2010 que ascendió a 4 344 MW) se muestra en la Figura N° 4. En dicho día 50,2% se generó con hidroeléctricas, 41,7% con gas natural, 3,5% con carbón mineral y 4,6% con diesel y residual.

Figura N° 4

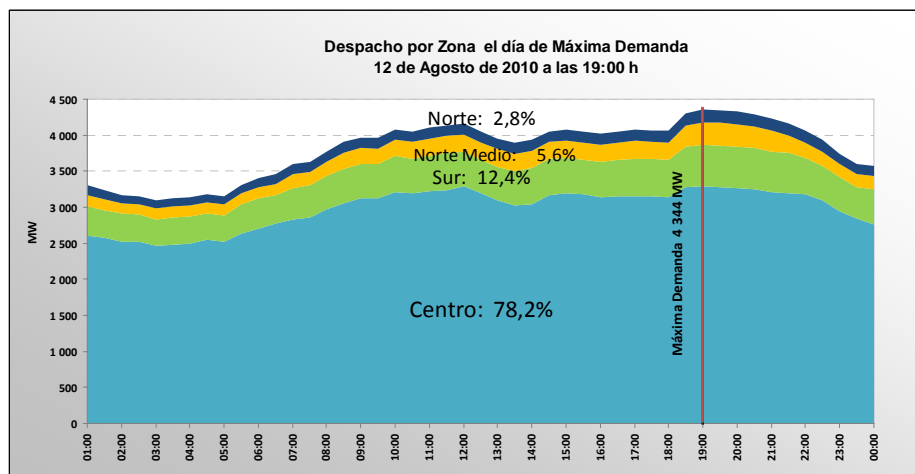


FUENTE: COES - SINAC

II.2 POR ZONAS

En la Figura N° 5, se muestra la distribución de la energía generada por zona de ubicación según el despacho del día 12 de agosto del 2010. Las centrales ubicadas en el Centro del país aportaron al SEIN 71 422 MW.h (78,2%), las centrales del Sur entregaron 11 293 MW.h (12,4%), las del Norte Medio 5 160 MW.h (5,6%) y las centrales del Norte 3 479 MW.h (2,8%).

Figura N° 5



FUENTE: COES - SINAC



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 9 SETIEMBRE 2010

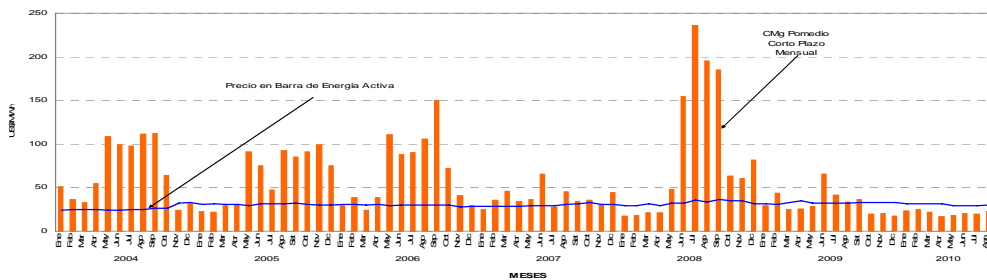


III. EL COSTO MARGINAL Y LA TARIFA EN BARRA DE AGOSTO 2010

En el mes de agosto 2010 el costo marginal promedio mensual del SEIN fue 3% mayor que el mes anterior, y llegó a 22,9 dólares por Megavatio-hora (2,29 cent\$/kW.h), mientras que el correspondiente precio en barra fue mayor respecto al mes de julio 2010 con un valor de 29,8 dólares por Megavatio-hora (2,98 cent\$/kW.h). En la Figura N° 6, se observa el comportamiento mensual que mantienen los citados indicadores. Asimismo, dicho costo marginal fue 32,4% menor al registrado en el mismo periodo del año anterior que fue 33,9 dólares por Megavatio-hora (3,39 cent US\$ / kW.h).

