



*Resumen de Noticias del  
sector energético  
Argentino · Jul-Ago 2011*

## Represas hidroeléctricas Garabí y Panambí.

La empresa Emprendimientos Energéticos Binacionales Sociedad Anónima (EBISA), cuyas acciones mayoritarias tiene la Secretaría de Energía de la Nación fijó para el 1 de septiembre la fecha de presentación de las ofertas de las empresas interesadas en realizar el proyecto ejecutivo de las represas hidroeléctricas Garabí y Panambí, a construirse sobre el río Uruguay. [+ AMPLIAR.](#)

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

El Gobierno Nacional firmó en Agosto siete contratos con empresas canadienses y argentinas, por 444 millones de dólares, destinados a obras para prorrogar por 30 años la vida útil de la Central Atómica de Embalse, en la provincia de Córdoba.

[+ AMPLIAR.](#)

## Consumo eléctrico record para el mes de JULIO.

La demanda eléctrica del MEM correspondiente al mes de julio registró una suba interanual del 4,8% en comparación con el mismo mes del 2010. El clima volvió a ser el principal impulsor del uso eléctrico y el consumo de energía mensual se ubicó como el más alto de la historia. De este modo, los primeros siete meses del año acumulan una suba del 5,5% respecto del mismo período de 2010.

[+ AMPLIAR.](#)

## Yacyretá: Thomas confirma las tres nuevas turbinas.

El director argentino Arq. Oscar Thomas declaró que "Yacyretá es un emprendimiento viable" y viene ejecutando las obras del plan de terminación de la represa con recursos provenientes de la generación de energía eléctrica. "Se avanzará con la maquinización de Aña Cua, tres nuevas turbinas en la central principal y la represa de Corpus sin pedir préstamos".

[+ AMPLIAR.](#)

## Se inauguró la línea de alta tensión NOA-NEA.

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.

[+ AMPLIAR.](#)

## Plan de obras diversificación de la matriz de suministro de energía eléctrica.

La estatal Enarsa licitó proyectos que en conjunto aportarán 1461 MW de potencia, equivalente al cinco por ciento del existente en la actualidad. Más del 80 por ciento de esa energía corresponde a 17 proyectos eólicos.

[+ AMPLIAR.](#)

## En el primer semestre se duplicaron los pozos exploratorios en el país.

Disminuyó la cantidad de pozos de explotación, por otro se duplicó la cantidad de perforaciones exploratorias. El ranking exploratorio es encabezado por la provincia de Neuquén.

[+ AMPLIAR.](#)

## Nuevo descubrimiento de gas no convencional (shale gas) en Neuquén.

La Subsecretaría de Hidrocarburos de Neuquén anunció el descubrimiento de un nuevo pozo de petróleo y gas no convencional por parte de la empresa YPF en la concesión Loma de la Lata-Sierra Barrosa.

[+ AMPLIAR.](#)

## Concluyó el tendido de la línea Comahue-Cuyo

Los 473 kilómetros de extensión de la línea de transporte en alta tensión fueron concluidos. La línea de 500 kilovoltios totaliza un recorrido de 708 kilómetros sumados los 235 del tramo norte, inaugurado en 2010.

[+ AMPLIAR.](#)

## Gas Plus: inversiones de u\$s 4.200 millones

Son las que prevé la Secretaría de Energía de la Nación para 50 proyectos aprobados. Las anunció el encargado del programa en las jornadas de gas no convencional.

[+ AMPLIAR.](#)



## Represas hidroeléctricas Garabí y Panambí.

La empresa Emprendimientos Energéticos Binacionales Sociedad Anónima (EBISA), cuyas acciones mayoritarias tiene la Secretaría de Energía de la Nación fijó para el 1 de septiembre la fecha de presentación de las ofertas de las empresas interesadas en realizar el proyecto ejecutivo de las represas hidroeléctricas Garabí y Panambí, a construirse sobre el río Uruguay.

La licitación internacional es para la realización de los proyectos y la documentación técnica licitatoria de dos aprovechamientos hidroeléctricos ubicados en la Cuenca del Río Uruguay en el tramo compartido entre Argentina (Misiones y Corrientes) y Brasil.

Esos estudios técnicos definirán los diseños para la obtención de las licencias ambientales en ambos países, así como profundizar la información sobre la viabilidad técnica, económica y ambiental de los dos aprovechamientos hidroeléctricos.

La fecha prevista para la presentación de las ofertas estaba prevista para inicios de agosto, pero fue postergada por cuestiones administrativas y técnicas debido a la complejidad del proyecto hidroeléctrico.

Por ello la empresa Emprendimientos Energéticos Binacionales Sociedad Anónima (EBISA) extendió el plazo para la presentación de las ofertas y fijó el 1 de septiembre como fecha de apertura de sobres para el proyecto Garabí y Panambí

La licitación internacional es para la realización de los proyectos y la documentación técnica licitatoria de dos aprovechamientos hidroeléctricos ubicados en la Cuenca del Río Uruguay en el tramo compartido entre Argentina (Misiones y Corrientes) y Brasil.

