

Departamento de
Tecnología y Formación.



**resumen de noticias del
sector enegético Argentino
Febrero de 2012.**

INVAP desarrolla pequeñas turbinas para generar energía en ríos y canales

A diferencia de las grandes represas hidroeléctricas, este dispositivo no requiere de una gran infraestructura ni de obras civiles. Las primeras turbinas tienen una potencia de 4,5 Kw. y, actualmente, están siendo probadas en un canal de la ciudad de Allen (Río Negro).

+ [información](#)

Crean el “clúster eólico Argentino”

Los “clusters” son espacios de cooperación organizada entre empresas e instituciones de un mismo sector productivo. El recién creado Clúster Eólico se formó con empresas nacionales vinculadas a la energía del viento.

+ [información](#)

Enarsa encontró reserva de crudo en La Pampa.

La petrolera estatal Enarsa, que conduce Exequiel Espinosa, informó haber obtenido “resultados muy alentadores” tras la perforación de un pozo en la provincia de La Pampa, en el área Medanito Sur.

+ [información](#)

Córdoba tendrá una nueva planta de energía eléctrica de 53MW.

Se trata de una planta dual que tiene como base el aceite crudo de soja pero que mantiene al gas como primera alternativa de funcionamiento.

+ [información](#)

Argentina producirá baterías de litio a partir de octubre.

Se fabricarán con pastas compradas, pero en 2013 ésta se producirá en Argentina y en 2014 ya se contará con plantas purificadoras de litio que permitirán una producción 100% local.

+ [información](#)

IMPESA se convirtió en la mayor empresa eólica de Latinoamérica.

Cuenta con 10 parques aerogeneradores instalados en Brasil y 5 en la Argentina. Y acaba de obtener financiamiento para concretar un nuevo proyecto en Argentina.

+ [información](#)

Petroleras sólo podrán exportar gas a un valor superior al del importado.

Según una disposición de la Dirección General AFIP, se aplicará como base de valoración de las exportaciones de gas natural el precio más alto establecido para este producto en los contratos de importación de gas natural a la República Argentina.

+ [información](#)

Suspenden programas Petróleo Plus y Refino Plus para grandes petroleras.

El Gobierno anunció la suspensión de la aplicación de los programas Petróleo Plus y Refino Plus para grandes compañías por el aumento del precio interno del barril de petróleo.

+ [información](#)

Informe de la UIA: “Evolución del Costo de la energía en el Mercado Spot vs Precio Sancionado (Enero 2000 - Enero 2012)”.

+ [información](#)

Avance de obras ATUCHA II.

Las obras finales para la puesta en marcha definitiva de la Central Nuclear Atucha II “avanzan firmemente”, aseguró ayer Nucleoeléctrica Argentina SA (NA-SA).

+ [información](#)

Certifican biodiesel a partir de aceite usado.

El INTI se puso a disposición de la industria el llamado “Reglamento Técnico de Plantas de Biodiesel a partir de Aceite Vegetal Usado”, en el que convergen normas de producto, métodos de ensayo y la experiencia de campo acumulada por el Instituto.

+ [información](#)



INVAP desarrolla pequeñas turbinas para generar energía en ríos y canales.

A diferencia de las grandes represas hidroeléctricas, este dispositivo no requiere de una gran infraestructura ni de obras civiles. Las primeras turbinas tienen una potencia de 4,5 Kw. y, actualmente, están siendo probadas en un canal de la ciudad de Allen (Río Negro).

La velocidad con la que un río transporta sus aguas es una fuente de energía constante y limpia. Bajo la premisa de aprovecharla, pero sin tener que construir una gran infraestructura, los ingenieros de la empresa estatal INVAP se encuentran en proceso de desarrollo de pequeñas turbinas hidrocínéticas. El objetivo es dual: generar electricidad para abastecer a poblaciones rurales dispersas y —eventualmente— entregarla al sistema de generación distribuida.

Las turbinas hidrocínéticas son un dispositivo sencillo y, según sus creadores, están concebidas a partir de los aerogeneradores que la empresa desarrolló para producir energía eólica. Se trata, en realidad, del “mismo desarrollo tecnológico, pero utilizado para otra aplicación”, aseguró el ingeniero Alfredo Carlos De Nápoli del Área Ingeniería de INVAP. Para ampliar un poco más la idea, De Nápoli indicó que “son equipos que transforman la energía cinética del agua en energía mecánica de rotación. Esa energía luego es convertida a través de un eje y un generador en energía eléctrica. Podríamos decir vulgarmente que es un aerogenerador que funciona bajo el agua”.

Pero en comparación con los aerogeneradores, estos dispositivos —también llamados turbinas de flujo libre— presentan la ventaja de que necesitan menos fuerza para ponerse en movimiento y generar energía, ya que el agua es 750 veces más densa que el aire. “Entonces —comparó el ingeniero—, mientras un aerogenerador de 5,4 Kw. posee un diámetro de pala del orden de 5 metros y necesita una velocidad del aire de 12 metros por segundo para desarrollar la máxima potencia; una turbina hidrocínética de la misma potencia utiliza un rotor de sólo 1,20 metro y requiere una velocidad de 2 metros por segundo”.

Por otra parte, De Nápoli señaló que “el agua corre por un canal o por un río en forma permanente; es decir, la disponibilidad de la fuente es de 24 horas, algo que marca otra ventaja frente a los aerogeneradores. Entonces, mientras haya movimiento del agua tendremos energía”.

“De todas formas —aclaró el ingeniero de INVAP—, si la velocidad del río llega a ser inferior a 2 metros por segundo, o si se necesita lograr un poco más de potencia, hemos diseñado un “venturi”. El venturi es como una especie de embudo que puede aumentar la velocidad del agua por depresión. O sea, es un incrementador de velocidad, con lo cual se logra que el equipo tenga mayor rendimiento, ya que al girar la hélice un poco más rápido, genera más cosecha energética”.