Figura N° 6
Evolución mensual del Costo Marginal y Precio de Barra de Energía Activa Mensual SEIN
Costo Equivalente Barra Santa Rosa

Mes	Costo Marginal (US\$/MW.h)	Precio en Barra (US\$/MW.h)
Jun-10	20,4	29,0
Jul-10	19,9	29,0
Ago-10	22,9	29,8

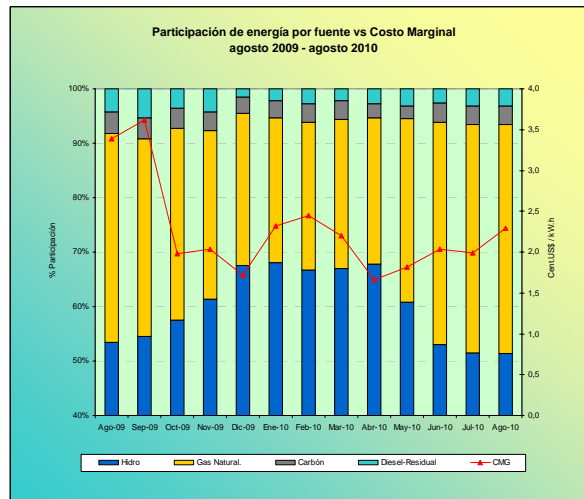


Fuente: COES - SINAC - agosto 2010

IV. PRODUCCIÓN DE ENERGÍA POR FUENTE

La producción de energía en el SEIN durante agosto² 2010 alcanzó 2 721,5 GW.h y fue 9,18% mayor respecto al mes de agosto 2009. Asimismo, la energía generada con recurso hídrico fue 4,5% mayor respecto al mismo periodo del 2009, con gas natural aumentó 19,4%, con diesel - residual decreció 18,6% y, con carbón resultó 7,1% menor. Del total generado en el mes de agosto se observó que 51,2% corresponde a la producción de energía con fuente hídrica, mientras en agosto 2009 fue 53,4%, tal como se muestra en la figura N° 7.

Figura N° 7



² Fuente: Estadística de COES – Informe de Operación Mensual – agosto 2010



**Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad**

INFORMATIVO DGE N° 9 SETIEMBRE 2010

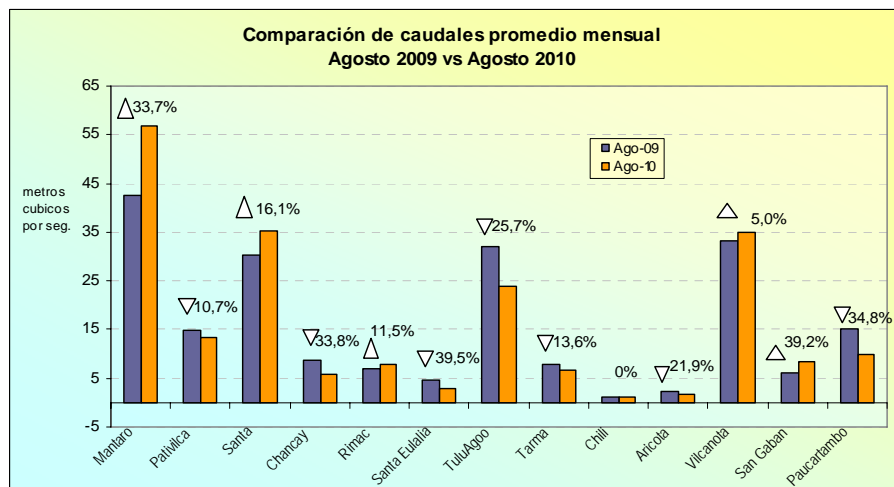


V. RECURSOS ENERGÉTICOS

V.1. COMPORTAMIENTO HIDROLÓGICO PARA GENERAR ENERGÍA ELÉCTRICA

En la Figura N° 8, se observa que los caudales de los ríos: Mantaro, Santa Rimac, Vilcanota, San Gabán y Paucartambo se han incrementado con relación al mes de agosto del año 2009.

