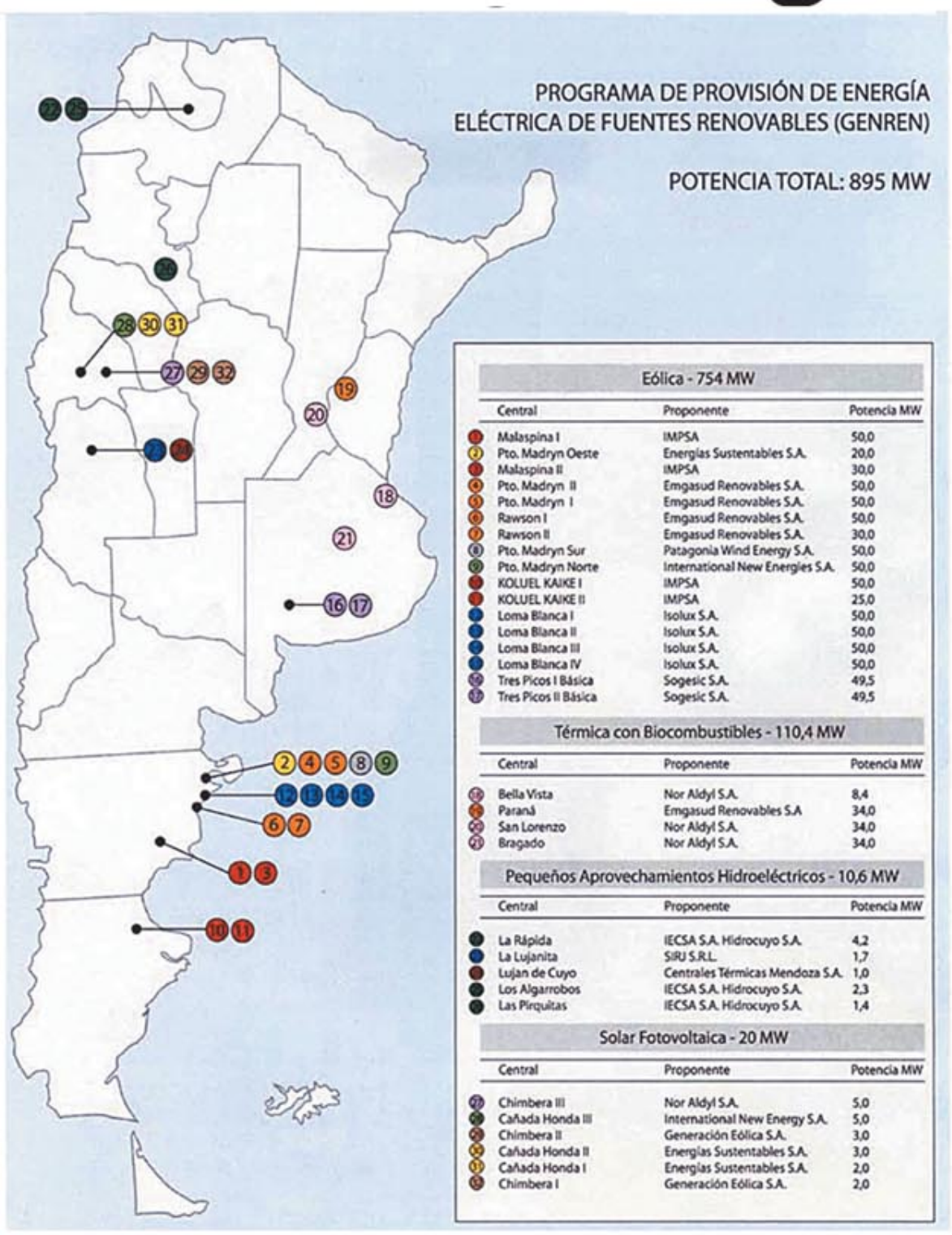
CLIENTE: INTA - INSTITUTO NACIONAL DE TECNOLOGÍA AGROPECUARIA
MEDIO: EL ARGENTINO
SECCION: INFORME ESPECIAL

FECHA: 01/04/2011
PAGINA: 2
CODIGO: 22623246
1401.87 cm²

Genren, la gran apuesta por las fuentes renovables de energía

El programa busca reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y promociona las economías regionales y el desarrollo de la industria nacional. Fueron adjudicados 895 MW de potencia.



La Ley 26.190 sancionada en 2009 impulsó el "Régimen de Fomento Nacional para el uso de fuentes renovables de energía destinadas a la generación eléctrica", estableciendo que en el plazo de 10 años, el 8% del consumo eléctrico en la Argentina tiene que ser abastecido a partir de fuentes de energía renovables. La norma fue reglamentada a través del Decreto Nº 562/09, y a partir de ella surgió el Programa de Provisión de Energía Eléctrica de Fuentes Renovables (Genren), impulsado por el Ministerio de Planificación Federal, Inversión Pública y Servicios, que instruyó a la empresa Energía Argentina Sociedad Anónima (ENARSA) para que licitara la compra de energía eléctrica proveniente de fuentes renovables. Entre las condiciones que figuraban en la licitación, se aceptaban ofertas con módulos de potencia de hasta 50 Megavatios, y Enarsa vendería la energía al Mercado Eléctrico mediante contratos a 15 años de plazo.

