

**MEM****CAMMESA****Oportunidades de Negocios****ENRE****Empresas**◆ **Política Sectorial****Obras****Política Empresarial****Mercosur****Exportaciones**

## Síntesis MEM- Septiembre 2012

La demanda de energía del mes de Septiembre/2012 tuvo un crecimiento de: 2.7%, respecto del mismo mes del año anterior.

La temperatura media de Septiembre/2012 fue de 15.6 °C, el mismo mes del año anterior fue 15.2 °C, y la histórica del mes es de 14.2 °C.

La energía demandada del sistema ha crecido el 3.6%, durante el año móvil.

CTMSG operó con aportes hidráulicos muy inferiores a los históricos.

En YACYRETA, los aportes fueron levemente superiores a los históricos.

FUTALEUFU registró caudales levemente superiores a los históricos.

En la cuenca del Comahue, los aportes de los ríos Limay, Neuquén y Collón Curá fueron muy inferiores a los históricos.

El precio medio de la energía durante Septiembre/2012 resultó: 119.93 \$/MWh

El precio de la energía discriminado por período fue:

-Horas Pico: 120.00 \$/MWh

-Horas Resto: 119.86 \$/MWh

-Horas Valle: 120.00 \$/MWh

## Periódico del mercado eléctrico

Av. de Mayo 1260 3° A,  
Capital Federal (C1085ABP)

Tel/Fax: 4383-0824

E-mail: revista@melectrico.com.ar

## Yacyretá: Anuncian fuerte inversión para finalizar la obra

*La Empresa Binacional Yacyretá (EBY) anunció la puesta en marcha de un plan de inversiones de alrededor de 12.000 millones de dólares durante la próxima década para concluir el plan de terminación de obras acordado por Argentina y Paraguay y que fuera impulsado por el ex presidente Néstor Kirchner.*

El director ejecutivo de Yacyretá, Oscar Thomas, en una conferencia de prensa brindada en Tecnópolis señaló que los trabajos realizados desde el 2003 a la fecha demandaron una inversión de alrededor de 3.000 millones de dólares, y que el monto a destinar para los proyectos que faltan será financiado con «recursos propios de la empresa».

Unas 30.000 familias se verán favorecidas con la generación de puestos de trabajo y se contempla el tratamiento costero y la recomposición de la trama urbana, obras viales de integración entre Posadas y Encarnación, y obras viales en la provincia de Misiones», destacó Thomas.

El directivo remarcó que desde 2003 «se rompieron todos los paradigmas en Yacyretá porque discutimos en conjunto con Paraguay las obras que vamos a hacer, las dirigimos, las construimos y generamos nuestros propios recursos. Nunca se había dado desde su creación». Apuntó que «el emprendimiento hidroeléctrico adquiere relevante importancia debido a que uno de sus objetivos, que es el aprovechamiento del río Paraná, ha sido cumplido».

«Se había completado la construcción de la represa y de la central hidroeléctrica y se conformó el embalse que permitió generar energía. Pero no se había podido llenar el mismo hasta su cota de diseño de 83 metros sobre el nivel del mar (msnm)», dijo.

«Desde 1994 hasta abril de 2006 la central operó a cota 76 msnm. Pero en virtud de los acuerdos de los estados socios en este emprendimiento, Paraguay y Argentina, la cota de 83 msnm se alcanzó el 12 de febrero de 2011», agregó el funcionario.

Thomas añadió que «a poco de cumplir 40 años de la firma de su tratado y a 30 años de iniciada su construcción, estamos convencidos que a pesar de su historia, Yacyretá constituye mucho más que una gran obra de infraestructura destinada a la ge-

neración de energía hidroeléctrica». La producción bruta anual de la central pasó de 12.149 GWh a 16.738GWh durante el período 2004-2009, lo que significó un crecimiento del 37,7 por ciento.