Esos estudios técnicos definirán los diseños para la obtención de las licencias ambientales en ambos países, así como profundizar la información sobre la viabilidad técnica, económica y ambiental de los dos aprovechamientos hidroeléctricos.

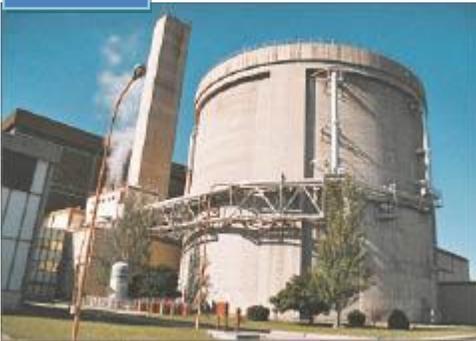
Los últimos avances en el proyecto hidroeléctrico entre Brasil y Argentina fue la presentación el año pasado de los nuevos estudios de inventario hidroeléctrico del tramo binacional del río Uruguay con el objetivo de reevaluar el potencial hidroeléctrico identificado durante la década de 1970 cuando se gestó el proyecto.

En dichos estudios presentados en noviembre de 2010, se buscó minimizar el impacto ambiental y reducir la afectación de la poblaciones ribereñas, por lo cual como resultado del nuevo estudio de inventario, fueron seleccionados para la continuación de los estudios de las centrales hidroeléctricas, sólo dos emplazamientos: Garabí y Panambí.

La construcción de los aprovechamientos en un río fronterizo entre Brasil y la Argentina, le otorga a estos proyectos características muy especiales, ya que los estudios, su implementación y operación deben estar de acuerdo con la legislación brasileña y la argentina.

Asimismo, deben cumplir con las mejores prácticas relacionadas con la construcción y operación de centrales hidroeléctricas, a nivel nacional en ambos países e internacional.

EBISA es una Sociedad Anónima con capital estatal mayoritario, representado en acciones cuya titularidad corresponden a la Secretaría de Energía (99%) y a Nucleoeléctrica Argentina S.A. (1%). En el proyecto Garabí-Panambí trabaja con ELECTROBRAS de Brasil mediante un acuerdo binacional. [+ volver.](#)



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

El Gobierno Nacional firmó en Agosto siete contratos con empresas canadienses y argentinas, por 444 millones de dólares, destinados a obras para prorrogar por 30 años la vida útil de la Central Atómica de Embalse, en la provincia de Córdoba.

El anuncio lo formuló, en la Casa de Gobierno el ministro de Planificación, Julio de Vido, quien destacó que esta obra "nos permitirá seguir avanzando en la diversificación de la producción de energía". El funcionario explicó que los 444 millones de dólares "serán financiados con fondos genuinos", y que el 60% de estas obras estarán en mano de empresas contratistas argentinas.

Las obras comenzarán en noviembre del año próximo y se extenderán por 21 meses, en los que se cambiará casi por completo las piezas que componen el reactor nuclear de la planta que genera unos 648 megavatios.

La firma de los contratos estuvo a cargo de la presidente Cristina Fernández de Kirchner, el ministro De Vido, y representantes de la compañía canadiense Candu Energy, propietaria de la tecnología, y de Nucleoeléctrica Argentina, que supervisará las obras.

El ministro explicó que además de extender por 30 años la vida útil de la Central "se la renovará" en términos tecnológicos, "y podrá producir otros 35 megavatios adicionales" ante la demanda creciente que presenta el país. Estos siete contratos "materializan una importante transferencia de tecnología" lo que abrirá la posibilidad "de desarrollar centrales nucleares en nuestro país en un futuro cercano", aseguró.

La Central Nuclear Embalse, fue puesta en marcha en 1984 y ha trabajado sin desperfectos desde entonces, llegando al 85 % de su vida útil, según explicaron funcionarios del área de energía.

Embalse es cronológicamente la segunda central nuclear de Argentina, luego de Atucha I y se destaca por su performance de excelencia, destacó la información oficial. La planta suministra la energía suficiente para cubrir los requerimientos de 3 a 4 millones de personas y aporta energía al Noroeste Argentino, Cuyo, Centro, Gran Buenos Aires y Litoral.

Los contratos cubren la provisión de herramientas, equipos y servicios necesarios para la extensión de vida de la central y abarcan temas específicos como la asistencia técnica durante todo el proceso de retubado del reactor.

También la provisión de herramental de retubado, ingeniería, procedimientos y especificaciones técnicas, y servicios de asistencia técnica para la fabricación nacional de componentes del reactor.

En cuanto a la transferencia de tecnología, se destaca la provisión de las computadoras de control, software y asistencia técnica durante la fabricación del equipamiento.

El Gobierno Nacional decidió en el 2007 iniciar las acciones necesarias para la prolongación de la vida útil de Embalse encargando los estudios de factibilidad y envejecimiento de los sistemas a la empresa nacional Nucleoeléctrica. [+ volver.](#)



## Consumo eléctrico record para el mes de JULIO.

La demanda eléctrica del MEM correspondiente al mes de julio registró una suba interanual del 4,8% en comparación con el mismo mes del 2010. El clima volvió a ser el principal impulsor del uso eléctrico y el consumo de energía mensual se ubicó como el más alto de la historia. De este modo, los primeros siete meses del año acumulan una suba del 5,5% respecto del mismo período de 2010.

