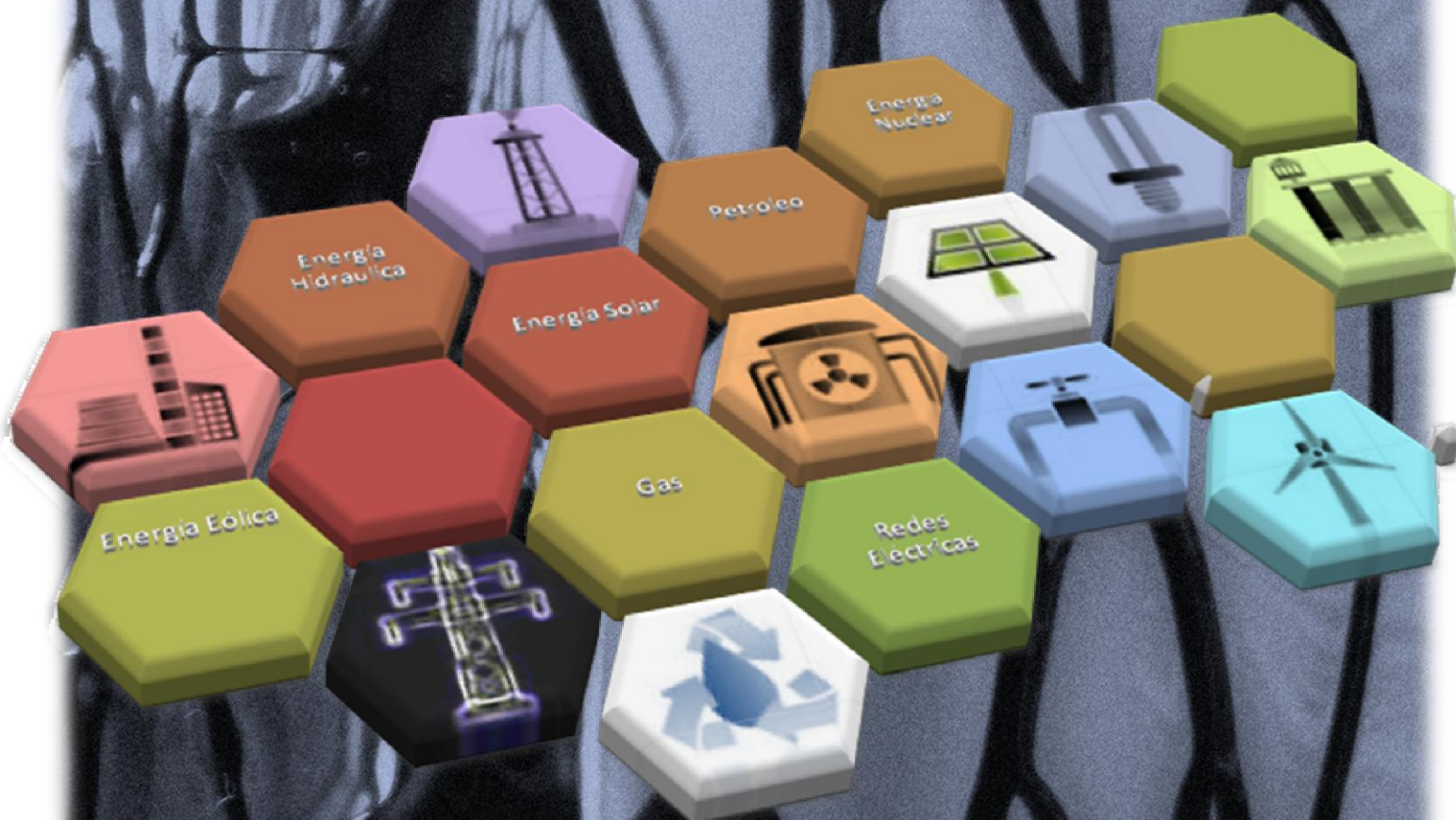




**Resumen de Noticias del
Sector Energético Argentino.
Septiembre 2011.**

Avanza la construcción de parques eólicos en la Patagonia.

Emgasud instaló 10 molinos eólicos marca Vestas en una granja de Rawson y la presidenta Cristina Fernández visitará la obra en septiembre. Impsa está cerrando el financiamiento del proyecto Malaspina y a punto de empezar su construcción. Sogestic se encuentra cerca de cerrar un acuerdo con la china Goldwin para montar sus molinos en Buenos Aires. [+ AMPLIAR.](#)

Embalse permanecerá en funcionamiento hasta la puesta en marcha de Atucha II.

Una vez confirmada la decisión de extender su vida útil, las autoridades nacionales del segmento nuclear habían anunciado que la central cordobesa entraría en un 'parate' este año. Sin embargo, fuentes de Nucleoeléctrica Argentina reconocieron a este medio que Embalse no detendrá su marcha hasta que comience a operar a pleno Atucha II.

[+ AMPLIAR.](#)

Para estimular inversiones, Cammesa pagará hasta un 25% más el gas de nuevos yacimientos.

La Secretaría de Energía indicó a la empresa que administra el mercado mayorista de energía que pague hasta 5,50 dólares por el Gas Plus que consuman las usinas eléctricas. Hasta ahora le costaba 4,10 dólares. Es para incentivar el desarrollo de campos no convencionales.

[+ AMPLIAR.](#)

Resumen del Informe mensual elaborado por la CNEA sobre el Mercado Eléctrico Mayorista.

La demanda neta de energía del MEM de agosto del 2011 tuvo un crecimiento de 5,9% respecto al mismo mes del año pasado.

[+ AMPLIAR.](#)

Plataforma eólica: Ya están los primeros equipos a medir.

El INTI y 13 pymes argentinas fabricantes de aerogeneradores acordaron cuáles serán los cuatro equipos que se testearán primero en la plataforma eólica que se está armando en Neuquén.

[+ AMPLIAR.](#)

La producción de petróleo cayó un 10% en el primer semestre

La oferta de crudo entre enero y junio fue de 16,08 MMm³, un 10,3% menos que en el mismo período de 2010 (17,93 millones). La producción de gas bajó un 4,4 por ciento.

[+ AMPLIAR.](#)

Construirán dos nuevas destilerías en Neuquén. Hallazgo de petróleo en La Pampa.

El gobernador Jorge Sapag anunció que la provincia de Neuquén tendrá dos nuevas destilerías.

[+ AMPLIAR.](#)

Brasil construirá cinco centrales nucleares.