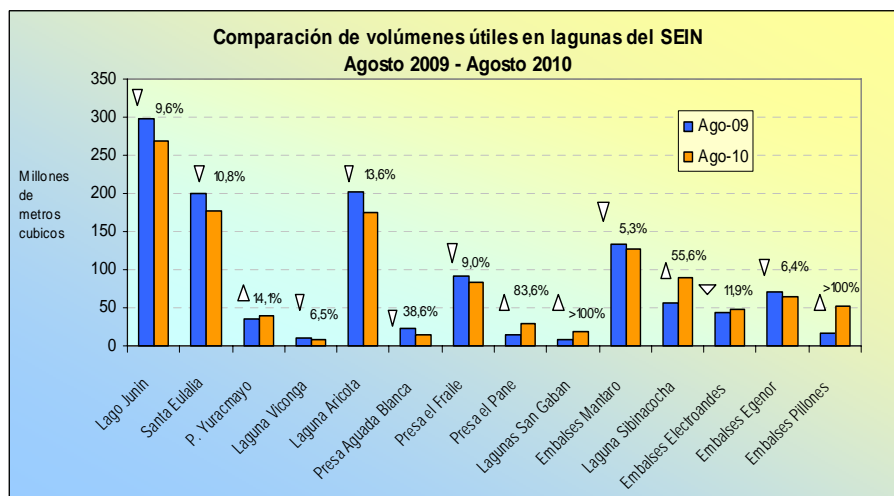
Figura N°8



Fuente: COES-SINAC -agosto 2010

En la Figura N° 9 se muestra las variaciones de los volúmenes útiles de las lagunas y embalses, en millones de metros cúbicos, que abastecen a las centrales hidroeléctricas. En el mes de agosto se registraron incrementos en Yuracmayo (centrales de Edegel), Presa El Pañe, laguna San Gabán, Sibinacocha, y embalse Pillones (CH. Charcani).

Figura N°9



Fuente: COES-SINAC -agosto 2010



**Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad**

INFORMATIVO DGE N° 9 SETIEMBRE 2010



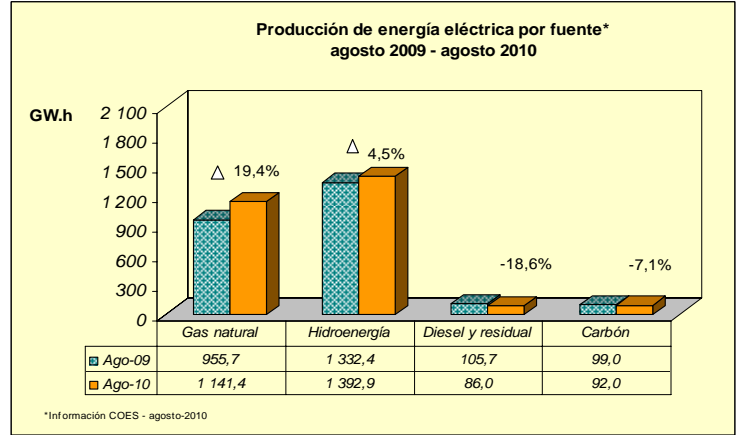
V. 2 CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR ELÉCTRICO

El consumo de gas natural para la generación de energía eléctrica en el mes de agosto del año 2010 alcanzó los 300,9 millones de metros cúbicos (10 629,1 millones de pies cúbicos) y fue 29,2% mayor respecto al mismo periodo del año anterior. El consumo promedio diario ascendió a 342,8 millones de pies cúbicos.

Por otro lado, la producción de energía eléctrica con gas natural en el mes de agosto alcanzó 1 141,0 GW.h, 19,3% mayor que la producción del mismo periodo del año 2009.

En el mes de agosto, el indicador de Megavatios hora generados por millón de pies cúbicos alcanzó 107,3.

Figura N° 10

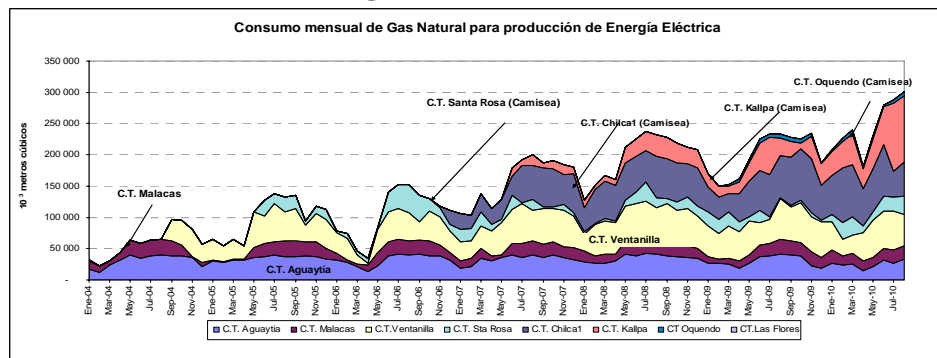


En la Figura N° 10, se aprecian las variaciones de la producción con gas natural, hidroenergía, diesel -residual y carbón respecto al mes de agosto del año 2009.