De aquí se desprende otra gran ventaja de las turbinas hidrocínéticas: pueden instalarse en cualquier lugar donde haya movimiento de agua, ya sean ríos, canales artificiales y hasta en corrientes marinas, siempre y cuando el área sea suficiente para que el diámetro completo de la hélice quede sumergido bajo el agua.

Con respecto al proceso de diseño y construcción de las turbinas hidrocínéticas, De Nápoli relató que primero se desarrolló un modelo a escala de 1 Kw. para probar su funcionamiento. “A partir de ahí, diseñamos una turbina hidrocínética de 4,5 Kw. Consiste en un rotor de tres palas que va acoplado a un eje, a una caja multiplicadora y a un generador multipolo de imán permanente, que es muy similar al que usamos en los equipos eólicos. Esta turbina la estamos ensayando desde octubre pasado, en el marco de un acuerdo con la empresa provincial Aguas Rionegrinas S.A. (ARSA), sobre el Río Negro, en la ciudad de Allen”.

El próximo paso ahora es el diseño de una máquina de 30 Kw. “Para esta turbina se va a necesitar disponer de un espacio físico mayor. Es decir, un río más grande, ya que calculamos un diámetro de pala de aproximadamente 2,5 metros desde el rotor. Pero siempre manejándonos con una velocidad del agua de 2 metros por segundo”, precisó De Nápoli.

El ingeniero también destacó un acuerdo firmado recientemente entre INVAP y la Universidad Nacional de Cuyo para hacer ensayos con la turbina hidrocínética en el Canal San Martín (Mendoza), con el objetivo de incorporar energía a la red de distribución eléctrica. Al respecto afirmó que “este canal tiene mucha más velocidad que un río: alrededor de 6 metros por segundo. Vamos a iniciar las pruebas con el equipo de 4,5 Kw, pero creemos que, por las características de velocidad del agua, se van a poder instalar allí sin ninguna dificultad turbinas de 30 Kw. Con lo cual, si se distribuyen convenientemente, tendremos allí una importante fuente energética permanente, limpia y muy económica”.

Finalmente, el ingeniero De Nápoli también subrayó que las turbinas hidrocínéticas poseen una protección para evitar que los animales se lastimen con las palas. “En la parte que se enfrenta la corriente de agua se coloca una rejilla. En realidad, es una especie de cono perforado con muchos agujeritos para que pase el agua, pero impida el paso de los peces. Sería como un colador chino que, además, sirve para proteger la hélice de las piedras, los troncos y las algas que arrastra el río”, finalizó.

[menú principal.](#)

fuentes: Telam.



Argentina producirá baterías de litio a partir de octubre

En un principio se fabricarán con pastas compradas, pero se estima que para 2013 ésta se producirá en Argentina y en 2014 ya se contará con plantas purificadoras de litio que permitirán una producción 100% local. El emprendimiento está conformado por una sociedad mixta de capitales nacionales.

Un emprendimiento conformado por capitales públicos y privados comenzará a producir, a partir de este año, baterías de ion de litio en Argentina. Este desarrollo comenzó en 2011, a partir de un proyecto integrado por organismos científicos, las Universidades Nacionales de La Plata y Córdoba, la Comisión Nacional de Energía Atómica y el CONICET, recibiendo además financiamiento del Ministerio de Ciencia y Tecnología y el apoyo del Ministerio de Industria

Se estima que la primera partida de estas baterías estará lista en octubre y, en un principio, se fabricarán con pastas compradas. **Para 2013 se espera poder producir la pasta en Argentina y para 2014, construir una planta de purificación de litio.**

Esta planta mixta, que contará con el aporte del estado y capitales privados, tendrá un costo de entre U\$200 y U\$300 millones. La idea, según explicó Daniel Barraco, coordinador del proyecto y físico investigador del Conicet y de la Facultad de Matemática, Astronomía y Física (FAMAF) de la Universidad Nacional de Córdoba, es que se instalen plantas en Salta, Jujuy y Catamarca, donde se encuentran las reservas de litio (**Argentina posee casi el 20% del litio del mundo**) y laboratorios de investigación en La Plata y Córdoba. Así, lo que se busca es desarrollar un ciclo completo de extracción y venta.

A partir de este desarrollo, el Gobierno Nacional apunta a que la próxima generación de netbooks del plan Conectar igualdad cuenten con baterías desarrolladas en el país. También se venderán a grupos nacionales y multinacionales.

“La salmuera que se extrae del salar cuesta 300 dólares la tonelada. Se la concentra y se obtiene carbonato de litio al 99 por ciento, es decir de la calidad que necesitamos; eso cuesta 6000 dólares la tonelada. Si llegáramos a tener litio metálico (litio puro), su valor sería de 6000 dólares el kilogramo. Y más: las baterías para autos híbridos y eléctricos, con 10 kg de carbonato de litio, cuestan entre 10.000 y 20.000 dólares.

Barraco comentó que lo primero que se desarrollarán son las celdas que conformarán las baterías. Para aclarar la cuestión, el científico cordobés explicó que toda celda tiene un polo positivo, uno negativo y un electrolito. El polo positivo de las celdas de litio ira revestido de una lámina de cobre de alrededor de 100 micrones y sobre dicha lámina se colocará una pasta de fosfato de hierro-litio. Sobre el polo negativo, la lámina que será de aluminio y se le realizará un revestimiento de grafito embebido en litio.