El gigante sudamericano anunció esa decisión luego de realizar una inspección de seguridad en las **dos que posee en funcionamiento**. La energía atómica representa actualmente apenas el **3% de la utilizada en el país**.

[+ AMPLIAR.](#)

Petrobras confirma nuevo hallazgo de petróleo y gas en Brasil y Ecopetrol en Colombia

La estatal Petróleos de Brasil (Petrobras) confirmó hoy un nuevo hallazgo de hidrocarburo de alta calidad y gas en aguas ultraprofundas de la Bahía de Sergipe-Alagoas, en el noreste de esta inmensa nación suramericana.

[+ AMPLIAR.](#)

Se iniciaron las tareas de puesta en marcha en la Central Nuclear Atucha 2.

Para realizar la obra se invirtieron entre octubre 2006 y agosto de 2011, \$ 10.200 millones, de los cuales el 88% han sido costos de mano de obra, suministros y contratos con proveedores nacionales.

[+ AMPLIAR.](#)



Avanza la construcción de parques eólicos en la Patagonia.

Emgasud instaló 10 molinos eólicos marca Vestas en una granja de Rawson y la presidenta Cristina Fernández visitará la obra en septiembre. Impsa está cerrando el financiamiento del proyecto Malaspina y a punto de empezar su construcción. Sogesic se encuentra cerca de cerrar un acuerdo con la china Goldwin para montar sus molinos en Buenos Aires.

Para incentivar el desarrollo de las turbinas eólicas el Gobierno lanzó hace dos años un programa que paga más cara la electricidad producida por aerogeneradores. La iniciativa, denominada GENREN, adjudicó la construcción de parques eólicos por cerca de 800 MW. La mayoría está terminando de definir su ingeniería financiera, pero algunos ya están en construcción.

Es el caso, por ejemplo, de los proyectos Rawson I y II, en Chubut, que aportarán 80 MW al sistema. Las iniciativas son operadas por Emgasud -del empresario Alejandro Ivanissevich-, que está finalizando el montaje de 10 aerogeneradores de 1,8 MW de potencia. La obra estaría lista para fines de septiembre.

En los últimos tres meses el proyecto avanzó a gran velocidad. Cerca de 10 molinos están prácticamente instalados. La intención es contar con los dos parques (Rawson I y II, por un total de 80 MW) con alrededor de 40 aerogeneradores en conjunto.

A su vez, Emgasud recibió la adjudicación de otros dos parques: Puerto Madryn I y II, cada uno de 50 MW de potencia. Están cerca de comenzar las primeras obras civiles en la zona. Esperan terminar de acondicionar el área durante el primer trimestre de 2011 para lanzar la instalación de molinos.

También en Chubut, pero más al sur, Impsa está cerrando la estructura crediticia para lanzar la construcción de dos parques: Malaspina I y II. Existen fondos de inversión y bancos interesados en participar del emprendimiento. La financiación del proyecto, que consiste en instalar 40 molinos eólicos de 2 MW, está avanzada. Se prevé un desembolso de u\$s 240 millones.

La empresa de los Pescarmona también construirá dos granjas eólicas en Santa Cruz, llamadas Koluel Kaike I y II, por 75 MW. En ese caso, la inversión llegará a u\$s 130 millones.

El GENREN está bajo la órbita de Enarsa, que comprará a precio diferencial y con contratos a 15 años -dos pedidos históricos del sector de las renovables para incentivar la inversión- la energía producida por los parques eólicos. Su valor, que se ubicará en torno a los u\$s 125, cuadruplica el precio spot del mercado mayorista, fijado en \$ 120.

La española Isolux Ingeniería también controla varios proyectos bajo el paraguas del programa. La empresa está cerrando el financiamiento para empezar a construir antes de fin de año dos parques en Buenos Aires por 100 MW. La empresa tiene a su cargo la construcción de otras iniciativas, todas llamadas Loma Blanca (I, II, III y IV).

Similar proceso está transitando la local Sogesich, que quiere instalar 100 MW eólicos, denominados Tres Picos I y II, en la periferia de Sierra de la Ventana. El proyecto se encuentra en tratativas para instalar molinos de la china Goldwind. La empresa china, que integra el top five entre los mayores fabricantes de turbinas eólicas del planeta, quiere posicionarse en el incipiente negocio eólico de la Argentina.

[+ volver.](#)



Firman contratos para extender la vida útil de la Central Nuclear de Embalse, en Córdoba.

Una vez confirmada la decisión de extender su vida útil, las autoridades nacionales del segmento nuclear habían anunciado que la central cordobesa entraría en un 'parate' este año. Sin embargo, fuentes de Nucleoeléctrica Argentina reconocieron a este medio que Embalse no detendrá su marcha hasta que comience a operar a pleno Atucha II.

Cambio de planes en el sector nucleoelectrico local: Embalse no saldrá de servicio hasta que ingrese formalmente en operaciones la central Atucha II, cuya finalización está prevista para el próximo 22 de septiembre, mientras que sus primeras pruebas de funcionamiento tendrán lugar a fines de año.

Al confirmarse la implementación del Proyecto de Extensión de Vida (PEV), que -en lugar de promover su desmantelamiento- ampliará por otros 25 años y repotenciará el accionar productivo de Embalse, inicialmente se especulaba con que la central cordobesa sería detenida este año por un lapso no menor a los 18 meses. Pero la dilatación de las tareas de terminación de Atucha II, que recién comenzará a generar energía de manera formal en 2012, obligará a postergar su salida de servicio.

Todo el personal que entró por el PEV -más de 200 personas en lo que va del año- hoy se encuentra ocupado en el normal funcionamiento de la planta. Y el PEV recién dará inicio cuando se active Atucha II.

Según sus palabras, los trabajadores que ingresaron para las demoradas obras de Atucha II -más los 500 que se sumarán en el corto y mediano plazo- en un futuro serán reasignados al comienzo de la construcción de la cuarta central atómica del país.

Ubicada a 30 kilómetros de Río Tercero, en la localidad cordobesa de Embalse, la central nuclear homónima es operada por NASA desde mediados de los años '90. Su construcción comenzó en 1974, mientras que su operación comercial debutó 10 años después. Es, cronológicamente, la segunda planta nucleoelectrica de la Argentina y la máquina térmica más grande de Sudamérica. Su combustible es el uranio natural, en tanto que su refrigerante y moderador es el agua pesada.