CLIENTE: INTA - INSTITUTO NACIONAL DE TECNOLOGÍA AGROPECUARIA
MEDIO: EL ARGENTINO
SECCION: INFORME ESPECIAL

FECHA: 01/04/2011
PAGINA: 2
CODIGO: 22623246
1401.87 cm²

Algunas fuentes energéticas son: Eólica, Térmica con Biocombustibles, Residuos Sólidos Urbanos, Biomasa, Pequeños Aprovechamientos Hídricos, Geotermia, Solar y Térmica.

FUENTE	2003	HOY	2015
Gas Natural	47,1%	50,3%	**38,9%**
Petróleo	43,9%	36,4%	**30,9%**
Energía Hidráulica	4,3%	5,1%	**12,8%**
Biocombustibles	0,0%	1,2%	**5,1%**
Nuclear	2,5%	2,9%	**4,2%**
Eólico	0,1%	0,2%	**3,2%**
Carbón Mineral	0,0%	1,3%	**2,2%**
Leña	0,9%	1,2%	**1,0%**
Bagazo	0,8%	1,0%	**0,8%**
Otros	0,3%	0,4%	**0,8%**

Los consumos están llevados a miles de TEP anuales (toneladas equivalentes de petróleo Anuales)

El programa que se ponía en marcha buscaba alcanzar:
- Inversiones estimadas en 2.500 millones de dólares.
- Generación de más de 8.000 puestos de trabajo.
- Reducción de emisiones de dióxido de carbono a la atmósfera.
- Impacto federal y distributivo.
- Desarrollo de energías amigables con el ambiente.
- Reducción de emisiones de gases de efecto invernadero.
- Diversificación de la Matriz Energética.
- Promoción de las economías regionales.
- Desarrollo de la industria nacional.
- 9.000 millones de pesos de Inversión.
- Más de 2 millones de Toneladas de CO2 evitadas.
- Impacto Federal y Distribuido.

El Ministerio instruyó a Enarsa a que suscriba contratos de abastecimiento para generación eléctrica a partir de fuentes renovables de energía por un total de 1.015 MW de potencia.

Dicha potencia, solicitada a través de una licitación específica, se dividió en nueve rengiones de acuerdo a las siguientes tecnologías: Eólica (500 MW), Térmica con Biocombustibles (150 MW), Residuos Sólidos Urbanos (120 MW), Biomasa (100 MW), Pequeños Aprovechamientos Hídricos (60 MW), Geotermia (30 MW), Solar Térmica (25 MW), Biogás (20 MW) y Solar Fotovoltaica (10 MW). Como resultado del proceso denominado Genren, se han recibido ofertas por 1.436,5 MW, superándose en más del 40% la potencia solicitada.

A su vez, se ha destacado el carácter distribuido de las Fuentes Renovables de Energía ya que se han presentado proyectos para las provincias de Buenos Aires, Catamarca, Chaco, Chubut, Corrientes, Entre Ríos, Jujuy, Mendoza, Neuquén, Río Negro, San Juan, Santa Cruz y Santa Fe.

En total, 22 empresas han participado siendo necesaria la evaluación de 51 proyectos, de los cuales 27 correspondieron a Energía Eólica (1.182 MW), 7 a Térmicas con Biocombustible (155,4 MW), 7 a Energía Solar Fotovoltaica (22,2 MW), 5 a Pequeños Aprovechamientos Hidroeléctricos (10,6 MW), 3 a Biomasa (52,3 MW) y 2 a Biogás (14 MW).

Luego del análisis de los aspectos técnicos, institucionales, ambientales y empresarios de la Comisión Evaluadora, se realizó un orden de conveniencia económica que ponderó, el porcentaje de componente local de las propuestas (certificado por Adimra), los precios ofertados y el tiempo de habilitación de las centrales. En este sentido, se ha determinado conveniente la adjudicación de un total de 895 MW de potencia distribuidos de acuerdo al

Como resultado del proceso denominado Genren, se han recibido ofertas por 1.436,5 MW, superándose en más del 40% la potencia solicitada.

CLIENTE: INTA - INSTITUTO NACIONAL DE TECNOLOGÍA AGROPECUARIA
MEDIO: EL ARGENTINO
SECCION: INFORME ESPECIAL

FECHA: 01/04/2011
PAGINA: 2
CODIGO: 22623246
1401.87 cm²

siguiente detalle: "Eólica" 754 MW; "Térmica con Biocombustibles" 110,4 MW; "Pequeños Aprvechamientos Hidroeléctricos" 10,6 MW; "Solar Fotovoltaica" 20 MW.