Las contribuciones del gas natural, hidroenergía, diesel - residual y carbón para la generación de energía en agosto del año 2010 fueron 41,9%, 51,2%, 3,2%, y 3,4% respectivamente. Además, se tiene una participación de 0,3% de producción de energía con bagazo, según lo registrado por el COES.

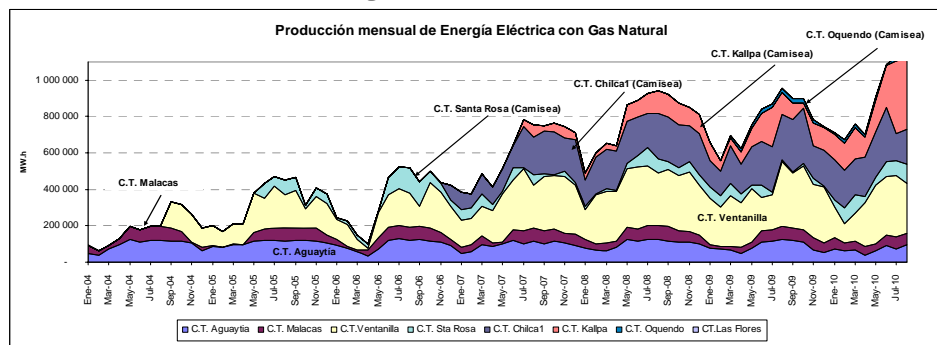
En la Figura N° 11 se muestra la evolución mensual del consumo de gas natural por cada central térmica desde enero 2004 a la fecha; y, en la Figura N° 12, se aprecia la evolución de la producción mensual de energía eléctrica de las centrales térmicas a gas: C.T. Ventanilla y Santa Rosa (Edegel), Malacas (EEPSA), Aguaytía (Termoselva), Chilcal (Enersur), Kallpa (Kallpa Generación), Oquendo (SDF Energía) y Las Flores (Duke Energy S.A.).

Figura N° 11



Fuente: MEM/DGE/DPE

Figura N° 12



Fuente: COES - SINAC



Ministerio de Energía y Minas Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 9 SETIEMBRE 2010



VI. NOTICIAS DEL SECTOR ENERGÍA

ARGENTINA

Vuelven las tarifas de verano y la luz y el gas suben hasta 200%

Desde el mes próximo volverán a regir las tarifas plenas de electricidad y gas que se aplicaron hasta el último día de mayo cuando el Gobierno decidió reponer los subsidios transitorios para atemperar las subas superiores al 300% que había aprobado a fines de 2008. En el servicio eléctrico, las subas por el quite de los subsidios afectarán a casi 900.000 hogares de todo el país que consumen más de 1.000 kW/h por bimestre. Esa franja--que representa casi el 10% del total de los usuarios residenciales--tendrá que afrontar ajustes que van del 51% al 217% respecto a las tarifas actuales. De esta manera, los usuarios residenciales que tienen niveles de consumo medianos y altos volverán a pagar los valores tarifarios que se estuvieron facturando entre octubre de 2009 y mayo de 2010. Pese a que las eléctricas y gasíferas vienen reclamando desde hace meses una actualización tarifaria, los aumentos en juego no serán para ellas. Los mayores ingresos que facturarán a partir de octubre irán a parar a la Cammesa -la administradora del mercado eléctrico y al polémico fondo que creó el Gobierno para pagar las importaciones de gas. (Clarín, 27/9/2010)