Actualmente suministra la electricidad suficiente como para abastecer los requerimientos de entre 3 y 4 millones de personas. Es clave en el suministro de las regiones del Noroeste Argentino (NOA), Cuyo, Centro, Gran Buenos Aires y el Litoral. Además de generar energía eléctrica, gracias a su capacidad de recarga de combustible durante la operación también se la utiliza para obtener isótopos de aplicación médica, como el cobalto 60. Es, en efecto, uno de los principales proveedores de dicho recurso en el mercado local e internacional.

Con 648 megawatts (MW) de potencia bruta, su factor de carga promedio es de un 84% (545 MW), mientras que su nivel de disponibilidad se sitúa en un 87,4 por ciento. No obstante, en 1999 alcanzó un factor de carga del 98%, por lo que obtuvo la mayor performance dentro de las centrales del tipo Canadian Uranium Deuterium (CANDU) y el noveno puesto entre 434 usinas nucleares a escala global..

[+ volver.](#)



Para estimular inversiones, Cammesa pagará hasta un 25% más el gas de nuevos yacimientos.

La Secretaría de Energía indicó a la empresa que administra el mercado mayorista de energía que pague hasta 5,50 dólares por el Gas Plus que consuman las usinas eléctricas. Hasta ahora le costaba 4,10 dólares. Es para incentivar el desarrollo de campos no convencionales.

Por medio de una nota interna la Secretaría de Energía indicó a Cammesa –la empresa que administra el mercado eléctrico mayorista- que a partir de agosto comience a pagar hasta 5,50 dólares por millón de BTU por el gas que surja de nuevos yacimientos, encuadrado bajo el programa Gas Plus.

Hasta ahora, Cammesa abonaba u\$s 4,10 por el gas que compraba en el marco del programa que permite mejores precios para la nueva oferta del hidrocarburo. Es decir que el aumento habilitado por la cartera que dirige Daniel Cameron llegará hasta el 25 por ciento.

El año pasado el Gobierno fijó, de forma arbitraria, en u\$s 4,10 el precio del Gas Plus que consumen las centrales térmicas, algo más de 3 millones de metros cúbicos diarios (MMm3/día) del fluido. Lo aportan, fundamentalmente, dos productoras: la francesa Total y la norteamericana Apache.

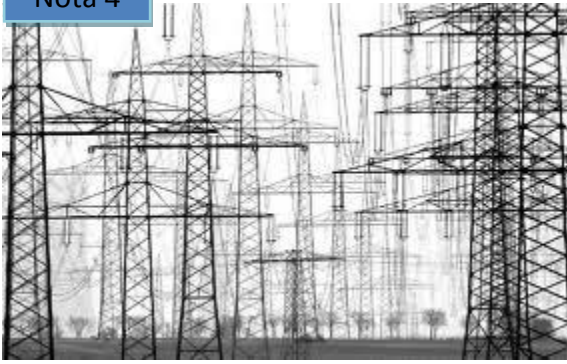
La cifra, sin embargo, estaba por debajo de la autorizada por la Secretaría de Energía. “El valor autorizado por el proyecto de Apache en el área Anticlinal Campamento rondaba los 5 dólares”, graficó, a modo de ejemplo, la fuente consultada.

El gas es el principal insumo de la matriz energética argentina. Su precio local está muy atrasado con relación a los indicadores regionales, y el horizonte de reservas se redujo de forma abrupta en la última década.

“Según el contrato que firmamos con Gasnor a partir de enero empezaremos a pagar 4,13 dólares por el millón de BTU de gas natural. Es un 18% más de lo que abonamos en la actualidad”, detalló a este medio Alberto Trunzo, presidente de Bórax Argentina, una de las principales mineras de Salta, que utiliza 40.000 metros cúbicos diarios (m3/día) del hidrocarburo.

Desde fines del año pasado el Gobierno dejó entrever que los grandes usuarios que quieran asegurarse el consumo –por lo menos del mínimo técnico- de gas deberían pagar más por el recurso. El Enargas incluso publicó una resolución –la 3.633– que autoriza a Enarsa a cobrarle más caro el gas a las industrias y usinas eléctricas que no acaten el programa de restricciones al consumo diseñado por el Gobierno.

[+ volver.](#)



Resumen del Informe mensual elaborado por la CNEA sobre el Mercado Eléctrico Mayorista.

La demanda neta de energía del MEM de agosto del 2011 tuvo un crecimiento de 5,9% respecto al mismo mes del año pasado.

La demanda neta de energía del MEM de agosto del 2011 tuvo un crecimiento de 5,9% respecto al mismo mes del año pasado. La temperatura media fue de 11,5 °C; mientras que en agosto del año anterior había sido de 11,9 °C, y la histórica del mes es de 12,7 °C.

La central hidráulica de Salto Grande operó con aportes del río Uruguay, muy superiores a los históricos del mes. En Yacyretá, los aportes del río Paraná también fueron muy superiores a los históricos. Por su parte el río Futaleufú, al igual que los ríos de la cuenca del Comahue, registraron caudales inferiores a los históricos.

La generación hidráulica del MEM resultó un 9,7% superior al mismo mes del año 2010 y un 10,6% superior a la prevista. Por su parte, la generación nuclear bruta del mes fue de 658,7 GWh, contra 731 GWh del mismo mes del año anterior.

Por último, la generación térmica resultó un 5,9% superior al mismo mes del año 2010 y un 0,4% superior a la prevista.

Respecto de las importaciones, se registraron 627,5 GWh en el mes, contra 632,1 GWh del mismo mes del año pasado; mientras que se exportaron 0,2 GWh y el mismo mes del año 2010 no se registraron exportaciones.

El precio medio de la energía durante este mes resultó de 119,8 \$/MWh y el precio monómico fue de 361,3 \$/MWh.