Durante este proceso, nosotros podemos cambiar las pastas que van sobre los polos de las baterías — aseguró el coordinador del proyecto— y, al cambiar las sustancias, cambiamos las propiedades de las baterías. Así, podemos conseguir baterías de distinto tipo. Por ejemplo, que resistan temperaturas muy bajas y puedan utilizarse en los polos o, incluso, para satélites en el espacio; o que trabajen a altas temperaturas; o bien, que trabajen a temperaturas normales, pero se recarguen muy rápido, por ejemplo, en 15 minutos”.

Luego de colocar ambas pastas sobre las láminas correspondientes, tanto una como otra deben ser fijadas a través de polímeros —“una especie de plasticola”, según Barraco— que evita que los componentes se muevan. Posteriormente, los polos —se llaman ánodos y cátodos— se juntan unos a

otros, ya sea en forma de 'sándwich' o se enrollan, de manera tal que no se produzcan cortocircuitos entre ellos.

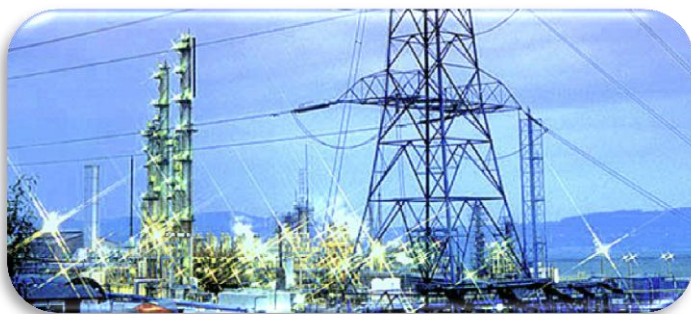
Esta especie de "paquete" es llevado luego a una cámara de vacío donde se genera una atmósfera de argón y se le agrega el electrolito —en este caso, hexafluoruro de litio—, que se inyecta entre ambos polos. Todavía dentro de la cámara, los bordes del paquete se cierran, se sueldan con ultrasonido y, finalmente, se recubren con un plástico. "Recién ahí tenemos un celda", explicó Barraco.

El paso siguiente es ensamblar las celdas para formar una batería. "Las baterías que nosotros vamos a fabricar son las llamadas 18650. Cada una va a llevar seis celdas cilíndricas de 1,8 cm de espesor y 6,5 cm de largo", indicó el científico.

Las celdas deben conectarse entre sí y junto a ellas se agrega un controlador. "Es un chip que controla la diferencia de voltaje, la temperatura, el amperaje y la carga de cada celda. Con esos datos, se puede saber en todo momento cómo está andando la batería, qué cantidad de carga tiene y, lo más importante, cuántos ciclos de vida le quedan. Es decir, toda esta información va a permitir optimizar el uso de la batería. Además, si por alguna causa, se superara el voltaje establecido y la batería se volviera inestable o corriera peligro de estallar o de prenderse fuego, el controlador evita que esto suceda, ya que automáticamente se corta".

No hay nada que impida que produzcamos baterías para autos, y hay que tener en cuenta que en 2020 se estima que habrá unos 200 millones de vehículos eléctricos que las necesitarán. Es un negocio más grande que el del petróleo en su momento. De hecho, nuestra primera idea era hacer baterías para autos, porque la empresa con la que estamos asociados se dedica a hacer esa clase de baterías."

[menú principal.](#)



Informe de la UIA: “Evolución del Costo de la energía en el Mercado Spot vs Precio Sancionado (Enero 2000 - Enero 2012)”.

A partir de noviembre 2011 la Res SE N° 1301/11 establece dos precios estacionales; Sin subsidios del Estado Nacional y Con Subsidios.

1) **Sin Subsidios:** La resolución modifica el precio estacional sancionado de la energía no subsidiada. El valor monómico (energía y resto de los cargos) será aproximadamente 320 \$/MWh para el periodo noviembre 2011 – abril 2012. Es decir a partir de Nov 2011 los GU del MEM nominados (aprx. 25% dem GU) pagan los Sobrecostos de Contratos (SC) MEM (31 \$/MWh) y el recupero de SC Brasil 2011 (24 \$/MWh)

El Anexo II de la Resolución estableció los sectores alcanzados por esta resolución en una primera etapa:

- Extracción de petróleo, gas y minerales,
- Servicio de banca y financieros,
- Aeropuerto Ezeiza y Aeroparque
- Servicios de telecomunicación,
- Juegos de azar y apuestas.

Luego se agregaron: (con listado de empresas nominadas):

- Aceites y biocombustibles
- Agroquímicos
- Refinación del petróleo
- Procesamiento de gas natural