BOLIVIA

Gobierno: Planes energéticos harán del país un gran generador y exportador

La ampliación de las capacidades energéticas del país le permite prever, a mediano plazo, convertirse en un generador y exportador de gas y energía eléctrica en Sudamérica, sin afectar el suministro interno, dijo ayer el vicepresidente Alvaro García. García Linera hizo una relación de los proyectos actuales que desarrolla el Gobierno para generar energía en diferentes puntos del país a corto, mediano y largo plazo. Con ayuda de gráficos, explicó que "hoy estamos haciendo lo que no se hizo antes, diseños finales, estudios de ingeniería. En lo que es más cerca, construir; y en lo que es más tardado, a buscar el financiamiento, porque son inversiones de 3.000 millones de dólares". García Linera aseguró que Bolivia tiene las fuentes necesarias, agua y gas, para instalar plantas de hidroelectricidad y termoelectricidad, además de los proyectos para generar energía eólica y geotérmica. Indicó que en la agenda inmediata está la instalación de una termoeléctrica en el Chaco de Tarija, hasta 2012, (una planta gemela fue inaugurada recientemente en Cochabamba); una pequeña hidroeléctrica en Tahuamanu, Pando; la hidroeléctrica Misicuni para 2013; las obras del proyecto hidroeléctrico San José, en Cochabamba, para 2014 y, en Santa Cruz, el proyecto de generación hidroeléctrica Rositas, cuya construcción comenzaría a efectuarse en 2013. (Los Tiempos, 20/9/2010)

ECUADOR

Termoeléctrica Esmeraldas entró en operación

Luego de seis meses sin generar energía por mantenimiento, la central termoeléctrica Esmeraldas, con 132 MW de potencia, entró nuevamente al sistema nacional interconectado ayer en la tarde. La paralización programada de la generadora debía realizarse entre marzo y mayo pasados. Pero debido problemas en la caldera, las tuberías y el sistema de combustión tuvo que postergarse su reparación. El Estado invirtió alrededor de USD 3 millones en este mantenimiento, según datos de la Corporación Eléctrica del Ecuador. Estos datos se dieron a conocer ayer en el marco de un taller sobre la situación energética del país organizado por el Ministerio de Electricidad. En el encuentro también se informó que desde el martes pasado la Celec lanzó un nuevo proceso de licitación para 190 MW térmicos a instalarse en Manabí, Santa Elena y Sucumbíos, por USD 224 millones. Las empresas podrán presentar sus ofertas en los próximos 60 días. La instalación de las nuevas plantas térmicas se realizará entre octubre y diciembre del próximo año. En el evento también se anunció la entrada de la segunda turbina de la central hidroeléctrica Mazar (80 MW) para noviembre próximo. Se informó además que la central San Francisco saldrá a mantenimiento por etapas desde octubre próximo. (El Comercio, 24/9/2010)

PERÚ

Camisea aceptó que gas del lote 88 sea para el mercado interno

Tras la reticencia inicial, el Consorcio Camisea aceptó modificar los términos del contrato del Lote 88, de modo que la producción gasífera de este lote se destine exclusivamente para el mercado interno y ya no para la exportación. Daniel Saba de Andrea, presidente de Perupetro, empresa estatal encargada de la renegociación, subrayó que la aceptación del Consorcio constituye un paso trascendental, pues si la empresa hubiese planteado alguna observación se habría dilatado el poder arribar a un acuerdo. Agregó que las partes continuarán conversando en lo que resta del año para formalizar la modificación al contrato de este lote. En este sentido, manifestó que la idea es retirar del contrato el artículo que abre las puertas a la exportación del gas. No obstante, mencionó que otra opción es que se consigne un artículo que exprese que el gas del Lote 88 se destinará solo al mercado interno. Asimismo, indicó que otro punto que demorará la formalización del acuerdo es que Perú LNG, empresa encargada de la exportación, puso como garantía, ante los bancos que financiaron el proyecto, 4,2 trillones de pies cúbicos (TPC) como reservas probadas. Para ello se valió no solo de las reservas del Lote 56, sino de las existentes en el Lote 88. Empero este es un tema que deberá resolver la empresa, sostuvo el funcionario. En cuanto a las regalías, Saba dijo que el Consorcio también aceptó la propuesta de Perupetro sobre este asunto. No obstante, añadió, sin precisar por qué, que la renegociación de las regalías es más "complicada" que la del Lote 88. (La República, 22/9/2010)



**Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad**

INFORMATIVO DGE N° 9 SETIEMBRE 2010



VII. MISCELÁNEAS SOBRE ENERGÍA

Energías Renovables en Argentina – Marco Institucional

El Área de Energías Renovables, perteneciente a la Dirección Nacional de Promoción de la Secretaría de Energía tiene como responsabilidad colaborar en el proceso de diseño de políticas públicas, y se encuentra en una etapa de espera, a fin de que se otorguen fuertes señales hacia la promoción de las fuentes renovables de energía (ER). En esa dirección se ha propuesto, entre otros, los siguientes objetivos:

- Identificar proyectos de energías renovables ampliando la base de datos existentes,
- Dar acompañamiento institucional a la difusión de proyectos en el ámbito nacional y provincial.
- Actualizar las bases de información sobre las distintas tecnologías que se aplican para la producción energética.
- Coordinar acciones de cooperación internacional para asegurar una adecuada aplicación de recursos en cuanto a su temática, calidad y oportunidad.
- Identificar barreras que impidan un desarrollo sostenible de las fuentes de energías renovables tecnologías asociadas y proponer medidas de promoción que las fomenten.

Existen importantes recursos energéticos renovables en la Argentina que podrían ser utilizados para la generación de energía eléctrica y también para otros usos. Estudios previos han realizado una cuantificación preliminar del potencial de generación e identifican la existencia de capacidad institucional y tecnológica para llevar adelante los proyectos. Sin embargo, una serie de barreras de muy diversa índole dificultan la concreción de los mismos en el corto y mediano plazo, al igual que sucede en otros países del mundo.

En el ámbito institucional se reclama un mayor compromiso por parte del Estado con la formulación e implementación de una política energética que incluya a las energías renovables y los medios necesarios para llevarla adelante en forma efectiva. Como parte de esta estrategia se percibe que una solución podría provenir de la existencia de algún organismo fuerte y solvente desde el punto de vista técnico, que formule objetivos y coordine actores y actividades en todo el país en el área de las energías renovables, brindando continuidad en el apoyo a los grupos de trabajo existentes. Ver Cuadro N° 1

Cuadro N°1

MARCO INSTITUCIONAL NACIONAL			
MINISTERIOS	ORGANISMO	PROGRAMA	COMENTARIO
Ministerio de Ciencia, Tecnología e Innovación Productiva	Secretaría de Ciencia, Tecnología e Innovación Productiva (SECTIP)	Programa Especial de Recursos Renovables y no Renovables. Subprograma Energía y Transporte.	Aporta fondos para proyectos específicos en FNRE
	Agencia Nacional de Promoción Científica y Tecnológica (ANPCYT)	Fondo para la Investigación Científica y Tecnológica (FONCYT) Fondo Tecnológico Argentino (FONTAR)	Aportan fondos para investigación, para desarrollo de equipos y para implementación de fábricas de los mismos.
	Consejo Federal de Ciencia y Tecnología (COFECYT)	Programa Nacional de Federalización de a Ciencia, la Tecnología y la Innovación (PROFECYT)	
	Consejo Nacional de Investigaciones Científicas y Técnicas (CONICET)		Apoya investigaciones y desarrollos, entre otros temas, de Energías Nuevas y Renovables de Energía. Es importante para la formación de recursos humanos especializados.
Ministerio de Educación	Dirección de Infraestructura		Aporta el 20% en el programa de abastecimiento eléctrico de escuelas del PEMER.
Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios	Secretaría de Energía (SE)	Subsecretaría de Energía Eléctrica "Proyecto Energías Renovables en Mercado Rurales" (PERMER)	Cuenta con un préstamo del Banco Mundial (30 MM USD) y un subsidio del Fondo Mundial del Medio Ambiente (10 MM USD)
		Subsecretaría de Energía Eléctrica, Dirección Nacional de Promoción,	Diseño de programas y acciones conducentes al desarrollo de FNRE y al desarrollo de proyectos piloto de demostración en todas sus variantes
		Área de Coordinación de Energías Renovables.	Biocombustibles
	Secretaría de Minería	Departamento de Geotermia	Responsable del uso de la energía geotérmica en el país
		Plan Estratégico Nacional de Energía Eólica	Generación de un desarrollo integral de parques eólicos de potencia
Ministerio de Economía y Producción	Secretaría de Agricultura, Ganadería, Pesca y Alimentos	Dirección de Agricultura	Programa de Biocombustibles
	Secretaría de Industria, Comercio y de la Pequeña y Mediana Empresa	INTI	Programa Nacional de Bioenergía Centro de investigación y desarrollo de Energía, Área Tecnológica Estratégica Energías Renovables
Ministerio de Salud y Medio Ambiente	Secretaría de Medio Ambiente y Desarrollo Sustentable	Unidad para el Desarrollo Energético Sustentable	Tiene por objetivo el estudio de las aplicaciones de la FNRE en su relación al medio ambiente