A su vez la ampliación de la superficie destinada al embalse a 83 metros sobre el nivel del mar hizo posible que la central pudiera generar en promedio! 19.600 GWh al año, equivalente al 15 por ciento del

total de oferta existente en el Sistema Argentino de Interconexión. Al ser consultado sobre los cortes energéticos que se registraron durante la víspera en el área metropolitana, Thomas dijo que fue «un problema de distribución porque el sistema está bien», ya que la oferta existente en el sistema era de alrededor de 27.000 MW y la demanda rondó los 22.000.-

---

## Instruyen al ENRE a sancionar a distribuidoras por cortes

---

Ante las interrupciones en el suministro eléctrico que se produjeron desde la semana pasada, en algunos casos prolongadas, el ministro de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, Julio De Vido, instruyó el pasado martes al Directorio del Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) a iniciar un proceso sancionatorio a las empresas EDENOR y EDESUR que incluye multas y resarcimientos para los usuarios por un total estimado de 158 millones de pesos.

Los fundamentos de la medida se refieren a la demora en la restitución del servicio y por otra parte, el ENRE exigirá a las empresas que arbitren los recaudos necesarios para evitar la ocurrencia de estos eventos. Del total estimado de las sanciones, 129 millones de pesos corresponderían a EDESUR y 29 millones a EDENOR.

En el caso de los resarcimientos para los usua-

rios afectados, se establecerán de acuerdo a la extensión de los cortes en base al siguiente esquema:

- Mayor a 48 horas, 450 pesos
- Entre 24 y 48 horas, 350 pesos
- Entre 12 y 24 horas, 180 pesos

En cuanto a las multas a las distribuidoras por incumplir con su obligación de abastecimiento de energía, mantenimiento de parámetros de calidad de servicio y la debida garantía que como concesionarios deben brindar, se aplicará un monto estimado de 18 millones de pesos a la empresa EDESUR y de 5.500.000 pesos a EDENOR.

Asimismo, se recuerda que los usuarios que hayan sido afectados en forma directa por la falta del suministro o sufrido daños en sus aparatos eléctricos ya sea por corte de energía o baja tensión, les asiste el derecho al reclamo, sin perjuicio de que perciban el resarcimiento.-

---

## Presentan en la UIA Experiencia Piloto del Proyecto de Eficiencia Energética

---

El pasado 7 de noviembre en la sede de la UIA, el Secretario de Energía de la Nación, Ing. Daniel Cameron, junto con el presidente de la UIA, Dr. José Ignacio de Mendiguren, y la Lic. Lucia Spinelli en representación del Banco Mundial, abrieron la Jornada en la que se presentaron los Resultados de la Etapa (I) denominada «Experiencia Piloto del Proyecto de Eficiencia Energética» en la que participaron 25 empresas de distintos sectores y regiones de nuestro país, iniciando de este modo la difusión destinada a comprometer a otras 330 empresas, Etapa (II).

Cameron se mostró conforme con los resultados de la experiencia piloto del Proyecto de Eficiencia Energética, que permitió reducir costos en consumo eléctrico a 25 empresas de distintos sectores industriales y regiones.

La iniciativa, que cuenta con un respaldo de 15 millones de dólares donados por el Banco Mundial, se extenderá en los próximos tres años a otras 330 compañías fabriles pequeñas y medianas.

El secretario destacó que «la eficiencia energética ya cubre prácticamente 4% de la demanda de electricidad que se había planificado».

La meta estaba prevista inicialmente para 2016, mientras para 2030 se espera que la demanda cubierta por ganancias en eficiencia se eleve a 10%, tomando como base la proyección realizada en 2007.

«Esto nos permitió evitar gastos de capital de casi mil millones de dólares equivalentes a una central térmica de generación de 800 MW y un flujo de 300 Millones para que ese equipamiento funcione a lo largo del año», precisó.

Ese ahorro beneficia al conjunto de los habitantes, que pagan las tarifas o los impuestos que permiten sostener los subsidios».