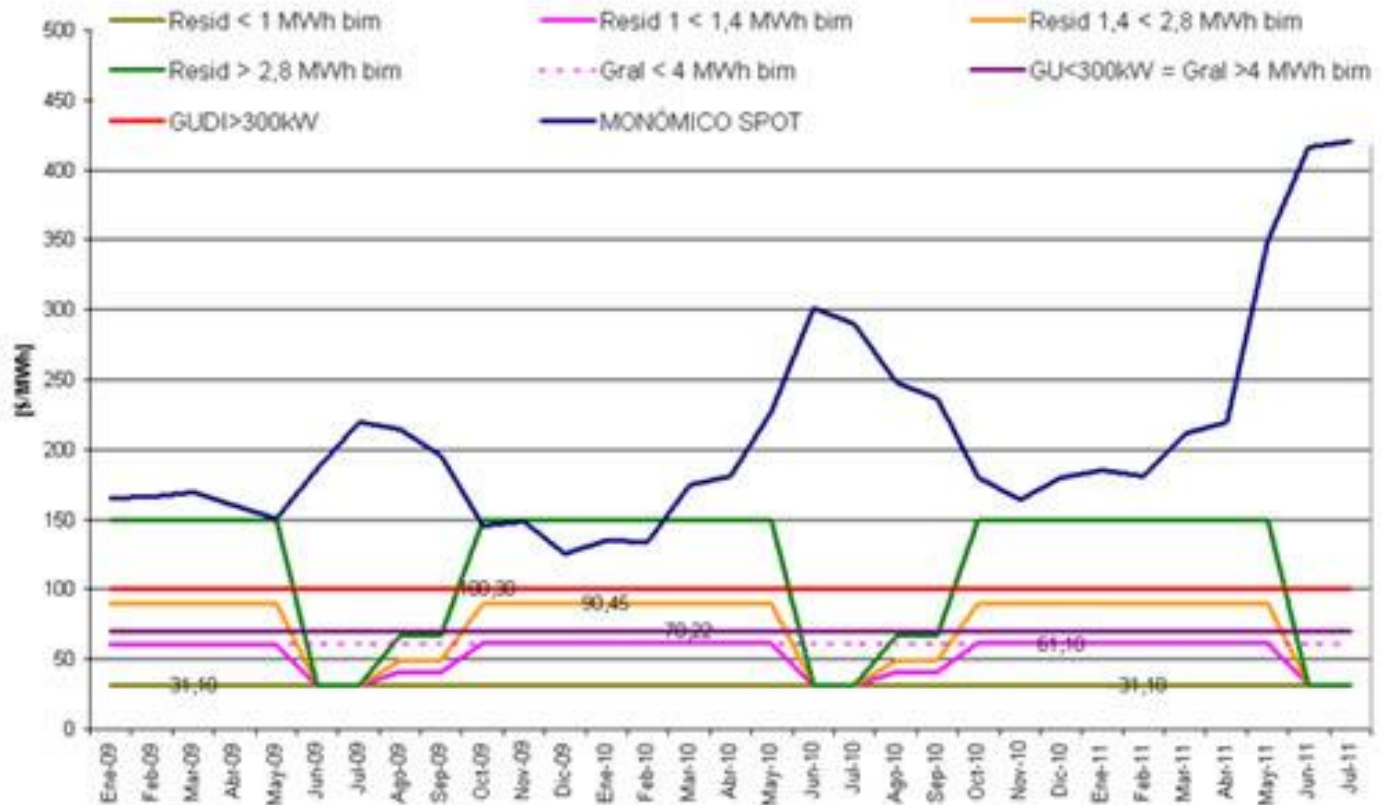
2) **Con subsidios:** Los sectores no mencionados en el Anexo II continúan hasta nuevo aviso (La SE informará mediante resoluciones/notas posteriores las actividades que se vayan incorporando al Anexo II.) con el precio Estacional Sancionado promedio cuyo valor para Dic ´11. es de 63,56 \$/MWh, disminuyendo durante los meses de junio, julio, agosto y septiembre (período invernal) para los usuarios residenciales (Ver gráfico Precio Estacional 2009-2011).

Nota: En el gráfico CAMMESA el precio sancionado de diciembre contiene el incremento asociado a las demandas de usuarios de la Distribuidoras sin subsidios por lo que el precio medio sube algo más del 10% (a).

Mediante el contenido de la Nota SE N° 287/08 y sucesivas, la Secretaria de Energía trata de inducir a los Usuarios, cuya potencia es igual o superior al 300 KW, pasen a comprar su energía (Demanda Base) en el MEM, ya sea directamente un Generador o mediante el Distribuidor, actuando este por cuenta y orden del Usuario.

Enero 2012: El precio spot monómico de la energía (potencia + energía) en el Mercado Mayorista de enero 2012 disminuyó un 4,3% respecto del mes anterior. Comparado con enero del año 2011