Fuente: Energías Renovables – diagnóstico, barreras y propuestas, junio 2009, Secretaría de Energía de Argentina



**Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad**

INFORMATIVO DGE N° 9 SETIEMBRE 2010



VIII. LOGROS DEL SUBSECTOR ELECTRICIDAD

1. Derechos eléctricos otorgados en setiembre del 2010

Nº	Resolución Nº	Emisión	Titular	Tipo	MW/kV	Descripción	Observación
CONCESIONES DEFINITIVAS							
1	RS 058-2010-EM	07.09.2010	Electro Sur Este S.A.A.	--	--	1) Vilcanota 2) Valle Sagrado 3) Sicuani 4) Abancay 5) Andahuaylas 6) Chacapunte	Modificación de Contratos de Concesión correspondiente a las zonas de Cusco y Apurímac.
SERVIDUMBRES							
1	RM N° 390-2010-MEM-DM	06.09.2010	Red de Energía del Perú S.A.	Electroducto	220	LT Lima - Independencia - Lima-Chilca	Modificación.
2	RM N° 401-2010-MEM-DM	17.09.2010	Electro Sur Este S.A.A.	Electroducto	--	Sector Eléctrico Abancay	Imposición.
3	RM N° 402-2010-MEM-DM	17.09.2010	Electro Sur Este S.A.A.	Electroducto	--	Sector Eléctrico Chacapunte	Imposición.

Tipo: LT: Línea de Transmisión, CH: Central Hidroeléctrica, CT: Central Térmica, D: Zona de concesión de distribución

2. Sistema de transmisión

- Ampliación N° 5 REP: SSE Quencoro, Azángaro, Trujillo Norte, Piura Oeste, Tingo María, Tocache (ampliación) e Independencia 60 kV. Se ha continuado los trabajos de ampliación de las Subestaciones de Quencoro, Azángaro, Trujillo Norte, Piura Oeste y Tingo María, así como la implementación de la SE Tocache.
- Ampliación N° 6 de REP: construcción 2ª terna LT 220 kV Chiclayo - Piura y subestaciones asociadas.
- Ampliación N° 7 de REP: adecuación de las Subestaciones de Lima.
REP ha concluido los procesos de licitación para la adquisición de equipos.
- Ampliación N° 8: ampliación de capacidad de las líneas 220 kV Independencia-Ica e Ica - Marcona. Se ha concluido con el proceso de licitación para la adquisición de aisladores.
- LT 220 kV Chilca-La Planicie-Zapallal: se reporta el avance siguiente a fines de agosto.
 - En la LT : se alcanza un avance de 80% en el montaje de torres y de 20% en el tendido de conductores.
 - En Subestaciones: SE Chilca registra un avance total del 95%, en La Planicie de 95% y en Zapallal del 95%.
 Se mantiene la paralización de actividades en algunos tramos de la línea y en el cruce de Carapongo por la oposición de los propietarios.
- LT 500 kV Chilca-Carabayllo, se reporta el siguiente avance.
 - En la LT.: hay un avance del 85% en la construcción de fundaciones de torres, y de 15% en el montaje de estructuras.
 - En subestaciones: SE Chilca registra un avance del 80% en obras civiles y 35 % en obras electromecánicas, SE Carabayllo registra un avance del 98% en obras civiles y 5% en obras electromecánicas.
- LT 220 kV Troncal del Norte, tramos 1, 2, 3 y 4. Se continúa el avance en los tramos 1 y 2 con un avance estimado de 95%

3. Normatividad

Mediante Oficio N° 804-2010/MEM-DGE, se remite al INDECOPI el Expediente correspondiente a los siguientes Proyectos de Norma Técnica Peruana:

PNT-IEC 60529: Grados de protección proporcionados por las envolventes (Código IP).