En el proyecto piloto participaron firmas de los sectores textil, plástico, metalúrgico, frigorífico, de alimentos balanceados, lácteos, laboratorios biológicos, ladrillero y cerámico, de diversas regiones como Catamarca, Entre Ríos, Santa Fe, Buenos Aires y Capital Federal.

Los ahorros logrados fueron de entre 2,1 y 8,7% para inversiones nulas o bajas; de 1,5 a 1,8% para inversiones medias; y de 4,9% para las más elevadas.

Los mejores resultados, sin embargo, se consiguieron en las empresas que utilizan sistemas de vapor. En alguna el calentamiento de agua se propone que sea reemplazado por un sistema solar térmico.

En estos casos los ahorros conseguidos fueron

de 0,9 a 7% para las inversiones menores; de 32,4% para las medias; y de 1,6 a 6,4% para las inversiones más altas.

El Ing. Cameron destacó que el Proyecto de Eficiencia Energética «mejora la competitividad y tiene una tasa de retorno muy alta, además de tener un impacto positivo en materia ambiental».

Además, añadió, «favorece la inversión de los distribuidores, porque baja la saturación en el sistema, e impulsa la formación de nuevos prestadores de servicios».

La iniciativa contempla el aporte de 10% por parte de las empresas, mientras 90% quedará a cargo de la Secretaría, con los fondos del Banco Mundial.

El plan incluirá a 60 pequeñas y medianas industrias el año próximo; 75 en 2014; 90 compañías en 2015; y otras 90 en 2016.

Cameron sostuvo que «estamos enfocados en romper la barrera histórica que tiene la Argentina de intensidad energética, según la cual por cada unidad de crecimiento del producto tenemos que tener una unidad de energía».

«Ya estamos en 0,92, lo que implica que «lentamente nos vamos desplazando a situaciones de optimización en cuanto a la utilización de energía en la producción de bienes y en la vida cotidiana», dijo.

## Avance de obras eléctricas en Formosa

El director de Infraestructura Eléctrica, Rubén Aranda de Formosa se refirió al avance de las obras y puntualizó que para fines del 2013 y principios del 2014 se estarían finalizando la mayoría de ellas.

El funcionario reveló que en el plan estratégico eléctrico provincial se siguen avanzando con las obras de infraestructura tratando de llegar a todos los rincones de la provincia: «Estamos desarrollando la línea de 132 kV desde Ibarreta hasta Las Lomitas y desde aquí hasta Ingeniero Juárez por la Ruta 81», expuso. De esta manera se conforma un «sistema muy importante a través de una línea de interconexión de 132 kV; que también vincula desde Ibarreta a General Güemes y desde aquí, hasta Clorinda crean-

do, un anillo productivo muy importante para abastecer de energía a todo esta zona tan significativa».

En cuanto al estado de las mismas, indicó que «están en construcción el tramo de El Espinillo ejecutado aproximadamente en un 60%, la sección de Güemes hasta El Espinillo esta en un 40%, e incluso se ha edificado la nueva estación transformadora de 132 kV para Laguna Blanca, que a principios de año se estará iniciando al igual que la ET de la localidad de General Güemes», puntualizó. «Se tratan de obras fundamentales para una distribución óptima de la energía a las distintas comunidades del territorio», expuso.-

## EPE: Se conocieron las ofertas de cables y columnas

Este lunes se abrieron los sobres de la licitación pública N° 2.727, cuyo presupuesto es de 8.413.600 pesos, y contempla la compra de 2.605 columnas de hormigón armado, con medidas que varían entre los 7 y 16 metros de altura. En este caso, las empresas oferentes fueron Cecarri SRL, que cotizó por 6.561.830 pesos; Cooperativa Eléctrica de Gálvez Ltda, por 6.764.009 pesos; y San Justo SA, por 7.114.900 pesos, todos más IVA.

