

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

Reunión de De Vido con el embajador de Brasil por las represas de Santa Cruz

El Ministro de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, Julio De Vido, recibió el 19 de octubre último en su despacho al Embajador de la República Federativa de Brasil, Enio Corderio, para repasar la marcha del llamado a licitación de las represas Néstor Kirchner y Jorge Cepernic.

Durante el encuentro, el Ministro de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, Julio De Vido, y el Embajador de la República Federativa de Brasil, Enio Corderio destacaron el fuerte interés de empresas de ese país, las cuales a la fecha adquirieron ya 5 pliegos.

Asimismo, acordaron organizar para los primeros días de noviembre una visita a Brasilia para brindar mayores detalles del proyecto a miembros del gabinete de ese país. De un total de 11 pliegos vendidos, 5 corresponden a empresas brasileñas: Camargo Correa, Oderbretch, Andrade Guterrez, OAS Ltda y Queirós Galvao, asociadas con empresas argentinas, que según los pliegos deben participar al menos en un 30% del consorcio que se adjudique a la obra. También deben proveer al menos un 50% del financiamiento.

El resto de los que ya compraron pliegos son las argentinas IMPSA, Panedile Argentina y Helport, las chinas Sinohydro Group y Gezhouba Group Company y la española Corsan-Corviam Construcciones.

La licitación de este complejo hidroeléctrico fue anunciada el 21 de agosto, en un acto que encabezó la Presidenta de la Nación, Cristina Fernández. Luego el Ministro de Planificación Federal, junto con el Secretario de Obras Públicas, José López, realizó un road show para presentar el proyecto en San Pablo (Brasil), Beijing (China) y Moscú (Rusia) e interesar a empresas de esos países.

La apertura de sobres está prevista para el 12 de diciembre, mientras que las obras comenzarán el año que viene, con un plazo de construcción de 66 meses.

El complejo de presas, tendrá una potencia instalada de 1740

MW y permitirán producir 5.246 Gwh/año (el 4,7% de la energía del sistema eléctrico nacional), implican una inversión de 21.600 millones de pesos argenti-

nos y se ubicarán sobre el Río Santa Cruz, el río más caudaloso del país que aún no cuenta con un aprovechamiento hidroeléctrico.-

UTE adjudicó obra de la central Punta del Tigre a Hyundai

A diez meses que se lanzara la primera licitación, el directorio de UTE adjudicó en compra directa y por unanimidad a la firma coreana Hyundai HDEC para la construcción de la planta de ciclo combinado en Punta del Tigre.

"El informe brindado por la Comisión Técnica fue contundente", así resumió el director por la oposición de UTE, Enrique Antía, el proyecto de la firma coreana Hyundai HDEC en torno a la construcción y posterior ejecución de la central de ciclo combinado en San José, cuya inversión superará los US\$ 531 millones.

Uno de los aspectos a los que se le prestó mayor atención a la hora de aprobar el proyecto fue el vinculado a los antecedentes. Según trascendió la firma asiática presentó cinco obras válidas, "construidas por ellos mismos. Incluso hubo más antecedentes que fueron rechazados porque figuraban como consorcios".

Según Antía, en el aspecto netamente técnico, la empresa designada "cumple 100% todo lo solicitado en el pliego". En lo referido a las turbinas presentadas, dijo que se tratan de las máquinas "más estándar". Es el modelo Siemens 2.000 y, según el

director, hay más de 300 de este tipo instaladas y funcionando en el mundo actualmente.

El informe presentado por la comisión no solo fue votado por unanimidad por el directorio del ente, sino que también fue avalado por los cinco abogados con los que cuenta la empresa, aunque al término de la sesión un equipo se quedó "puliendo" la resolución.

Antía agregó que el directorio de UTE concurrirá en la jornada al Tribunal de Cuentas con el fin de que notifique y apruebe el proceso. De todos modos, el director por el Partido Nacional afirmó que "van a avalar la compra".

Hyundai será notificada por UTE y auguran que a fin de mes ya se pueda firmar el contrato definitivo por el cual quede formalmente establecido que la empresa surcoreana será la encargada de construir la planta de ciclo combinado. "Es una de las compras más importantes que UTE ha realizado y realizará en los próximos años", dijo Antía.