En julio del 2011, la demanda neta total del MEM fue de 10.562,6 GWh; mientras que, en el mismo mes de 2010, había sido de 10.082,2 GWh. Por lo tanto, la comparación interanual da un aumento del 4,8%. Así, el registro de julio-2011 es el más alto de la historia, por encima de enero y junio pasado, que ocupan el segundo y el tercer puesto, respectivamente.

En lo referente a la comparación intermensual y dado que, en junio de 2011, se había registrado un consumo de 10.130,0 GWh, se verifica una suba del 4,3%. En cuanto a la demanda de potencia, julio de 2011 verificó, en promedio, picos un 3,9% mayor a los consumos de potencia de junio de 2010. Además, el día 4 de julio, se registró un nuevo record de consumo de potencia, cuando, a las 20:20 horas, se llegó a los 21.403 MW de demanda instantánea. Aunque, ya en agosto, ese record se vio nuevamente superado, al trepar hasta los 21.564 MW el día 1 de este mes.

Durante julio y a nivel provincial, 23 empresas o provincias marcaron subas del consumo: Chubut (33,3%) motorizada por el incremento de los requerimientos eléctricos de Aluar; Misiones (12,2%); San Juan (10,6%) y Corrientes (6,5%); entre otras.

En tanto, registraron descensos otras cuatro: Santa Cruz (-12,8%); Neuquén (6,7%); La Rioja (-1%) y la región sur de la provincia de Buenos Aires, atendida por la empresa EDES (-0,3%). En referencia al detalle por regiones y siempre en la comparación interanual, las variaciones fueron las siguientes:

- PATAGONIA - Río Negro patagónico, Chubut y Santa Cruz- el consumo aumentó 25,1%.
- NEA - Chaco, Formosa, Corrientes y Misiones - registró una suba del 7,3%.
- CUYO - San Juan y Mendoza- verificó un incremento: 7,1%.
- BUENOS AIRES - interior de la provincia de Buenos Aires (sin contar Capital Federal, GBA, La Plata y Gran La Plata)- mostró un aumento del 4,3%.
- METROPOLITANA - Ciudad de Buenos Aires, GBA, La Plata y Gran La Plata- registró una suba del 4,2%.
- LITORAL -Entre Ríos y Santa Fe- verificó una tasa de crecimiento del 4,0%.
- CENTRO -Córdoba y San Luis- registró una variación del 3,4%.
- NOA -Tucumán, Salta, Jujuy, La Rioja, Catamarca y Santiago del Estero- tuvo un ascenso: 3,3%.
- COMAHUE -La Pampa, Río Negro norte y Neuquén- verificó una variación del -2,2%.

En lo que respecta al detalle de las distribuidoras de jurisdicción nacional (Capital, GBA, La Plata y Gran La Plata), que totalizaron una suba conjunta de 4,2%, los registros indican: en EDENOR subió un 5%; en EDESUR creció un 3%, mientras que EDELAP aumentó un 6%. En tanto, la evolución de la demanda eléctrica del interior del país (RESTO MEM2), subió, en forma conjunta, un 5,2%.