Observaciones

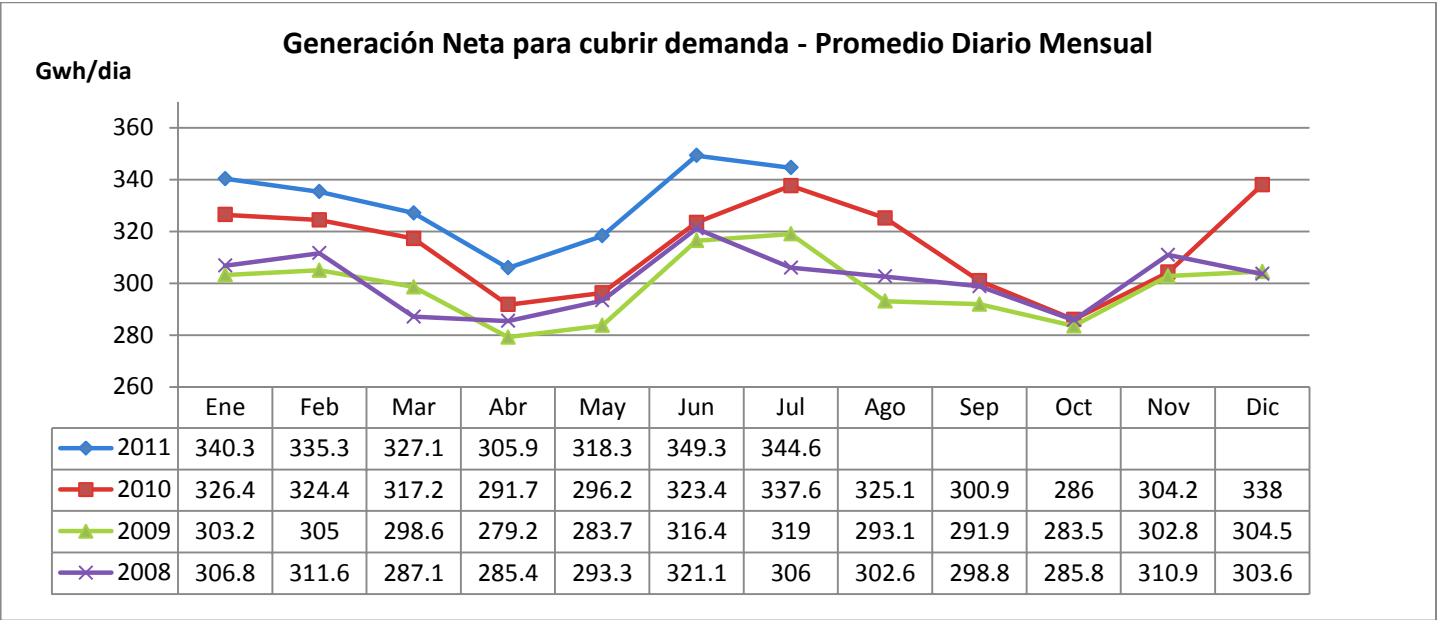
La demanda de este mes mantiene la tendencia de crecimiento de los meses anteriores, presentando un nuevo máximo de potencia generada en hora de pico el 1 de agosto, de 21564 MW.

Para preservar las reservas hidráulicas en función de la demanda se despacharon todos los ciclos combinados y las turbinas de vapor disponibles con gas, carbón, fuel oil y gas oil; sumado a generación forzada por requerimientos locales, quedando algunas turbinas de gas disponibles fuera de servicio por cupo de gas natural.

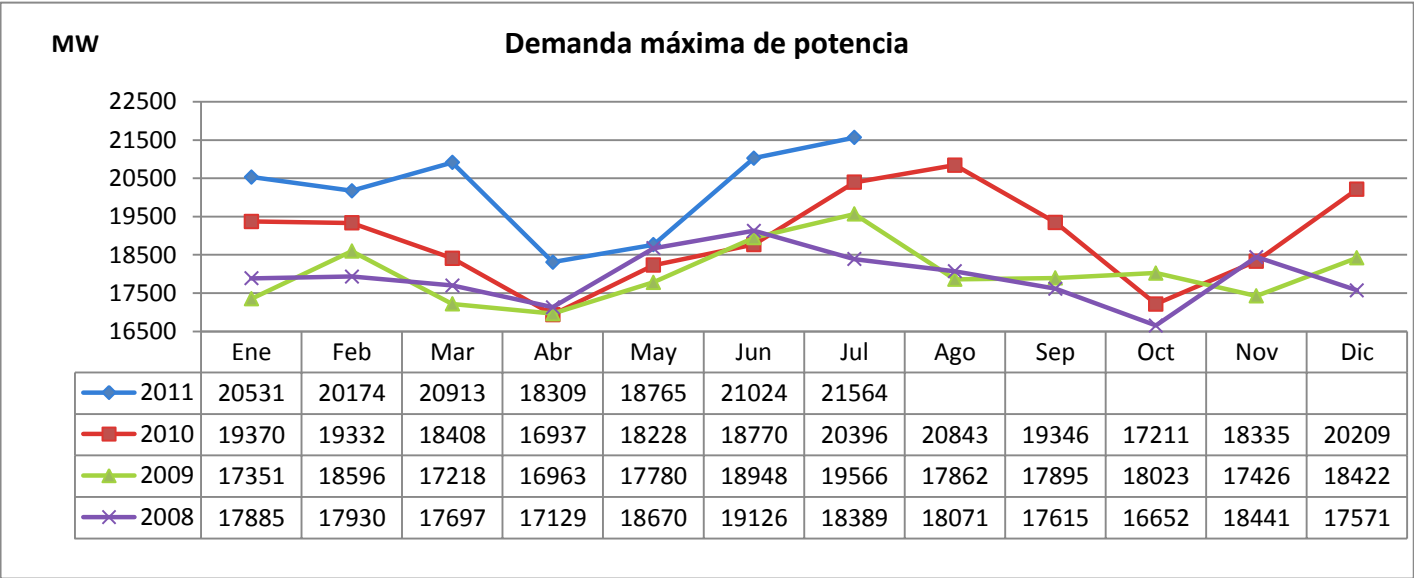
En cuanto a la generación nuclear se mantuvo un despacho normal, con la central Embalse operando limitada al 80% (520 MW) de su potencia máxima debido a los trabajos de extensión de su vida útil.

El 1 de agosto entró en servicio la interconexión de 500 kV denominada NOA-NEA, compuesta por las líneas de 500 kV Resistencia-Chaco, Chaco-Monte Quemado y Monte Quemado-Cobos. Asimismo entró en operación la nueva estación transformadora de 500/132 kV - 300 MVA denominada "Chaco" en la provincia homónima cercana a la localidad de Saenz Peña. Estos nuevos equipos permiten cerrar el anillo de 500 kV entre el Área NOA y el NEA.

Evolución de la “demanda neta” y de la “generación neta para cubrir demanda”.



El promedio diario de la generación neta para cubrir la demanda fue un 6% superior al de agosto del año pasado.



La demanda máxima de potencia tuvo un aumento del 3,5% en comparación con el mismo mes del año 2010, constituyendo un nuevo record histórico.

Potencia Instalada

Los equipos instalados en el SADI se pueden clasificar en tres tipos de acuerdo al recurso natural y a la tecnología que utilizan: Térmico fósil (TER), Nuclear (NU) o Hidráulico (HID). Los térmicos a combustible fósil a su vez se pueden subdividir en cuatro tipos tecnológicos de acuerdo al tipo de ciclo térmico que utilizan para aprovechar la energía: Turbina de Vapor (TV), Turbina de Gas (TG), Ciclo Combinado (CC) y los Motores Diesel (DI).