Una vez firmado el contrato, Hyundai HDEC tendrá un plazo de 18 meses para dejar construida y en funcionamiento la primera turbina.-

Inversión en la central Hidroeléctrica Salto Andersen

La provincia de Río Negro está invirtiendo unos 16 millones en obras en la central Hidroeléctrica Salto Andersen para maximizar el aprovechamiento del agua e incrementar hasta un 40 % la producción de energía.

El reacondicionamiento de obras civiles y electromecánicas del dique derivador al sistema de riego Río Colorado, está siendo realizado desde fines de enero de este año por la contratista Zoppi Hnos. SACEI, que ganó la licitación pública por 14.808.210,56 pesos, monto que con las readecuaciones posteriores llegará a los 16 millones

y tiene un plazo de 12 meses para su ejecución.

Actualmente la central está funcionando con una sola turbina, tipo Semi Kaplan y generando unos 2 MW de energía y se integrará al Sistema Interconectado Nacional, administrado por Cammesa.

Se estima que fin de octubre se pondrán en funcionamiento ambas turbinas, produciendo un 75% de su potencia.

Las obras que se están realizando podrán incrementar a partir del año próximo de un 33% hasta un 40% más de energía.

Cabe destacar que el dique está compuesto por trece compuertas, que ocupan el ancho total del río y provocan la elevación del nivel de las aguas. Sobre la margen derecha (Río Negro) se construyó un canal principal, que da lugar a una bifurcación con dos canales secundarios que conducirán al riego y a la central hidroeléctrica.

Los trabajos actuales consisten en la ejecución de recrecimiento en la altura de 1,50 metros de los 13 vertederos, cuatro en los vanos del dique frontal de siete metros de luz y nueve vanos de 11,50 metros de longitud.

Incluye vigas portasellos, sellos que actúan sobre los escudos metálicos existentes y se incorporan redes de drenajes construidas cañerías perforadas de PVC de 200 mm de diámetros en ambas márgenes del dique, con freátímetros, bocas de registro, cámara de limpieza y aforadoras.

Se instalarán sistemas de auscultación (punto fijo) sobre la presa y en la zona contigua, a su vez la reparación de pilas en su parte superior, en las actuales

compuertas metálicas y con refuerzos de perfilería de acero sólido que van soldadas en las compuertas.

Según los responsables de la obra, con las modificaciones terminada se podrá lograr una mayor altura para el aprovechamiento de la capacidades con las que se cuenta en la generación de energía dentro de la central, que en el presente puede llegar a producir 6 MW y el recrecimiento de 1,50 metros de agua, se incrementaría a los 8 MW en producción de energía, lo que lleva a supera mas de un 33.33 % más y será en beneficio para todo el sector.

Cuatro compuertas que pesan 21 toneladas c/u, planas de tipo vagón de ruedas fijas, de 4,66 m de ancho y 4,86 m de alto, regulan el ingreso del agua a las turbinas.

Las dos turbinas son tipo Semi Kaplan de 1,65 m de radio, con una potencia máxima para el salto nominal de 3,93 MW cada una, un multiplicador que convierte las 150 vueltas por minuto de la turbina (rpm) a 750 rpm.-

Se suscribió contrato para la construcción de la Central Vuelta de Obligado

El Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, informó que en la sede de esta cartera se completó el trámite para la firma de contratos de construcción, operación y mantenimiento de la central de ciclo combinado de 800 MW, «Vuelta de Obligado», que se construirá en la localidad de Timbúes, provincia de Santa Fe.

La obra la llevará adelante General Electric, Duro

Felguera y Fainser que es la primera Pyme argentina que participa en una obra de esta envergadura.

La adjudicación fue anunciada el pasado 5 de julio por la Presidenta de la Nación Cristina Fernández y demandará una inversión de más de 700 millones de dólares. La obra garantizará la prestación del servicio, en el corazón del polo de producción oleaginosa más importante del mundo.-

Obras eléctricas en Aluminé

El Ministerio de Energía, Ambiente y Servicios Públicos dio a conocer las obras eléctricas que se programan y ejecutan en la zona de Aluminé y que totalizan 12.903.429,36 pesos más IVA.