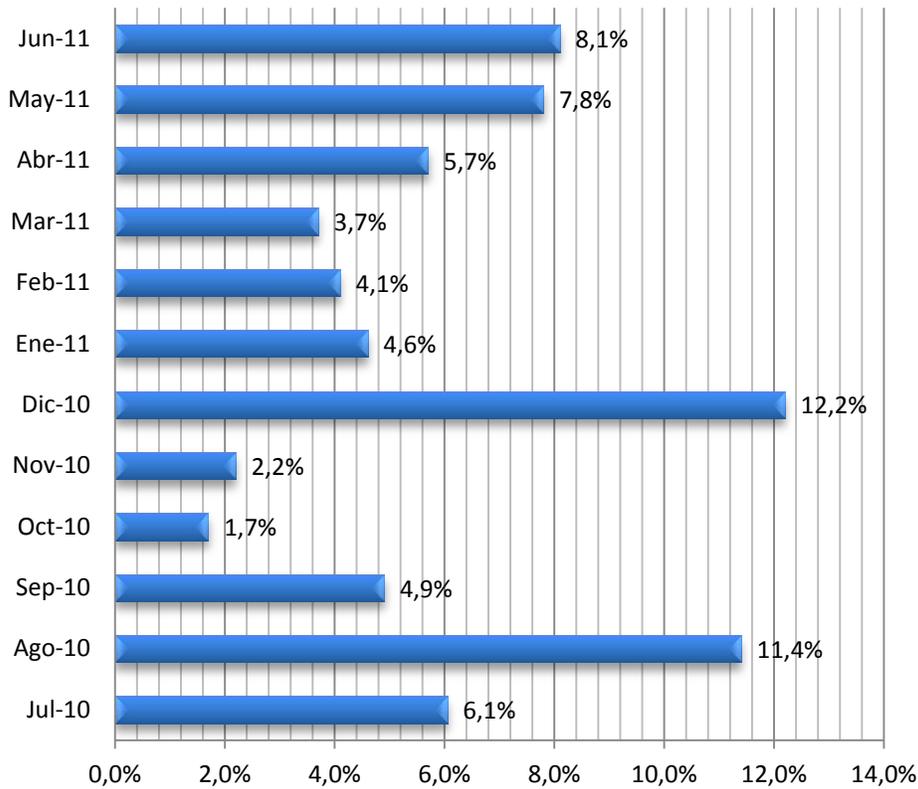
### TEMPERATURA

La temperatura media de julio de 2011 fue de 11,2°C, cuando en 2010 había sido de 10,7°C. La histórica promedio para julio es de 11°C. La temperatura de junio pasado, había sido de 12,1°C.

### DATOS DE GENERACIÓN

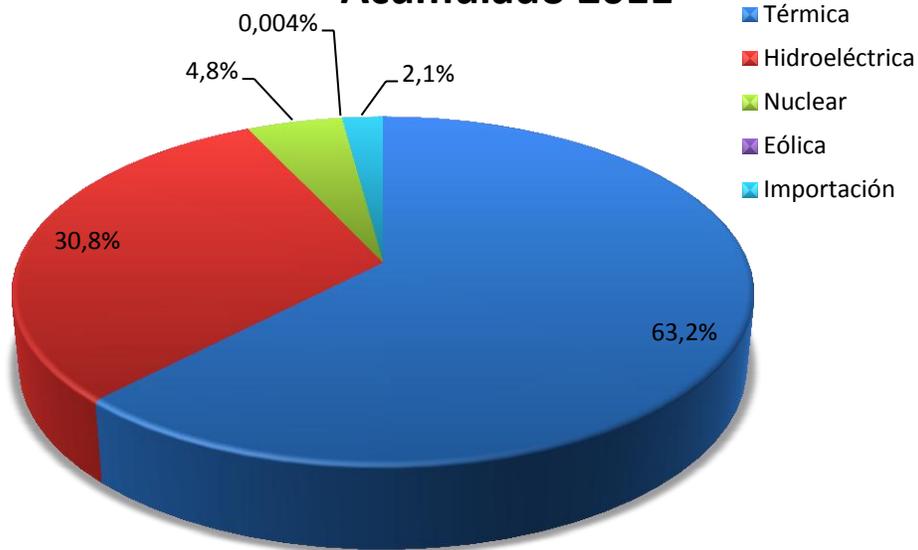
Según datos globales de todo el mes de julio, la generación térmica sigue liderando el aporte de producción al cubrir el 58,6% de los requerimientos. Por otra parte, el aporte hidroeléctrico abasteció el 30% de la demanda, y el nuclear el 5,3%. Y las generadoras de fuentes alternativas (eólicas y fotovoltaicas) aportaron 0,01%. Por otra parte, la importación representó el 6,2% de la demanda total.

## Evolucion interanual del consumo de energia electrica (%)



Fuente CAMMESA.

## Generación neta por tipo de origen - Acumulado 2011



Fuente CAMMESA.

[+ volver.](#)



## Yacyretá: Thomas confirma las tres nuevas turbinas.

El director argentino Arq. Oscar Thomas declaró que "Yacyretá es un emprendimiento viable" y viene ejecutando las obras del plan de terminación de la represa con recursos provenientes de la generación de energía eléctrica. "Se avanzará con la maquinización de Aña Cua, tres nuevas turbinas en la central principal y la represa de Corpus sin pedir préstamos"

Thomas indicó que "es la primera vez en la historia de Yacyretá que no saca créditos para hacer las obras PTY. Las hacemos generando energía", declaró en Posadas, Misiones (RA).

"Estamos en una condición tan inmejorable que podemos hacer con nuestros recursos propios sin pedir créditos otra central en la zona de la central principal, en un brazo del río que estamos vertiendo agua sin generar que se llama Aña Cua".

Sobre la deuda que tiene la Entidad con el Tesoro Argentino, Thomas sostuvo que "no es un problema ni de Argentina ni de Paraguay, la Entidad Binacional los resolverá creciendo, con la construcción de Aña Cua, la ampliación de la central con tres nuevas turbinas y la construcción del proyecto hidroeléctrico de Corpus", subrayó.

"Cuando la Yacyretá concluya su plan de inversiones tendrá en generación 6.200 megavatios (el doble de lo actual) y ninguna deuda", acotó seguidamente. La energía que produce Yacyretá es de la EBY, la Argentina y el Paraguay tienen el derecho exclusivo de compra de la misma, pagándola", concluyó diciendo el director argentino.

La preselección de los oferentes está prevista para mediados de diciembre próximo, debiendo concluir la obra en un plazo no mayor a los cuatro años. Habrá dos contratos. Desde ayer ya se está vendiendo los pliegos de bases y condiciones.

La obra prevé la incorporación de una central hidroeléctrica de una potencia instalada de 270 Mw. El proyecto se basa en el aprovechamiento del caudal mínimo turbinable de 1.500 m<sup>3</sup> de agua por segundo en concordancia con el "caudal ecológico" establecido para el Aña Cua.