Existen en el país otras tecnologías de generación que se están conectando al SADI progresivamente, como las eólicas (EOL) y fotovoltaicas (SOL), aunque aun de baja incidencia en cuanto a la capacidad instalada.

Cabe aclarar que la capacidad eólica consignada en la tabla siguiente, no representa la totalidad de la potencia existente en el país, sino sólo la que entrega energía al SADI, mientras que el resto de la generación eólica (aproximadamente 28 MW) descuenta demanda, en cooperativas regionales, del total de sus compras efectuadas al MEM.

La potencia total del parque de generación eléctrica del MEM, a fin de agosto es la siguiente:

Área	Energía Térmica de combustibles fósiles				Energía Nuclear	Energía Hidráulica	Energía Eólica	Energía Solar	TOTAL
	Turbina Vapor	Turbina Gas	Ciclo Combinado	Motores. Diesel					
CUYO	120	90	374			1063		1.2	1648.2
COM		578	741	46		4647			6012
NOA	261	893	828	137		217	2.1		2338.1
CENTRO	200	807	68	43	648	918			2684
GB-LI-BA	3864	1122	5984	241	357	945	0.3		12513
NEA		26		232		2730			2988
PATAG		160	288			519			967
TOTAL	4445	3676	8283	699	1005	11039	2.4	1.2	29151

Comisión Nacional de Energía Atómica.
Septiembre de 2011

[+ volver.](#)



Plataforma eólica: Ya están los primeros equipos a medir.

Se inauguró oficialmente la línea de alta tensión NOA-NEA que transporta 500 Kv a través de 1.208 kilómetros, que permitirá la integración eléctrica noroeste con el nordeste y la vinculación física con la totalidad del sistema argentino de interconexión.

El INTI está avanzando en Neuquén en el armado de su Plataforma de Ensayo de Pequeños Aerogeneradores, que busca medir el desempeño de un grupo de "molinos" de fabricación local frente a los ásperos soplos generados en la Cordillera de los Andes que llegan hasta el

Atlántico. Por eso es que ya se definieron los cuatro equipos que se someterán a la primera ronda de ensayos técnicos: el Costa I, del Grupo ALP, el ST Charger, de la firma del mismo nombre, el IVS 4500, de INVAP Ingeniería, y el modelo Eolux de la empresa Giacobone.

Al mismo tiempo, se están completando los últimos detalles para la firma del convenio entre el INTI y la Municipalidad de Cutral Có, por el que el gobierno de esa localidad cederá. Otra de las novedades es que el Instituto arrancó con el proceso de compra de todo el "equipamiento necesario para el laboratorio eólico que hace falta para cuantificar el desempeño de los equipos y a mediados de septiembre esperan estar en condiciones de comenzar con las mediciones preliminares en el terreno.

Con todos esos elementos listos, sobre el fin del 2011 se comenzaría con el proceso de ensayo sobre los primeros cuatro aerogeneradores, que tienen diferentes potencias nominales: el aerogenerador ST Charger está diseñado para entregar 600 vatios a 12 volts; el Costa I, 1.100 vatios en 48 volts; el Eolux, 1.200 W en 48 volts y el IVS 4500, 4,5 kw en 48 volts.

Los preparativos.

Como en toda iniciativa inédita en la Argentina, la Plataforma de Ensayo de Pequeños Aerogeneradores) implica un trabajo previo exhaustivo antes de arrancar con todo en regla: es el caso del relevamiento topográfico del terreno donde estará instalada. En INTI Neuquén también cuentan que están comenzando una acción de asistencia simultánea a los trece fabricantes locales de aerogeneradores que se anotaron en la iniciativa en temas de diseño industrial y comunicación de producto. Para eso, en estos días están formando los equipos del INTI que se encargarán de capacitarlos en esos rubros. "También le estamos dando forma a la asistencia en mejora de la productividad –detallan– y en gestión de la calidad en los procesos productivos para estas pymes".

Es en esa línea que un integrante del centro del Instituto en la provincia sureña viajó a fines de julio a Texas, EE.UU., para asistir a la edición 2011 de un taller de cuatro días de duración organizado por el grupo estadounidense Small Wind Association of Testers (SWAT). El objetivo del viaje, aseguró el Ing. Guillermo Martín del INTI, fue "hacer conocer esta experiencia en el INTI y ante los fabricantes argentinos de aerogeneradores, además de obtener información sobre los modelos de laboratorios eólicos utilizados en otros países".

Para la segunda y tercera tanda de medición quedan los otros nueve modelos de "molinos" que se anotaron en la plataforma eólica del INTI –que implicó armar antes por consenso un protocolo de ensayo–, cuyos fabricantes son Agroluz (Ciudadela, Buenos Aires), Electromecánica Bottino Hnos. SA (San Martín, Mendoza), Eólica Argentina (Concordia, Entre Ríos), Eólica Salez (Rojas, Buenos Aires), Giafa SRL (Córdoba), H2 Systems (Lobos, Buenos Aires), Tecnotrol (Comodoro Rivadavia, Chubut), Pablo Álvarez (Neuquén) y Windearth (La Plata).

[+ volver.](#)



La producción de petróleo cayó un 10% en el primer semestre.

Según datos de la Secretaría de Energía, la oferta de petróleo surgente de los yacimientos nacionales retrocedió un 10% con relación al mismo período de 2010.

De enero a junio de este año se extrajeron 16,08 millones de metros cúbicos (MMm3) de crudo, contra los 17,93 MMm3 del año pasado. El derrumbe de Santa Cruz –que suele explicar un 20% de la oferta de crudo a nivel país– arrastró a la tendencia nacional: la provincia que gobierna Daniel Peralta aportó 2,44 MMm3, un 50% menos que en 2010 (3,58 MMm3).

“Los campos petroleros todavía no recuperaron el rendimiento que tenían a principios de año. Hay muchos pozos que continúan produciendo menos que en febrero por las dificultades técnicas que hubo que sortear desde el segundo semestre del año”, explicaron desde una compañía productora de Santa Cruz.

Desde fines de marzo y hasta mediados de junio los yacimientos de la provincia operaron a cuenta gotas. El mercado santacruceño está liderado, fundamentalmente, por la oferta de YPF, Sinopec y Pan American Energy (PAE). En abril, la cuota de crudo de Santa Cruz fue de 119.928 m3, una quinta parte de los 596.290 de marzo. En mayo levantó hasta los 321.251 m3 y en junio volvió a caer hasta los 282.026 m3, siempre según datos de la cartera que dirige Daniel Cameron.