Por otra parte, se conocieron las cotizaciones para la incorporación de hasta 310.000 metros de cable armado subterráneo, aislado con polietileno reticulado (XLPE), con vaina exterior de PVC negro especial, apto para instalaciones fijas o subterráneas de 13, 2 y 33 kV, con diferentes secciones con pantalla electrostática, cuyo presupuesto oficial es de 2.449.000 dólares, IVA incluido. Cuatro firmas presentaron cotizaciones: Prysmian Energía Cables y Sistemas de Argentina, que cotizó por 4.759.800 dólares; Cimet SA, por 5.335.110 dólares; Nexans Indelqui SA, por 4.359.650 dólares; e Industria Metalúrgica Sud Americana SA, por 5.7171.050 dólares.

Las ofertas serán analizadas por una comisión de estudios, luego de la cual surgirán las empresas adjudicatarias que, una vez firmado el contrato respectivo, deberán cumplir con los plazos de entrega estipulados en los pliegos de bases y condiciones.

Los materiales adquiridos se depositarán en los almacenes que la empresa posee en el territorio santafesino y se incorporarán en forma progresiva entre los 60 y 180 días

corridos, una vez rubricadas las respectivas órdenes de compras.

Estas gestiones forman parte de 20 licitaciones públicas que se llevarán adelante en los próximos 45 días, en actos a realizarse en las ciudades de Santa Fe, Rosario, Rafaela, Esperanza, Reconquista, Cañada de Gómez, Villa Constitución y Gobernador Crespo, con inversiones que superan los 60 millones de pesos

El vicepresidente de la Empresa Provincial de la Energía (EPE), Cristian Berrino, presidió la apertura de las ofertas para la adquisición de 2.605 columnas de hormigón armado y 310.000 metros de cable subterráneos, de distintas características, cuyo presupuesto oficial total es de 19.798.600 pesos.

Durante la apertura de sobres, Cristian Berrino destacó que a lo largo de este año la distribuidora de energía eléctrica realizó 200 licitaciones públicas para toda la provincia, que representan compromisos presupuestarios por 340 millones de pesos en contratación de obras, materiales, equipos y servicios.

«En 2012 superamos el ritmo de inversión de 300 millones de pesos por año, desde 2008», ejemplificó Berrino para agregar que el plan extra de 75 obras en la red de baja tensión de Rosario se encuentra en un 30 por ciento de ejecución. «Estimamos que para diciembre llegaremos al 50 por ciento del cronograma de obras, y que en febrero (de 2013) lo hayamos concluido», señaló.-

## En pocas palabras

- ABB, la compañía de ingeniería global líder en tecnologías eléctricas y de automatización, anunció la puesta en funcionamiento de su nueva línea de producción de componentes eléctricos de baja tensión, en su planta de Bella Vista, Provincia de Tucumán. El proyecto demandó una inversión del orden de los AR\$ 45 millones para adecuar la infraestructura, renovar la maquinaria (inyectoras de termoplástico, máquinas automáticas de ensamblado y testeado, soldadoras, moldes y matrices, equipos de control de calidad) y actualizar la línea de productos. De esta forma, la empresa prevé elevar el volumen de producción a 7.000.000 unidades/año de componentes eléctricos.

### Informes y Suscripciones

Para suscribirse al **Periódico del mercado eléctrico**, de frecuencia semanal, envíe un e-mail a nuestras direcciones indicando:

- a) empresa, nombre y apellido, cargo, domicilio, TE/Fax  
b) dirección de e-mail donde desea recibir su periódico

### Suscripciones

Período (*)	Monto(**)
1 año	\$ 450. -
6 meses	\$ 250. -
3 meses	\$ 150. -
(*) no se edita en el mes de enero.	
(**) + IVA (10,5%).	

E-mail: revista@melectrico.com.ar

Tel/Fax: (54-11) 4383-0824