Por otro lado el director paraguayo de la hidroeléctrica binacional (paraguayo-argentina) Yacyretá, Miguel Fulgencio Rodríguez, admitió hoy que las 20 turbinas de la usina del río Paraná presentan daños. Sin embargo, pese a los daños constatados en todas las unidades electromecánicas, las mismas se hallan operando aunque sin alcanzar su potencia nominal como debería ser.

Aclaró que "las turbinas en sí no presentan daños, lo que sí hay son problemas en los tubos de aspiración y descarga, vamos a prever 40 meses como período de reparación de las 20 máquinas".

"Hace un año las turbinas comenzaron a presentar problemas en las máquinas número 3, 16, 18 y 20", y mañana viernes entrará en funcionamiento la 16, dijo el directivo.

Rodríguez agregó que se acordará con el consorcio fabricante el calendario de reparación que abarcaría los 40 meses.

Por ahora, Yacyretá tiene tiempo para ir inspeccionando cada máquina y este viernes, en Buenos Aires, Argentina, se suscribirá un convenio con la fabricante para ir operando cada unidad a su potencia nominal, garantizando los 150 o 160 megavatios por cada turbina, añadió.

A su vez, el director argentino, Oscar Thomas, declaró en su país que la central de Yacyretá tendrá tres turbinas más y además se avanza en la maquinización de la presa del vertedero Brazo Aña Cuá, del río Paraná, como obra complementaria a la principal.

[+ volver.](#)



## Se inauguró la línea de alta tensión NOA-NEA.

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.

La línea en 500 Kv NOA-NEA es considerada la mayor obra de interconexión eléctrica de la historia de la Argentina, con un tendido de 1.208 kilómetros de longitud que vincula a las regiones del Noreste y Noroeste argentino.

La interconexión NEA-NOA se inicia en la estación Transformadora San Juancito (Jujuy) pasa luego por la de El Bracho (Tucumán), Monte Quemado (Santiago del Estero) y Resistencia (Chaco), para terminar en la de Formosa.

Esta línea de alta tensión está asociada al desarrollo de generación de energía eléctrica del área NOA y su vinculación con el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), permitirá la exportación e importación de energía a Brasil en condiciones más favorables.

Tras un largo período de estancamiento que llevó al Sistema Interconectado Nacional (SIN) a operar durante años al límite de su capacidad operativa, a partir del 2004 comenzó a despuntar una serie de inversiones contempladas en el Plan Federal de Transporte que hasta el presente totalizan unos 2.150 km de nuevas líneas en 500 kV, que se sumaron a los 9.400 km que maneja originariamente la concesión de Transener.

El ministro de Planificación Federal, Julio De Vido, adelantó que a fin de año se concluirá con los trabajos de construcción de los sistemas NOA-NEA de 1.250 km de longitud y de la línea Comahue-Cuyo, de 704 km de extensión. Esas obras demandarán en conjunto una inversión superior a los \$4.500 millones, sin inclusión del IVA. En el caso de la red NOA-NEA los trabajos cuentan inclusive con un financiamiento que cubre hasta el 60% del costo de construcción de esa línea.

Esas obras, planificadas desde hace años en el seno del Consejo Federal de Energía Eléctrica, permitirán que el SIN pase a tener una configuración más descentralizada y, por ende, de mayor confiabilidad operativa porque contará con rutas alternativas de transporte hasta hoy inexistentes por tratarse de una red cuyo esquema fue concéntrico hacia la Región Metropolitana.

En el caso de la línea NOA-NEA técnicos vinculados con Tranelisa, la consultora conformada por profesionales provenientes de los cuadros de la ex empresa Agua y Energía Eléctrica, que están a cargo de la supervisión de las obras de infraestructura de esa futura red de transporte, confirmaron que el sector occidental presenta un notable grado de complementamiento físico.

[+ volver.](#)



## Plan de obras diversificación de la matriz de suministro de energía eléctrica.

La estatal Enarsa licitó proyectos que en conjunto aportarán 1461 MW de potencia, equivalente al cinco por ciento del existente en la actualidad. Más del 80 por ciento de esa energía corresponde a 17 proyectos eólicos.

Por Ricardo De Dicco y Federico Bernal.  
Directores del Centro Latinoamericano de Investigaciones Científicas y Técnicas (Clicet).

El gobierno nacional se encuentra desarrollando un plan de obras destinadas a diversificar la matriz de suministro de energía eléctrica. El objetivo es que para el año 2016 el 8 por ciento de la generación de energía debería provenir de fuentes renovables. La importancia de tales estratégicas obras públicas contribuirán no sólo a disminuir la dependencia energética de los hidrocarburos (escasos y contaminantes), sino también a lograr una considerable mejora en la disponibilidad de energía.

En 2007 se promulgó el régimen de fomento nacional para el uso de fuentes renovables de energía destinada a la producción de energía eléctrica (Ley 26.190), la cual determina que, en el término de diez años, el 8 por ciento del consumo eléctrico del país sea satisfecho con fuentes de ese origen. Años antes de entrar en vigencia esa normativa, el Ministerio de Planificación Federal había contemplado entre las principales prioridades del Plan Energético Nacional la diversificación de la matriz energética.