Esos números son la raíz, en parte, de las faltantes de combustibles en surtidores que se registraron a partir del segundo trimestre y que, en menor medida, se mantienen hasta la actualidad.

La curva de la oferta de gas – el energético que más preocupa – , sobre todo en época invernal– también perdió terreno. La producción cayó un 4,4%: pasó de 23.373,87 MMm3 en el primer semestre de 2010 a 22.343,05 MMm3 durante este año. Los números de Santa Cruz también dejaron su marca en este descenso: la oferta gasífera del distrito durante 2011 cayó casi 30 puntos en contraste con la del año anterior. Se extrajeron 1.846,42 MMm3 contra los 2.315 MMm3 de 2010.

Aunque las plantas compresoras estuvieron activas la mayor parte del semestre la actividad en los pozos fue seriamente afectada. La producción de crudo, en tanto, cayó en 2010 un 2,3%. Se extrajeron 35,314 millones de metros cúbicos (MMm3), contra los 36,148 MMm3 de 2009.

Las razones que explican el descenso se dividen por tipología: por un lado, están las que obedecen a la geología nacional, que muestra una maduración de los principales yacimientos del país (en especial los gasíferos) y una consecuente pérdida de rendimiento productivo. Por otro, existen elementos determinantes ligados al sostenimiento de un régimen de precios internos desfasados de los internacionales, que fija el valor del barril local como resultados del sistema de retenciones a la exportación, no incentiva –a entender de la industria– la inversión en la búsqueda de hidrocarburos en nuevas áreas.

Afortunadamente, el Gobierno intenta resolver ese problema mediante la creación del programa Gas Plus, que contempla mayores precios para la nueva oferta de gas.

[+ volver.](#)



Construirán dos nuevas destilerías en Neuquén. Hallazgo de petróleo en La Pampa.

El gobernador Jorge Sapag anunció que la provincia de Neuquén tendrá dos nuevas destilerías.

Una de ellas se asentará en la zona de Cutral Co y Plaza Huincul, con una capacidad de producción similar a la que tiene la empresa YPF en ese complejo industrial, que procesa 4.000 metros cúbicos de petróleo diarios.

La otra, se ubicará más al norte. Ambos anuncios serán dados a conocer el lunes en el acto de inauguración de la nueva destilería de la empresa Petrolera Argentina. "Lo harán los responsables de Nación y es dentro del programa de Refino Plus", explicó Sapag.

"La idea es industrializar en origen y tener más destilado en la provincia de Neuquén", indicó el mandatario neuquino, quien recalcó que la que se emplazará en la zona de Plaza Huincul constará de "una inversión muy importante dentro del Programa Refino Plus". "La otra es más al norte de la provincia pero prefiero que lo anuncie Nación porque me van a retar. En este caso también van a ser inversiones privadas con apoyo de Nación con el Refino Plus", aseguró.

Sapag recordó que el Refino Plus es un programa que se desarrolló "a raíz de nuestras peticiones de mejorar la relación de precios de los hidrocarburos y permitir agregado de valor". Preciso que "con la retenciones de exportaciones de gas y petróleo se destinan recursos a convertir refinerías para poder aprovechar nuestro petróleo y que haya menos importaciones de naftas de otros países". Dentro de este mismo programa, Petrolera Argentina inaugurará su planta con una inversión de 130 millones de dólares. Se estima que empezará a producir a fines de diciembre o enero del año que viene.

Por otro lado las autoridades provinciales de La Pampa anunciaron el descubrimiento de crudo en la zona de Salinas de Grandes, una localidad fundada hace sólo cinco años, y ubicada a pocos kilómetros de la villa turística Casa de Piedra. Aún no se identificó la magnitud del pozo. Según destacaron desde la Subsecretaría de Hidrocarburos de la Provincia, la confirmación "abre un abanico de posibilidades por demás importantes", dado que "se trata del primer pozo petrolero ubicado fuera de la zona de explotación por excelencia, en colonia 25 de Mayo, y esto genera expectativa por tratarse de una nueva área".

El director de Hidrocarburos pampeano, Jorge Amigote, remarcó que "desde la zona se informó la culminación de la etapa de exploración y los resultado positivos", aunque aclaró que "si bien sabemos que es un buen pozo, hay que ver los ensayos que se hagan en producción y también cómo se comporta la capa productora".

Según el funcionario, el pozo pertenece a una UTE petrolera que opera en el lugar, aunque "hay muchísimas expectativas a raíz que en la misma zona opera la empresa de capital estatal Pampetrol, situación que podría marcar un paso por demás importante para La Pampa". La zona de hallazgo de petróleo está centrada sobre las márgenes del lago de la Villa Casa de Piedra, una localidad turística fundada por el gobierno provincial hace cinco años, ubicada a 380 kilómetros al suroeste de esta capital.

Al cerrar 2010, el gobierno provincial había destacado que la explotación petrolera experimentó un nuevo crecimiento, posicionándose como la única provincia que incrementó su producción, y por la cual recibió, durante el año pasado, 30 millones de pesos mensuales en concepto de regalías.

A partir de esta novedad, según las autoridades de Hidrocarburos, "el crecimiento de explotaciones petroleras se mantendrá constante y con parámetros impensados, otorgando un potencial económico importante dado que las reservas crecen cada año por las exploraciones de las empresas que se van sumando". En ese sentido, destacaron que "mientras a nivel nacional la tendencia de la producción viene decayendo, La Pampa desde 2007 viene en constante aumento aún con mayores perspectivas a futuro, y con la aparición de petróleo en Casa de Piedra existe una nueva prueba", dado que "se inició el camino de emigración del petróleo, que va de oeste a este, y avanza sobre la margen del río Colorado la cual conforma la cuenca neuquina".

[+ volver.](#)



Brasil construirá cinco centrales nucleares.

El gigante sudamericano anunció esa decisión luego de realizar una inspección de seguridad en las dos que posee en funcionamiento. La energía atómica representa actualmente apenas el 3% de la utilizada en el país.

Brasil expandirá su política de energía nuclear civil con la construcción de cinco nuevas centrales, que se sumarán a las dos que ya están en funcionamiento, pese al accidente ocurrido en Japón, dijo el jueves el ministro de Minas y Energía, Edison Lobao.

A pesar de los recientes episodios en Japón, Brasil mantiene su política de expansión del programa nuclear, declaró el funcionario en un acto celebrado en Río de Janeiro, según la agencia estatal de información.