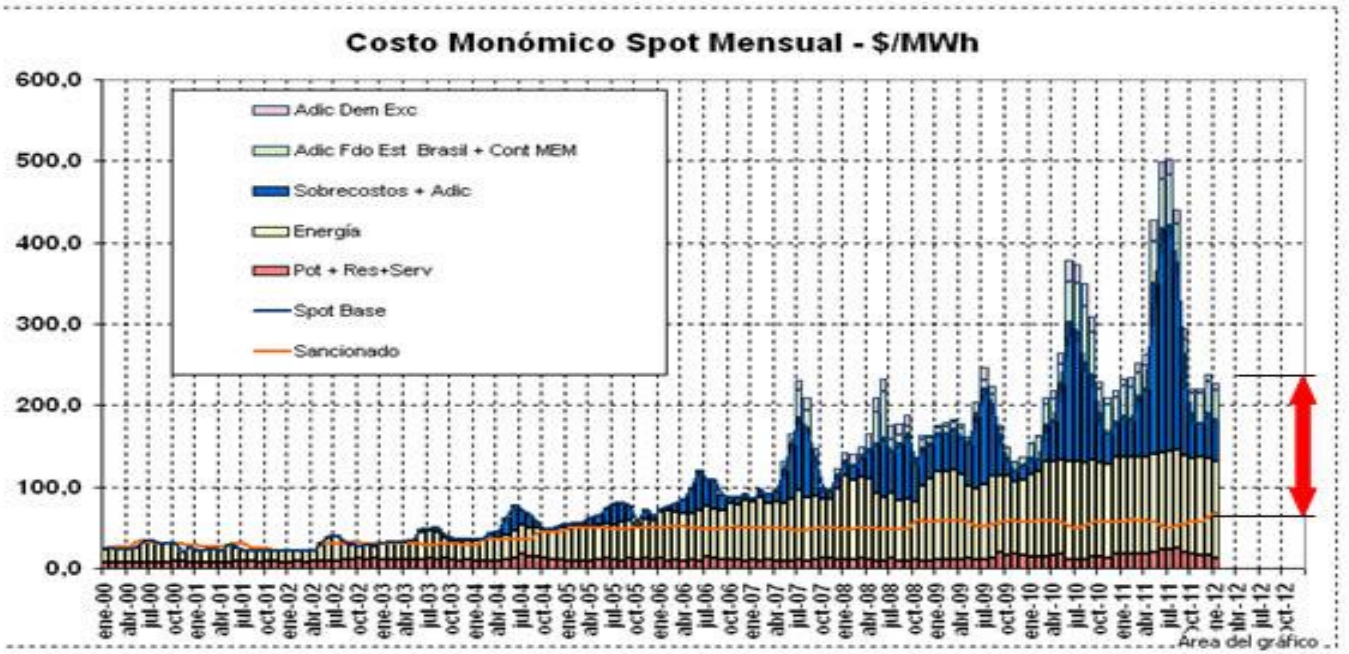
Precio Estacional 2009-11



Por ultimo, Los Usuarios cuya demanda de potencia esta por debajo de 300 KW pagan solamente el precio sancionado.

a) El gráfico muestra el precio sancionado (línea naranja).

b) Respecto a los Grandes Usuarios: Mayores y Menores (GUMA- GUME) y GUDI, si están incluidos en el ANEXO II, al precio spot del gráfico se deben agregar los cargos; (Sobre costos por importación de Brasil) + (Sobre costos contratos MEM) = 55 \$/MWh para diciembre 2011



[menú principal.](#)

fuelle: UIA + CAMMESA + AGUEERA.



Crean el “clúster eólico Argentino”

Los “clusters” son espacios de cooperación organizada entre empresas e instituciones de un mismo sector productivo. El recién creado Clúster Eólico se formó con empresas nacionales vinculadas a la energía del viento.

La Cámara de Industriales de Proyectos e Ingeniería de Bienes de Capital de la República Argentina (CIPIBIC) tuvo la iniciativa de crear el Cluster Eólico Argentino (CAE), cuyo objetivo principal es promover la integración y el fortalecimiento de empresas e instituciones que participan de la cadena de valor del sector de la energía eólica en el país.

El ingeniero Rubén Fabrizio, director ejecutivo de CIPIBIC, explicó que la idea de conformar un clúster eólico surgió hace varios meses ante la “gran cantidad de empresas vinculadas a la cuestión de la energía eólica que hay en el país. Entonces, viendo las perspectivas y las posibilidades de crecimiento de este tipo de tecnología en la Argentina, se decidió consolidarlo y se le dio esta denominación de ‘clúster’ para poder empezar a actuar en conjunto y con un conocimiento específico”.

El CEA cuenta actualmente con 29 empresas asociadas, Fabrizio agregó que se trata de “empresas presentes en toda la cadena de valor, desde firmas que desarrollan la tecnología eólica, que básicamente son tres en Argentina, hasta las que fabrican las torres, los transformadores, los cables, las resinas y otro equipos diversos que se utilizan en un parque eólico”.

Uno de los objetivos básicos del clúster es que “los próximos parques que se construyan, se realicen con tecnología argentina y con trabajo nacional. La aspiración que tenemos es que no pase lo que sucedió en el Parque de Rawson, que se hizo con un bajísimo porcentaje de productos nacionales. La idea es que esto sea sólo una excepción y no la norma”, enfatizó Fabrizio.

El Parque Eólico Rawson fue inaugurado en septiembre en el marco del Programa GENREN que lanzó ENARSA en 2009. El parque tiene una potencia de 40 Megawatts, “pero todavía faltan inaugurar 750 Mw más. Así que en los próximos dos años se van a desarrollar unos cuantos parques y nuestro objetivo es que esos parques, muchos de los cuales no tienen previsto incorporar equipamiento fabricado en Argentina, cambien esa decisión”, sostuvo Fabrizio.

Por otra parte, aseguró que “la industria nacional tiene la toda la tecnología necesaria para el desarrollo de los aerogeneradores. Brasil, por ejemplo, tiene un gran desarrollo de la energía eólica pero no tiene la tecnología. Incluso, hay empresas argentinas instaladas allá haciendo desarrollo tecnológico. Esa es una gran ventaja que tiene nuestro país porque tenemos el recurso natural y también el recurso tecnológico propio”, explicó el ejecutivo de la CIPIBIC.

De aquí se desprende otros de los objetivos del Clúster Eólico: aunque ya hay algunas empresas del clúster que exportan sus productos, el desafío es transformar a la Argentina en un país exportador de componentes, equipamientos y desarrollos tecnológicos del área eólica. Con respecto a los objetivos a largo plazo, Fabrizio explicó que “en consonancia con el Plan Industrial 2020, aspiramos a la generación de 1.000 MW eólicos de producción nacional anual hacia el 2020”.

Finalmente, Fabrizio concluyó que desde el CEA se considera a "la energía eólica como una de las energías renovables que necesariamente van a permitir diversificar la matriz energética argentina, que está absolutamente desbalanceada hacia los hidrocarburos. Esta es una política de estado general que nosotros acompañamos. Pero a nosotros no nos interesa que solamente se genere energía eólica, sino que se genere energía eólica con tecnología desarrollada en Argentina y con empleo nacional. Esa es la ecuación a la que nosotros aspiramos. No es sólo la mejora en la matriz energética, sino que la mejora de esa matriz se produzca con un impacto en el empleo y el desarrollo tecnológico nacional", reflexionó.

[menú principal.](#)

fuentes: Telam.



IMPISA se convirtió en la mayor empresa eólica de Latinoamérica.