En ese sentido, y por medio de la estatal Enarsa, en 2009 se licitaron y obtuvieron ofertas para ejecutar decenas de proyectos que en conjunto aportarán 1461 MW de potencia, el equivalente al 5 por ciento de la potencia instalada total que el país tiene en la actualidad. Más del 80 por ciento de esa energía licitada corresponde a 17 proyectos eólicos, mientras que el resto corresponde a proyectos de centrales térmicas a biocombustibles, en energía solar fotovoltaica, en pequeños aprovechamientos hidroeléctricos y en la generación de energía por medio del biogás.

En materia de energía eólica y biomasa es importante destacar que en 2003 la potencia total de energía eólica a nivel nacional era de 26,5 MW. En mayo de 2011 se inauguró el Parque Eólico Arauco (el más grande del país) ubicado en la provincia de La Rioja. Este proyecto de Enarsa, de 25,2 MW de equipos aerogeneradores fabricados localmente por la empresa IMPSA, abastece de electricidad a 30.000 hogares riojanos, 20 por ciento del total de la demanda eléctrica provincial. Con Arauco y una inversión pública de 67 millones de dólares, Enarsa duplicó la potencia instalada de energía eólica en el país. Para mediados de 2012, la instalación de otros doce equipos similares (de diseño y construcción nacionales) aumentará la potencia instalada de dicho parque a 50,4 MW, elevando la potencia del total país a casi 80 MW.

El Ministerio de Planificación Federal anunció, además, que se cuenta con 16 MW de energía eléctrica proveniente de biomasa generados en la Central de Cogeneración del Ingenio Santa Bárbara, 7,5 MW en la Pequeña Central Hidroeléctrica Salto Andersen y 1,2 MW en la Planta Solar San Juan I. Por otra parte, las obras en ingenios azucareros del NOA aportarán 149 MW de energía eléctrica proveniente de la biomasa.

En materia de hidroelectricidad, la central hidroeléctrica binacional Yacyretá aportaba en 2003 1400 MW al sistema y, desde febrero de 2011, aporta 3100 MW, ahorrándole al país 4,5 millones de toneladas de petróleo al año. La finalización de obras terminaron con 37 años de indecisiones e irresponsabilidad política de una seguidilla de gobiernos con sus respectivos secretarios de Energía entre 1983 y 2003. Ni la cota ni la potencia máxima pudieron alcanzarse en casi dos décadas de gestiones. La central producirá el 15 por ciento de la generación total de energía eléctrica del país, satisfaciendo las necesidades de 5,6 millones de personas.

A mediados de 2009, fue inaugurada la hidroeléctrica Los Caracoles, de 125 MW de potencia instalada, en la provincia de San Juan. La obra demandó cuatro años y una inversión pública de aproximadamente 120 millones de dólares, generando durante el período de construcción 1450 puestos de trabajo, alcanzando picos de 2400 personas. Esta represa tendrá múltiples propósitos, beneficiando en forma directa a 115.000 habitantes mediante el control de las inundaciones, el aumento de la generación de energía, regulación del 60 por ciento del río San Juan y la sustentabilidad de los sistemas de riego de los valles de Tulum, Ullún y Zonda, donde afincan el 70 por ciento de la población total de la provincia. Esta obra fue prometida durante los '90, pero su inicio real se concretó en 2004. Con el fin de optimizar la generación hidroeléctrica del río San Juan, se está construyendo en la actualidad el aprovechamiento hidroeléctrico Punta Negra (60 MW de potencia prevista), ubicado a 19 kilómetros aguas abajo de la usina Los Caracoles. Esta obra permitirá que Los Caracoles termine aportando el total de su potencia instalada durante las horas de mayor demanda energética. Con ambas obras se podrá lograr el ciento por ciento de la regulación del río.

Finalmente, cabe destacar la planificación de nuevos proyectos de aprovechamiento hidroeléctricos, próximos a ejecutarse. Ellos son: Cóndor Cliff de 1140 MW y La Barrancosa de 600 MW (ambos en Santa Cruz), Chihuido I de 637 MW (Neuquén) y Los Blancos de 485 MW (Mendoza), obras que representan 2862 MW de potencia hidroeléctrica adicional, y demandarán inversiones públicas de varios miles de millones de dólares.

[+ volver.](#)



## En el primer semestre se duplicaron los pozos exploratorios en el país.

Disminuyó la cantidad de pozos de explotación, por otro se duplicó la cantidad de perforaciones exploratorias. El ranking exploratorio es encabezado por la provincia de Neuquén

En el primer semestre de 2011 la actividad petrolera en las principales cuencas del país muestra un comportamiento con diferentes señales respecto de igual período del año anterior. Mientras por un lado disminuyó la cantidad de pozos de explotación, por otro se duplicó la cantidad de perforaciones exploratorias.