Brasil, que junto con Argentina son los únicos países en Sudamérica que disponen de plantas de energía nuclear civil, actualmente tiene en operaciones dos centrales: Angra I (con una producción de 657 MW), inaugurada en 1985, y Angra II (1.350 MW), en 2001.

'Estamos construyendo una tercera y tenemos proyectos de construir cuatro más. Tenemos todavía la posibilidad de construir otras en el territorio nacional', afirmó Lobao sin anticipar fechas.

Las autoridades tampoco han definido los sitios donde serán construidas las nuevas plantas. El ministro Lobao insistió en que las centrales brasileñas cuentan con un sistema de seguridad diferente del de la japonesa Fukushima, y que su 'eficiencia y confiabilidad' han sido confirmadas por estudios.

La central nuclear nipona fue seriamente afectada por un violento terremoto seguido de un tsunami en marzo. El accidente fue clasificado en nivel 7, el más elevado en la escala de acontecimientos nucleares y radiológicos.

Las autoridades brasileñas, por su parte, prevén concluir en 2015 la construcción de Angra III (1.400 MW), valorada en unos 5.800 millones de dólares, tras casi dos décadas de polémica que retrasaron el proyecto. Las obras se iniciaron en junio de 2010.

La energía nuclear representa actualmente sólo el 3% de las fuentes energéticas del gigante sudamericano.

Bajo este contexto el ex director de la Agencia Internacional de Energía Atómica y premio Nobel de la Paz 2005 sostuvo, en una entrevista con el diario Le Monde, que el accidente de Fukushima no detendrá la construcción de reactores. Asegura que es imposible prescindir de la energía nuclear, que ya origina el 14% de la electricidad mundial y que en 2050 proveerá el 24 por ciento. "Mil quinientos millones de personas no tienen acceso a la electricidad; sin ella, no hay desarrollo".

"La energía nuclear da cierta independencia energética. El que la deja depende del carbón, del petróleo y del gas, cuyos precios aumentan fuertemente", sostiene.

El ex funcionario internacional cree, además, que la energía nuclear es parte de la solución al calentamiento climático porque las energías renovables no pueden garantizar un suministro adecuado. "Seamos realistas: durante los próximos cincuenta años, necesitaremos la energía nuclear".

Otros países se sumarán a la producción atómica, como Indonesia, Vietnam y Turquía. Se trata de naciones muy pobladas que necesitan sostener su desarrollo.

[+ volver.](#)



Petrobras confirma nuevo hallazgo petróleo y gas en Brasil y Ecopetrol en Colombia.

La estatal Petróleos de Brasil (Petrobras) confirmó hoy un nuevo hallazgo de hidrocarburo de alta calidad y gas en aguas ultraprofundas de la Bahía de Sergipe-Alagoas, en el noreste de esta inmensa nación suramericana.

La compañía indica que el descubrimiento se verificó tras la conclusión de la prueba de formación en el área de concesión BM-SEAL-11, localizada en el bloque SEAL-M-426, y precisa que se trata del primer proyecto exploratorio en aguas ultraprofundas en la parte sergipiana de esa bahía.

Señala que el pozo, denominado Barra, está localizado a una profundidad de 2311 metros, a 58 kilómetros de la costa del estado de Sergipe. Las informaciones obtenidas resultan suficientes para confirmar el hallazgo de una nueva provincia petrolífera en la Bahía Sergipe-Alagoas, destaca Petrobras. Añade que fueron confirmadas excelentes condiciones de porosidad de los reservorios a una profundidad de cerca de cinco mil 50 a cinco mil 400 metros, constatándose un petróleo leve de excelente calidad, con grado API cercano a 43 grados, en la parte superior, y de 32 grados, en la inferior.

El consorcio para la explotación del bloque, operado por Petrobras, con el 60 por ciento, en alianza con la IBV-Brasil, con 40 por ciento, continuará con el Programa Exploratorio Mínimo, acordado con la Agencia Nacional de Petróleo, Gas Natural y Biocombustibles.

Por su parte Ecopetrol (Colombia) realizó su cuarto hallazgo en la región de Caño Sur. Se trata un pozo, el cual produjo en pruebas 532 barriles por día de petróleo, la más alta tasa de productividad registrada recientemente en esta zona de crudos pesados. Este es un nuevo avance en la zona ya que Ecopetrol ya había comprobado la presencia de hidrocarburos en un pozo exploratorio, ubicado en el bloque oriental del contrato de exploración y explotación Caño Sur, en el municipio de Puerto Gaitán, departamento del Meta. Las pruebas de producción realizadas hasta la fecha muestran una producción estabilizada promedio de 532 barriles de petróleo por día de 13,8° API (crudo pesado) y un corte de agua y sedimentos del orden de 18,5%. El pozo se diseñó con una trayectoria desviada que permitió contactar un mayor espesor neto petrolífero y una mejor ubicación dentro del yacimiento. Las operaciones de perforación iniciaron el 11 de agosto de 2011 y luego de siete días se alcanzó una profundidad de 4,594 pies.

Con este nuevo hallazgo, ya son cuatro los descubrimientos de petróleo registrados en el área de Caño Sur durante 2011, después de Mito-1, Fauno-1 y Pinocho-1, lo que constituye un hito importante, ya que esta región se vislumbra como una de las más activas en la estrategia de crecimiento de los crudos pesados de Ecopetrol.

La compañía precisó en un comunicado que los resultados muestran que este pozo puede ser el de mayor productividad entre los que ya se habían descubierto en la zona, lo que elevó las expectativas de elevar este año las reservas de hidrocarburos.

"Ecopetrol ha visto en la cuenca de los Llanos Orientales un gran potencial en crudos pesados comercialmente explotables y por eso nos sentimos muy satisfechos con los resultados alcanzados en este pozo en su periodo de pruebas iniciales", afirmó el presidente de la firma, Javier Gutiérrez Pemberthy.

Justamente, se espera que Ecopetrol anuncie el programa que seguirá para definir las reservas potenciales que tiene en esta área. En general, el anuncio que realizó la petrolera nacional no tuvo mayores repercusiones en su acción ya que al cierre de la Bolsa de Valores de Colombia (BVC), el precio subió 0,78 y se ubicó en \$3.865.

[+ volver.](#)



Se iniciaron las tareas de puesta en marcha en la Central Nuclear Atucha 2

La presidenta Cristina Fernández encabezó el acto por el inicio de la puesta en marcha de Atucha II que aportará 745 megavatios y que demandó una inversión de \$10.200 millones. A su arribo en la localidad de Lima, Partido de Zárate (106 Km de la Capital), la jefa de Estado realizó una recorrida por las instalaciones de la Turbina de la Central Atucha II.