Cuenta con 10 parques aerogeneradores instalados en Brasil y 5 en la Argentina. Y acaba de obtener financiamiento para concretar un nuevo proyecto en Argentina

Con la entrada en operaciones de su décimo parque eólico en Brasil –Amparo, en la región de Agua Doce, dentro del estado sureño de Santa Catarina–, la mendocina Impsa, conducida por Enrique Pescarmona, se convirtió formalmente en la mayor empresa del sector aerogenerador en Latinoamérica, por encima de gigantes como la danesa Vestas y las españolas Abengoa, Acciona e Iberdrola.

Con una potencia instalada de 22,5 megawatts (MW), el flamante complejo se suma a otros nueve para totalizar una capacidad productiva de 222 MW. Se trata de unos 140 molinos que representaron una inversión final de 638 millones de dólares, suma desembolsada en asociación con el Fondo de Garantía de los Trabajadores de Brasil (FGTS). “La clave de nuestro crecimiento en el gigante del Mercosur reside en las facilidades brindadas por el Programa de Incentivo a las Fuentes Alternativas de Energía Eléctrica (Proinfa), además de que ese país cuenta con un mecanismo de financiamiento de obras de infraestructura bastante eficiente”, explicó Emilio Guiñazú, gerente general de Impsa Wind

A nivel local, la compañía está a cargo de otros cinco parques (cuatro en Santa Cruz y uno en La Rioja), además de haber ganado licitaciones en Chubut (Malaspina I y II) y tener un acuerdo firmado con Santiago del Estero.

Por si fuera poco, en los últimos días se confirmó que recibirá financiamiento de la Corporación Andina de Fomento (CAF) y del Banco de Inversión y Comercio Exterior (BICE) para llevar a cabo la construcción de una central de generación eólica en la localidad de Koluel Kayke (Santa Cruz). Denominado Koluel Kayke II, el emprendimiento demandará un desembolso de u\$s 81 millones, de los cuales 52 millones serán aportados por la CAF y el BICE mediante un préstamo a 10 años. Impsa Wind, por su parte, erogará los u\$s 29 millones restantes.

Distinguida por la revista internacional de finanzas CampdenFB, en alianza con la consultora Ernst & Young, como la empresa familiar de mayor crecimiento del mundo, actualmente Impsa tiene en sus manos proyectos eólicos en construcción por 285 MW, en operación comercial por 322 MW, con acuerdos por compra-venta de energía con una capacidad de 535 MW y en distintas fases de desarrollo por 1.200 MW.

Entre parques en marcha y en carpeta suma una capacidad de más de 1.800 MW en la región, por encima de los 1.300 MW de Vestas, los 1.000 MW de Acciona, los 300 MW de Abengoa y los 250 MW de Iberdrola.

El crecimiento de la división eólica de Impsa en Latinoamérica no se limita a los mercados de Brasil y la Argentina, ya que también maneja proyectos atractivos en Perú y en Chile, y acaba de adjudicarse la instalación de un importante complejo de 50 MW en Uruguay. Según el contrato suscripto, durante los próximos 20 años la empresa del Grupo Pescarmona le venderá energía limpia al vecino país a u\$s 28 por MW.

“Esta obra nos representará una inversión cercana a los u\$s 100 millones, monto necesario para la construcción y montaje de 34 generadores con una capacidad de 1,5 MW de potencia cada uno. Tenemos previsto conseguir parte de ese dinero mediante un crédito internacional e ir pagando el resto con lo que recaudemos por la venta de energía a la empresa estatal uruguaya UTE”, precisó Guiñazú.

[menú principal.](#)

fuentes: El Inversor.



Avance de obras ATUCHA II.

Las obras finales para la puesta en marcha definitiva de la Central Nuclear Atucha II "avanzan firmemente", aseguró ayer Nucleoeléctrica Argentina SA (NA-SA).

Al mes de Febrero de 2011 se estima que la planta comenzará a comercializar energía en el segundo semestre de 2012 y agregará 710 megavatios al sistema interconectado nacional. El proceso consiste en la prueba y verificación individual de cada uno de los 566 subsistemas que integran la central nuclear, de los cuales ya se realizaron 271.

Las pruebas correspondientes al último tramo de la obra que se iniciaron hace 32 años –estuvo paralizada entre 1994 y 2006– se iniciaron en septiembre del año pasado. La empresa encargada del desarrollo y explotación de la que será la tercera central nuclear del país informó que **"se avanza con el virado de la turbina, el llenado y prueba de estanqueidad de las piletas de almacenamiento, la transferencia de elementos combustibles, la finalización del montaje de la turbina hidráulica"**.

Según precisaron desde NA-SA, durante los últimos meses se registraron avances en la interconexión de la Estación de Maniobras de 500 kv a la línea de las estaciones transformadoras de General Rodríguez y Ramallo.

Para agosto de este año está prevista la realización de la Prueba de Presión del Sistema Primario del Reactor. El proceso culminará con la puesta en funcionamiento del reactor, la producción de vapor y la generación de energía eléctrica para finalmente entrar en producción comercial.

La construcción, puesta en marcha y operación de esta central es parte del Plan Nuclear Argentino del gobierno nacional, anunciado en agosto de 2006 por el ministro de Planificación, Julio De Vido.

Además de la finalización de Atucha II, el plan incluye la extensión de la vida útil de la Central Embalse (Córdoba), la construcción de la IV Central nuclear, el proyecto del prototipo del Reactor CAREM de baja potencia, 25 Megavatios, de diseño nacional.

Y reanudar las actividades de Enriquecimiento en el Complejo Tecnológico Pilcaniyeu, consolidando la tecnología originalmente.

[menú principal.](#)



Enarsa encontró reserva de crudo en La Pampa.