PNT-IEC 62262: Grados de protección proporcionados por las envolventes de materiales eléctricos contra los impactos mecánicos externos (Código IK) .

PNT-IEC 60364-6 Verificación de las Instalaciones eléctricas, correspondiente a la parte 6 de la norma IEC.

Con Resolución Directoral N° N° 055-2010 EM/DGE, se aprueban las actualizaciones de las especificación técnicas ETS-LP-20/2010 “Materiales para puesta a tierra - Líneas Primarias” y ETS-RS-10/2010 “Materiales para puesta a tierra - Redes Secundarias” se continuó con el trabajo de campo con la Segunda Misión Peruana-Japonesa sobre “The Master Plan for Development of Geothermal Energy in Peru, en las ciudades de Puno, Moquegua, Arequipa y Huaraz, hasta el 16 de setiembre.



Ministerio de Energía y Minas
Dirección General de Electricidad

INFORMATIVO DGE N° 9 SETIEMBRE 2010



4. Talleres de difusión

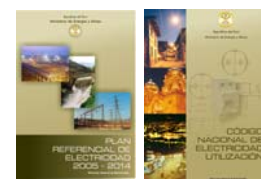
Durante el mes de agosto, la DGE participó en seis (06) eventos de capacitación y difusión que se detallan en los siguientes cuadros:

Seminarios sobre seguridad eléctrica, Código Nacional de Electricidad y Eficiencia Energética

EVENTOS EN REGIONES Y LIMA – SEPTIEMBRE 2010					
TEMA: "Uso seguro y eficiente de la energía eléctrica"					
Item	Día	Entidad organizadora	TEMAS EXPUESTOS	N° de horas	N° de asistentes
01	02	Universidad de Lima	Uso seguro de la Energía Eléctrica.	01	112
02	17	Dirección Regional de Energía y Minas - Huaraz	Puntos mas relevantes del CNE Utilización. ¿Cómo debe ser una instalación eléctrica segura? Situaciones típicas de electrocución e incendio de origen eléctrico.	02	14
03	17	SENATI - Huaraz	Importancia del Código Nacional de Electricidad. Situaciones típicas de electrocución e incendio de origen eléctrico. Verificación de la instalación eléctrica.	02	74
04	17	Ministerio de Vivienda Construcción y Saneamiento	Aplicación de las energías renovables en el suministro eléctrico. Uso Seguro y Eficiente de la Energía Eléctrica en Edificaciones.	03	224
05	24	Universidad Nacional de San Agustín - Arequipa	Seminario: "Conociendo la tecnología de la Distribución y ejemplos de malas prácticas", dirigida a los docentes, ingenieros y universitarios de la especialidad	07	52
06	24	Gerencia Regional de Energía y Minas - Arequipa	Seminario: "Ejemplos de malas instalaciones eléctricas y ¿Cómo debe ser una instalación eléctrica básica segura?", dirigida a periodistas y funcionarios de la GREM	03	9
TOTAL				18	485

Página Web del MEM/DGE

- ❖ Estadística Eléctrica mensual 2010
- ❖ Evolución de Indicadores del subsector Electricidad Período 1995 – 2009
- ❖ Informativos Mensuales DGE – Año 2004 – Año 2009
- ❖ Estadística Eléctrica por Regiones 2008
- ❖ Estadística de Generación – Transmisión 2008 – 2009
- ❖ Plegables de Generación , Transmisión y Distribución 2008 - 2009
- ❖ Plan Referencial de Electricidad 2008 - 2017



Coordinación: Dirección de Estudios y Promoción Eléctrica – Dirección General de Electricidad
Lima, octubre 2010 <http://www.minem.gob.pe/>