Se efectuó la prueba y verificación individual de cada uno de los 566 subsistemas de la Central. A continuación, la Presidenta señaló que Atucha II es "el símbolo de algo en lo que fuimos pioneros", al tiempo que recordó que Argentina fue "el primer país latinoamericano en operar una central nuclear".

Atucha 2 aumentará la participación nuclear en la matriz eléctrica argentina, del actual 7 % al 10 %, calculándose que está sola central abastecerá el consumo de 3.000.000 de habitantes. Y el objetivo es llevar la participación nuclear al 20 % de la matriz eléctrica para el 2030 o antes.

Cristina Fernández subrayó que cuando el ex presidente Kirchner "decidió poner en marcha el plan nuclear en el 2006, estaba poniendo en marcha una de las bases del desarrollo tecnológico argentino, pionero en la región". A continuación, la Presidenta detalló que en la obra "hay 1200 millones de pesos, el 88% son suministros argentinos y mano de obra de argentinos". Además, puntualizó "los más de 800 técnicos y operarios que volvieron. Acá se han formado más de 900 soldadores nucleares, más de 100 técnicos, más de 100 operarios especializados".

A la vez, los ahorros de combustibles fósiles (gas natural o diesel oil) que significará la operación a pleno de Atucha 2, serán cuantiosos, del orden de 1.000 millones de litros anuales, o su equivalente en metros cúbicos de gas. Economizar semejante volumen de valiosos y escasos hidrocarburos, además de mejorar la matriz eléctrica, significa una enorme economía ambiental, habida cuenta de evitarse las emanaciones de gases, líquidos y otros fluidos contaminantes que son las inevitables consecuencias de las usinas movidas a petróleo o gas.

Dijo que mediante la puesta en marcha de Atucha II se va a "inyectarle al sistema 700 megavatios. Pero además estamos aumentando la participación de generación nuclear del 7 a al 10%". "Hemos incorporado en estos ocho años 7.422 megavatios, con estos estamos llegando a 8.122 megavatios más desde 2003 a la fecha, 45,4% de lo que generábamos en 2003", remarcó.

Cristina Fernández adelantó que **"las próximas metas tienen que ser la puesta en marcha del alargamiento de vida de Embalse Río Tercero; la construcción de Atucha III; y la construcción del reactor CAREM"**, un reactor nuclear diseñado por argentinos y que será construido íntegramente en el país.

Acompañaron en el acto a la Presidenta, el gobernador bonaerense, Daniel Scioli, el gobernador de Formosa, Gildo Insfrán, el ministro de Planificación, Julio De Vido, el ministro de Defensa, Arturo Puricelli, el secretario General de la Presidencia, Oscar Parrilli, el secretario de Legal y Técnica, Carlos Zannini, además del director del Proyecto Atucha II, José Luis Antúnez.

La notable fortaleza del actual Plan Nuclear en pleno desarrollo, se interpreta en forma más cabal si se entiende que paralelamente se están realizando varias líneas de acción:

- Terminación de Atucha 2.
- Reinicio de actividades de la Planta Industrial de Agua Pesada (PIAP) en Arroyito, Río Negro.
- Repotenciación de la Central Nuclear de Embalse, extendiendo su vida útil en 30 años y aumentando levemente su potencia (en ejecución).
- Puesta en marcha del proyecto CAREM, con el primer prototipo en construcción.
- Definiciones para comenzar la Cuarta Central, cuyo módulo de potencia se estima será de alrededor de 1000MW.
- Análisis y estudios para la Quinta Central.

Por otra parte, el complejo tecnológico nuclear también interviene en otros proyectos tecnológicos, como la construcción de reactores nucleares para investigación (varios exportados); diseño y construcción de satélites, diseño y construcción de radares, fabricación de equipos e insumos para medicina nuclear, etc.

Inicio de la puesta en marcha de Atucha II

Para realizar la obra se invirtieron entre octubre 2006 y agosto de 2011, \$ 10.200 millones, de los cuales el 88% han sido costos de mano de obra, suministros y contratos con proveedores nacionales, y que por lo tanto quedaron en el país.

Se necesitaron en ese período 47 millones de horas hombre de trabajo y en agosto del 2010 se alcanzó la cantidad máxima de personal ocupado en la obra, con 6.900 personas. La central tendrá una dotación de personal para operación permanente de 700 personas.

Atucha II es una central nucleoelectrica que va a aportar 745 megavatios al sistema interconectado nacional. El turbogruppo de Atucha II será la máquina de mayor potencia unitaria del sistema eléctrico argentino. Esta central nuclear será la tercera del sistema eléctrico argentino, sumándose a Atucha I (335 Megavatios) y Embalse (600 Megavatios), que proveen actualmente el 7% de la energía eléctrica del país.

Una vez que Atucha II entre en funcionamiento, las centrales nucleares pasarán a aportar el 10% de la energía eléctrica nacional.

La historia

La Central Atucha II comenzó a construirse en 1980 y quedó paralizada durante largos años hasta que en el año 2006, el gobierno de Nestor Kirchner lanzó el Plan Nuclear Argentino y decidió completar el proyecto.

La continuación de la obras se realizó a través de Nucleoelectrica Argentina, con la estrecha colaboración de la Comisión Nacional de Energía Atómica (CNEA) y de todo el Sector Nuclear Argentino.

De esa forma, las obras de Atucha II reactivaron todo el espectro científico, tecnológico e industrial asociado al campo nuclear, generando una fuerte demanda de recursos humanos altamente especializados y creando una fuente de trabajo para el sector.

Todas las entidades del sector nuclear argentino (CNEA, Conuar, ENSI, Dioxitek e Invap) colaboran con Nucleoelectrica Argentina para el Proyecto Atucha II. Tanto el agua pesada como los elementos combustibles necesarios para la puesta en marcha y futuro funcionamiento de la Central son producidos en el país.

En lo relativo a la creación de fuentes de trabajo, el Proyecto Atucha II, en el período de máxima actividad de montaje, ocupó a más de 6.900 personas en forma directa. La puesta en marcha de la central consiste en la prueba y verificación individual de cada uno de los 566 subsistemas de la central, para luego poder verificar el funcionamiento de cada sector de la misma.

Ese proceso culmina con la puesta en funcionamiento del reactor, la producción de vapor y generación de energía eléctrica. La central entrará en producción comercial durante el próximo año.

[+ volver.](#)