Esto mostraría que ante la madurez avanzada de las áreas conocidas, las operadoras se han volcado a invertir con más ímpetu en busca de nuevas reservas. No obstante, los valores siguen siendo bajos en relación a la intensidad que resultaría necesaria para revertir la tendencia negativa: desde hace más de una década, el país produce cada año menor volumen de petróleo y gas, por lo que el esfuerzo exploratorio resulta todavía insuficiente.

Una mirada optimista permitiría observar que en el primer semestre de 2011, en todo el país se ha duplicado la cantidad de pozos exploratorios. Mientras entre enero y junio de 2010 se hicieron 14 de estos pozos, en la mitad de este año se han perforado 28.

El ranking exploratorio es encabezado por la provincia de Neuquén, con un total de 13 perforaciones, según datos de la Secretaría de Energía de la Nación. Cinco de los pozos exploratorios en Neuquén pertenecen a YPF; a esto se suman 4 de Apache, 3 de Petrolera Entre Lomas y 1 de Tecpetrol.

De hecho en esa provincia se han anunciado en los últimos meses algunos resultados que despertaron expectativa en el gobierno nacional, a partir de la posible incorporación de volúmenes de gas y petróleo de arcillas y arenas compactas, que por sus características geológicas implica mayor costo de extracción. Es por ello que se ha abierto también un debate en torno a si los volúmenes detectados permitirán aliviar en el corto o mediano plazo la necesidad energética del país, o si bien si se trata de hallazgos que están todavía lejos de poder certificarse como reservas comprobadas (algo que depende de, entre otros factores, el precio del gas y petróleo que se permita establecer en el mercado argentino, que está regulado por el gobierno a fin de evitar grandes subas de tarifas).

La provincia de Río Negro también concentra una actividad exploratoria importante –ya que es alcanzada parcialmente por la cuenca neuquina- y allí hasta ahora se han realizado 7 pozos de exploración, impulsados por Tecpetrol y Entre Lomas, entre otras. En lo que hace a exploración, también Mendoza y La Pampa concentraron otros proyectos, con dos pozos en cada jurisdicción.

La contracara está dada porque al mismo tiempo hay una baja en la perforación total de pozos de distintos tipos, lo que incluye también a los de explotación, que son los que se realizan en áreas que ya están en producción y que motorizan toda la cadena de servicios.

En la comparación contra semestre, este año se hicieron 638 pozos en total, pero en la primera mitad de 2010, se había llegado a 748.

Sin embargo, esa baja no ha sido generalizada. La provincia de Neuquén vuelve a mostrar una evolución positiva en todos los rubros, ya que en el primer semestre de 2010 concentró 68 pozos de producción y sólo 6 exploratorios, sobre un total de 74, mientras que este año subió a 74 perforaciones de producción, los ya mencionados 13 exploratorios y un total de 100 pozos de distintos tipos.

En relación al año 2010, hay que mencionar que en el primer semestre se hicieron 62 pozos de avanzada, lo que representa también una tarea de búsqueda de nuevas reservas, ya que se trata de avances en perforaciones que previamente se hicieron para explorar. En el primer semestre de 2011, los pozos de avanzada fueron 28. [+ volver.](#)



## Nuevo descubrimiento de gas no convencional (shale gas) en Neuquén.

La Subsecretaría de Hidrocarburos de Neuquén anunció el descubrimiento de un nuevo pozo de petróleo y gas no convencional por parte de la empresa YPF en la concesión Loma de la Lata-Sierra Barrosa.

La Subsecretaría de Hidrocarburos de Neuquén anunció el descubrimiento de un nuevo pozo de petróleo y gas no convencional por parte de la empresa YPF en la concesión Loma de la Lata-Sierra Barrosa, en un área denominada Los Gusanos. Allí, en un yacimiento mediano, la firma hispanoargentina descubrió shale oil y shale gas contenidos en la formación Vaca Muerta.

La cartera energética que conduce Héctor Mendiberri dio además detalles del pozo Bajada de Añelo, en el que participa la provincia a través de la estatal Gas y Petróleo de Neuquén, según un informe publicado por diario Río Negro, de la provincia homónima.

Desde la subsecretaría se informó también sobre el descubrimiento de Apache Energía en el yacimiento Anticlinal Campamento, que se hizo público a mediados de julio con la presencia del gobernador Jorge Sapag.

La novedad estuvo vinculada al descubrimiento en el pozo YPF.Nq.LGus.x-2 (Los Gusanos), en la concesión de explotación Loma La Lata-Sierra Barrosa, ubicado en las proximidades de Añelo.

El hallazgo se produjo en la formación Vaca Muerta (reservorio de petróleo en arcillas), en la profundidad de 2.775,2 a 2.966 metros. Luego de punzar y fracturar, resultó con una producción por surgencia de 67,7 metros cúbicos por día de petróleo, además de 37.104 metros cúbicos de gas.

Paralelamente YPF confirmó el descubrimiento en el área exploratoria Bajada de Añelo, 30 kilómetros al noroeste de Añelo. Allí trabaja una unión transitoria de empresas conformada por YPF (70%), la provincial Gas y Petróleo de Neuquén (G&P) (15%) y Rovella Energía (15%).