La petrolera estatal Enarsa, que conduce Exequiel Espinosa, informó haber obtenido "resultados muy alentadores" tras la perforación de un pozo en la provincia de La Pampa, en el área Medanito Sur.

Según comunicó, ese pozo fue puesto en producción con un promedio de 700 barriles diarios de petróleo, unos 111 metros cúbicos (m³), muy por encima de la producción promedio de la Argentina (en torno a los 4,7 m³ diarios, entre pozos viejos y nuevos), que surgen desde los 1.036 metros de profundidad.

El número de extracción diaria tiende a consolidarse luego de la puesta en producción, informó hoy el diario El Cronista Comercial, explicando que podría ser menor en el futuro, ya que según un empresario del sector "en esa zona tienden a estabilizarse en torno a los 10 m³".

El petróleo hallado es convencional (su producción es más económica que la del no convencional, puesto de moda en el país el año pasado) y expulsa crudo liviano (de 34 grados API), siendo el tipo de mayor valor y el que más rinde en las refinerías locales.

Enarsa obtuvo la exploración de ese bloque en 2006 por 25 años, de la mano de sus socios, agregó ese medio, recordando que la compañía estatal tiene 20 por ciento, mientras Raiser cuenta con un porcentaje idéntico.

Americas Petrogas, la líder del proyecto, tiene un 60 por ciento, estando integrada por ex petroleros de empresas multinacionales que años atrás lideraban negocios en la Argentina.

Enarsa es una de las mayores beneficiadas con el giro de fondos públicos, ya que según la Asociación Argentina de Presupuesto y Administración (ASAP) las subvenciones del Estado al sector energético crecieron 58 por ciento en los primeros nueve meses de 2011.

[menú principal.](#)

funte: ENARSA



Petroleras sólo podrán exportar gas a un valor superior al del importado.

Según una disposición de la Dirección General AFIP, se aplicará como base de valoración de las exportaciones de gas natural el precio más alto establecido para este producto en los contratos de importación de gas natural a la República Argentina.

La Dirección General de Aduanas, dependiente de la Administración Federal de ingresos públicos, dispuso que aplique, como base de valoración de las exportaciones de gas natural, el precio más alto establecido para esta mercadería en los contratos de importación de gas natural a la República Argentina.

Dicho precio no contiene los importes correspondientes a los tributos que gravan la exportación para consumo y que será informado periódicamente por la Subsecretaría de Combustibles de la Secretaría de Energía del Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, indicó la Resolución General 3.274 correspondiente a la AFIP publicada en el Boletín Oficial.

Para cada período se establecieron los lineamientos específicos para la determinación del valor imponible en las operaciones de exportación de gas natural.

La Dirección Nacional de Economía de los Hidrocarburos, dependiente de la Secretaría de Energía del Ministerio, de Planificación, a partir de la información adicional suministrada por la firma Energía Argentina S.A. (ENARSA), comunicó los precios del gas natural importado vigente para el período comprendido entre el día 5 de noviembre de 2011 y el día 14 de diciembre de 2011, ambas fechas inclusive.

La Dirección informó que estos precios han sido establecidos en el marco del Contrato de Importación de Gas Natural desde Bolivia y del Programa de Energía Total.

La AFIP estableció así los precios del gas natural como base de valoración de las destinaciones de exportación para consumo, oficializadas entre el 5 de noviembre de 2011 y el 14 de diciembre de 2011.

[menú principal.](#)

funte: AFIP



Certifican biodiesel a partir de aceite usado

El INTI se puso a disposición de la industria el llamado "Reglamento Técnico de Plantas de Biodiesel a partir de Aceite Vegetal Usado", en el que convergen normas de producto, métodos de ensayo y la experiencia de campo acumulada por el Instituto.

El Instituto Nacional de Tecnología Industrial (INTI) comenzó a certificar biodiesel obtenido a partir de aceite vegetal usado, con el fin de dar un marco normativo que incentive la producción, favoreciendo así la reducción de costos.

Esa certificación está destinada a pequeñas plantas, con un volumen de producción no mayor a 30 metros cúbicos por día, y con un volumen de reactor de hasta 2,7 metros cúbicos (2,7 m³).

Para establecer la calidad del biodiesel producido a partir de aceite vegetal usado (biodiesel AVU) no existían parámetros de certificación de validez nacional, según el INTI. Ahora, especialistas del organismo elaboraron dichos parámetros, en función de normas internacionales, aplicadas a dos años de trabajo local.

De ese modo, se puso a disposición de la industria el llamado "Reglamento Técnico de Plantas de Biodiesel a partir de Aceite Vegetal Usado", en el que convergen normas de producto, métodos de ensayo y la experiencia de campo acumulada por el Instituto.

También se presentan indicadores para un óptimo rendimiento del proceso productivo, reduciendo el volumen de materias primas y minimizando el impacto ambiental. El proceso de certificación está abierto a todos los usuarios que deseen asegurar la calidad de su producto por iniciativa propia, a través del análisis y las auditorías al sistema productivo de la planta.

La certificación del Biodiesel AVU permite asegurar que su calidad es óptima, y su costo significativamente inferior para ser utilizado en vehículos de trabajo destinados a municipios, actividades agropecuarias, transporte público y generadores eléctricos.

La certificación puede ser aprovechada por los productores como una oportunidad de maximizar la eficiencia, elevando sus estándares de calidad.

Así, el INTI pone a disposición de los productores la oportunidad de contar con una herramienta que permite establecer una calidad óptima de producto y proceso para el biodiesel AVU, incentivando el desarrollo de este combustible con responsabilidad en todo el país.

[menú principal.](#)

Fuente: INTI + Telam



Córdoba tendrá una nueva planta de energía eléctrica de 53MW.