Entre los proyectos llevados adelante por el Ente Provincial de Energía del Neuquén (EPEN) se destacan la provisión de energías renovables a través del abastecimiento eléctrico por biomasa, que cubrirá la demanda energética del aserradero Abra Ancha, y aportará el excedente al sistema eléctrico

que abastece la región.

También se prevé la electrificación a Ñorquínco con la construcción de una estación transformadora y líneas de media y baja tensión y la instalación de paneles solares.

Otras obras, que se realizarán este verano, son el suministro de energía eléctrica a los parajes Las Horquetas, Poi Pucón, Chacra 13 y la comunidad Aigo. Los emprendimientos que ya se encuentran aprobados y listos para ejecutar son el alumbrado

público a la costanera y la repotenciación de la planta de bombeo.

Se desarrolla y encuentra en estudio en conjunto entre el EPEN y la Corporación Forestal Neuquina

Sociedad Anónima (Corfone) la factibilidad para la instalación de una planta de generación eléctrica con biomasa forestal en Aluminé. Este financiamiento está en etapa de gestión.-

En pocas palabras

- Industrias Metalúrgicas Pescarmona (IMPISA) anunció que cancelará en dólares el vencimiento de capital e intereses correspondiente a sus Obligaciones Negociables Clase 1. Días atrás IMPISA especificó que el 22 de octubre abona el segundo pago de capital y el décimo servicio de interés correspondiente a las referidas ON en dólares estadounidenses, según un comunicado enviado a la Comisión Nacional de Valores (CNV). La compañía precisó que 5,5 millones de dólares corresponden a pago de capital y 928.589, a intereses. Según la regulación del BCRA, las deudas en dólares bajo legislación local no habilitan a los deudores compra de divisas. Así, las empresas deberán abastecerse de moneda extranjera por su cuenta o pagar en pesos. Sí podrán acceder al mercado de cambios las compañías que se hayan endeudado en el exterior.
- La titular de la Subsecretaría de Financiamiento del Ministerio de Economía, Infraestructura y Servicios Públicos de Salta, Marianela Cansino recibió la visita de funcionarios del Banco Interamericano de Desarrollo (BID), con el objetivo de analizar los avances de los proyectos para implementar energías alternativas en zonas rurales, en el marco del programa integral de Energías Alternativas en la Provincia de Salta y Buenos Aires. En la reunión se aprobó la realización de estudios de Diseño de Pequeñas Centrales Hidroeléctricas y de Aprovechamiento de los Residuos Sólidos, por un monto de U\$S 60.000 no reembolsables, los cuales serán financiados con fondos de la Cooperación Técnica ATN/OC-11500, en lo que refiere a dicho Programa.
- El intendente de la localidad neuquina de Plaza Huincul, Juan Carlos Giannattasio recibió al responsable de Energías Renovables de Enarsa, Héctor Nordio y Luis Higuera por tercera vez en la ciudad para la toma de datos del viento. Todo apunta a analizar la viabilidad de la instalación de un parque eólico en la zona. Esta iniciativa comenzó el pasado 22 de diciembre y desde entonces, ya se instaló la torre en la salida de Huincul, cerca de la ruta 17. En la torre se instalaron los anemómetros y otro instrumental que permitirá no sólo cuantificar el viento sino otras variables meteorológicas. Aquí también está involucrada la cooperativa Copelco que se sumó al proyecto. Nordio dijo que «la zona es apta y con esos datos satelitales más los de la torre se hizo el proyecto del parque eólico y nos da para unos 60 MW aproximadamente». Pero en la primera etapa que es en la que están avanzando, se aspira a llegar a los 20 MW de potencia. Y de acuerdo a ese proyecto es que se busca el financiamiento para su desarrollo. De encontrarse el financiamiento, el plazo de ejecución será de un año, mencionó Nordio. «El financiamiento lo estuvimos buscando en Milán, Italia. El proyecto lo hicimos el Enarsa con la supervisión de especialistas y funciona estamos muy contentos. Recién contratamos el estudio de impacto ambiental y el financiamiento que está cerrando en Italia», mencionó. Para esta primera etapa de los 21 MW de potencia se requerirán 40 millones de dólares», explicó.

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