Por otra parte, Apache comunicó el descubrimiento de gas en Anticlinal Campamento en la profundidad vertical de 3.392 metros, luego de punzar y realizar una fractura múltiple en diez niveles de la formación Los Molles (reservorio de gas en arcillas), resultó con una producción por surgencia de 83.500 metros cúbicos de gas por día.

[+ volver.](#)



## Concluyó el tendido de la línea Comahue-Cuyo

Los 473 kilómetros de extensión de la línea de transporte en alta tensión fueron concluidos. La línea de 500 kilovoltios totaliza un recorrido de 708 kilómetros sumados los 235 del tramo norte, inaugurado en 2010.

Los 473 kilómetros de extensión de la línea de transporte en alta tensión fueron concluidos. La línea de 500 kilovoltios totaliza un recorrido de 708 kilómetros sumados los 235 del tramo norte, inaugurado en 2010.

Los 473 kilómetros de extensión de la línea de transporte en alta tensión fueron concluidos. La obra será inaugurada oficialmente por la presidenta Cristina Fernández.

Las obras de tendido e interconexión del tramo sur de la línea de transporte en alta tensión Comahue-Cuyo, de 473 kilómetros de extensión, fueron concluidas y serán inauguradas oficialmente por la presidenta Cristina Fernández en las próximas semanas, se informó oficialmente.

La línea de 500 kilovoltios totaliza un recorrido de 708 kilómetros sumados los 235 del tramo norte, inaugurado en 2010, y los trabajos incluyeron también la instalación de una nueva Estación Transformadora, Río Diamante, y la ampliación de la Estación Transformadora Mendoza.

La línea ahora concluida fue obra del consorcio Cartellone-Electroingeniería, y demandó una inversión de 2.700 millones de pesos financiada por recursos de la Nación y de la Corporación Andina de Fomento (CAF).

El tramo sur se extiende desde la localidad neuquina de Agua del Cajón, aldeaña a El Chocón, hasta El Cortaderal, en nuestra provincia, y desde allí hasta Río Diamante.

"Concluyó el montaje de la línea, que ahora ingresa a la etapa de prueba hasta su energización definitiva e puesta en operaciones", detalló el Ministerio de Planificación Federal.

Esta Obra brindará mayor desarrollo al Sistema Argentino de Interconexión (SADI) porque permitirá evacuar más energía hacia Cuyo y, a través de Mendoza, hacia San Luis, Córdoba y todo el Centro del país.

"Mendoza y Neuquen podrán inyectar más energía al Sistema, y Córdoba, Santa Fe, Mendoza y San Juan (en ese orden) son las provincias que más energía van a poder recibir de esta obra", destacó Planificación.

Asimismo, se detalló que la nueva línea en 500 Kv "también permitirá evacuar la energía de los proyectos hidroeléctricos mendocinos, como Los Blancos o Portezuelo del Viento".

[+ volver.](#)



## Gas Plus: inversiones de u\$s 4.200 millones

Son las que prevé la Secretaría de Energía de la Nación para 50 proyectos aprobados. Las anunció el encargado del programa en las jornadas de gas no convencional.

El director nacional de Exploración, Explotación y Transporte de Hidrocarburos Miguel Hassekief -que está a cargo del programa Gas Plus- afirmó ayer que actualmente hay 140 pozos que están produciendo nueve millones de metros cúbicos de gas por día y que existen medio centenar de proyectos aprobados en las diferentes cuencas.

El funcionario nacional, que depende de la secretaría de Energía, fue uno de los expositores en las Jornadas de Producción, Transporte y Tratamiento de Gas que desde el martes se desarrollan en el Museo Nacional de Bellas Artes (MNBA) de esta ciudad. Las jornadas, que congregaron a una importante cantidad de expertos de todo el país, tendrán su cierre hoy.

Hassekief dijo además que para los 50 proyectos ya aprobados se prevén inversiones de más de 4.200 millones de dólares. Esto permitirá incorporar unos 76 mil millones de metros cúbicos de reservas. Todo en el marco de este programa que establece precios diferenciales para los nuevos hallazgos.

El director nacional de Exploración participó de una mesa redonda sobre políticas en desarrollo para Tigth y Shale Gas junto al subsecretario de Hidrocarburos de Neuquén, Héctor Mendiberri. No estuvo, a pesar de que había sido anunciada, la secretaria de Hidrocarburos de Río Negro, Tamara Pérez Balda.

Durante el tercer día del congreso, la empresa Petrobras expuso su experiencia en desarrollos que lleva adelante en la formación Punta Rosada donde ya llevan perforados nueve pozos. También dieron detalles de operaciones en la Río Neuquén donde tiene objetivos de shale gas.

Adrián Mancuso, de YPF, explicó sobre proyectos de shale gas y shale oil sobre Vaca Muerta, la formación "estrella" de la Cuenca Neuquina. Comentó que en Loma de la Lata tienen 13 pozos exploratorios, 11 de desarrollo y 15 de work over.

Por su parte, Leonardo Maschio, de Pluspetrol, recordó que desde 2006 estudian las posibilidades en no convencionales en la formación Los Molles.

[+ volver.](#)