Se trata de una planta dual que tiene como base el aceite crudo de soja pero que mantiene al gas como primera alternativa de funcionamiento

Se realizó una reunión entre el Intendente Municipal de Villa María Eduardo Accastello, el Presidente de Energía Argentina S.A. (ENARSA), Exequiel Espinosa y empresarios checos-argentinos, encargados de llevar adelante una inversión de 70,1 millones de dólares para la puesta en marcha de una planta generadora de 53 megavatios (MW) de energía por día.

Precisamente, la planta denominada CTB Villa María estará ubicada en el predio del Parque Industrial, en un lote de 4 hectáreas y funcionará en su totalidad en base a aceite de soja, teniendo como alternativa de funcionamiento el gas.

En ese sentido, Espinosa explicó que "se trata de una planta dual que tiene como base el aceite crudo de soja pero que mantiene al gas como primera alternativa de funcionamiento". Además, dijo que "actualmente, nuestro consumo como ciudad es de 32 MW, por lo que los 53 MW generados por la planta harán que Villa María genere su propia energía y más" y señaló que "se trata de una tecnología única para Latinoamérica".

Por su parte, el Jefe Municipal dijo que el Gobierno Nacional apoya el proyecto y manifestó que se mantuvieron reuniones con el Ministro de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, Julio De Vido para conversar sobre el proyecto. Asimismo, adelantó que "a mediados de año, estaría listo el acuerdo jurídico de conformación de capital y antes de septiembre empezarán las obras de la planta".

Cabe decir que el capital de la planta estará conformado en un 60% por la empresa nacional "Más Energía" en tanto que el 40% restante corresponderá a la estatal ENARSA. En tanto, la firma Dominanta será la encargada de llevar adelante la elaboración del proyecto, la capacitación del personal y el desarrollo de la planta conjuntamente con la incorporación de tecnología. Además, Dominanta atraerá las inversiones de entidades financieras de la República Checa.

En la oportunidad, Miguel Schvartzbanm de la firma Más Energía expresó: "Villa María nos llama por su fuerza de crecimiento y por ayudar al agregado de valor a los productos de origen, lo que conjuntamente permitirá que los productores pequeños puedan vender aceite de soja para ser combustible de la planta. Además, los 53 MW también significarán más de mil millones de pesos de ahorro al Gobierno Nacional".

Por su parte, Ptr Borsky perteneciente al Directorio del desarrollista Dominanta señaló: "venimos colaborando con Más Energía desde hace unos años lo que nos dio la posibilidad de conocer la situación en el mercado energético argentino y ahora tenemos la oportunidad de sumarnos a este proyecto también en conjunto con ENARSA en Vila María".

El desarrollo del proyecto y la creación de la planta permitirán la generación de 120 puestos de trabajo de manera directa y 180 de manera indirecta, sumando 300 nuevos empleos. Luego, serán 80 los empleados necesarios para el funcionamiento del proyecto energético.

[menú principal.](#)

Fuente: Municipalidad de Villa María



Suspenden programas Petróleo Plus y Refino Plus para grandes petroleras.

El Gobierno anunció la suspensión de la aplicación de los programas Petróleo Plus y Refino Plus para grandes compañías por el aumento del precio interno del barril de petróleo, con lo cual el Estado se ahorrará unos dos mil millones de pesos por año.

El gobierno anunció la suspensión de la aplicación de los programas Petróleo Plus y Refino Plus para grandes compañías por el aumento del precio interno del barril de petróleo, con lo cual el Estado se ahorrará unos dos mil millones de pesos por año.

La medida tuvo un fuerte impacto en las acciones de las petroleras, varias con presencia en la Cuenca Neuquina. El gobierno de Jorge Sapag aseguró que no se verán afectados los planes actualmente en marcha en la provincia.

El Ministerio de Planificación informó que se "ha decidido suspender la aplicación de los Programas Petróleo Plus y Refino Plus para grandes compañías" que son Pan American Energy (PAE), YPF, Occidental-Sinopec, Pluspetrol, Total Austral, Enap Sipetrol, Petrobras y Esso.

La decisión de suspenderlos "se basa en la modificación de las condiciones de mercado en las que fueron estructurados estos programas en 2008, como por ejemplo **el precio interno del barril que pasó de 35 a 70 dólares**", dice el comunicado. "En este período los proyectos alcanzaron un grado de avance significativo, algunos de ellos finalizados, por lo que los objetivos iniciales han sido cumplidos" y que "esta suspensión permitirá al Estado Nacional ahorrar dos mil millones de pesos por año".

A las empresas alcanzadas por la suspensión de Petróleo Plus se indicó "el Estado dejará de dar incentivos por 1.752 millones anuales". En el caso de Refino Plus, pierden ese beneficio las compañías Esso, Petrobras e YPF, "lo que implica un ahorro fiscal de 351 millones de pesos", se precisó.

"Los programas Petróleo Plus y Refino Plus fueron creados en 2008, con el objetivo de incentivar la exploración y explotación de petróleo, para incorporar reservas, lo mismo que incrementar la producción de combustibles ", expresa el comunicado de Julio de Vido.

Al respecto, se puntualiza que "durante este período el Estado otorgó beneficios fiscales por alrededor de 10 mil millones de pesos" y que "el éxito de esos programas **ha permitido incorporar reservas por 130 millones de barriles**, adicionales a la reposición de la producción anual de cada compañía". En el caso de Refino Plus "se realizaron 14 proyectos con inversiones por dos mil millones de dólares, a partir de los cuales hacia el 2015 habremos ampliado la capacidad de refinación en casi dos millones de metros cúbico/años para el gasoil y en 2,47 millones de metros cúbicos para la nafta, un 37%".

[menú principal.](#)

Fuente: Agencia DyN