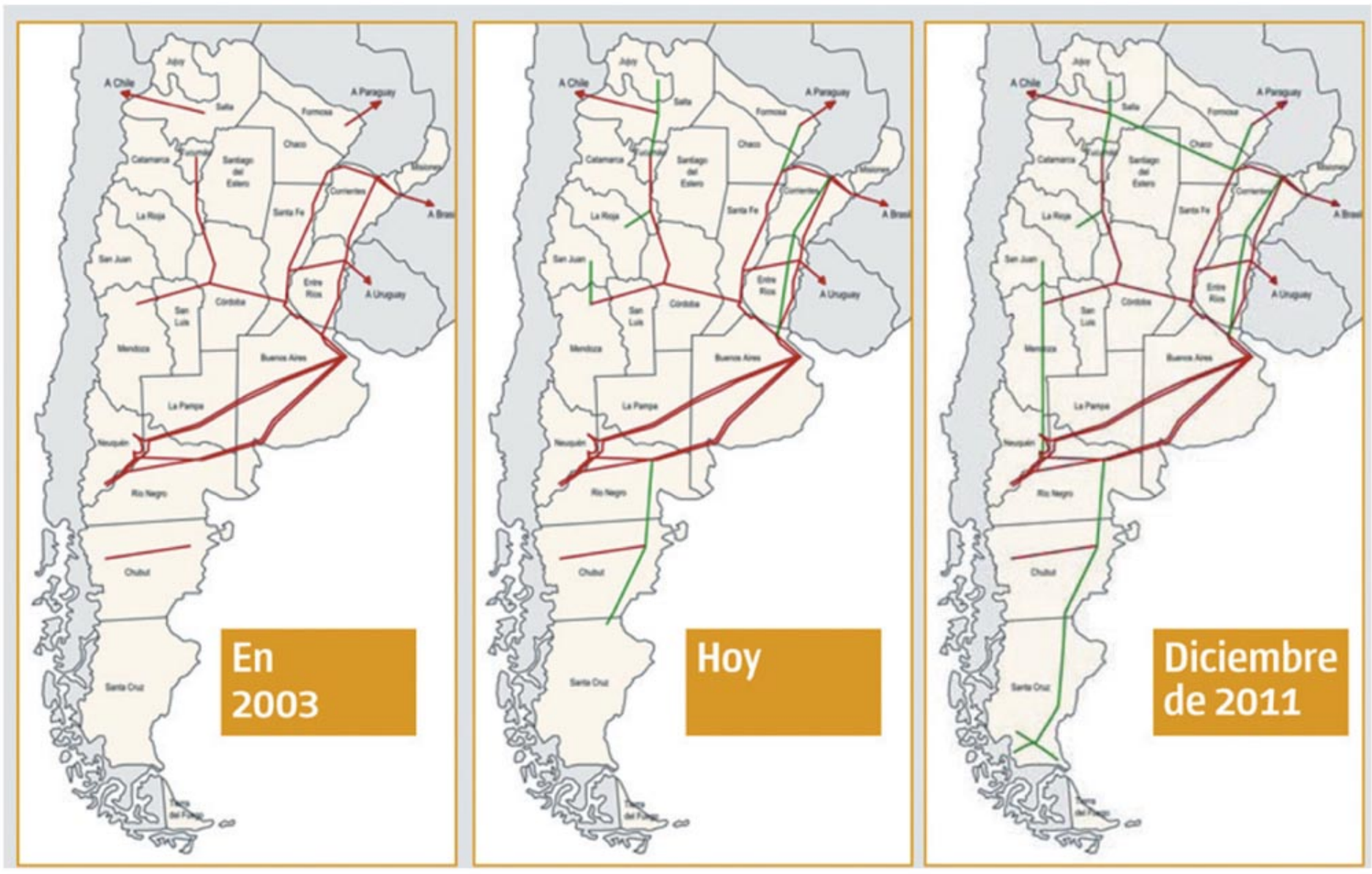
Asimismo, se han relanzado procesos licitatorios para la provisión de energía eléctrica proveniente de los renglones correspondientes a Geotermia, Solar Térmica, Biogás y Residuos Sólidos Urbanos. Sobre los precios oportunamente presentados en las ofertas se solicitó una mejora que arrojó valores de hasta el 20% de descuento en algunos casos.

Como resultado de estos descuentos, los precios por MWh de energía eléctrica entregados en el punto de conexión, son los siguientes: para los 17 proyectos de Energía Eól ica seleccionados desde u$s/MWh 121 a u$s/MWh 134 (promedio ponderado del conjunto u$s/ MWh 126,9); para los 4 proyectos Térmicos con Biocombustibles seleccionados desde u$s/ MWh 258 a u$s/MWh 297 (promedio ponderado del conjunto u$s/ MWh 287,6); para los 5 Pequeños Aprovechamientos Hidroeléctricos seleccionados desde u$s/ MWh 150 a u$s/ MWh 180 (promedio ponderado del conjunto u$s/MWh 162,4); para los 6 proyectos de Energía Solar Fortovoltaica seleccionados desde u$s/MWh 547 a u$s/MWh 598 (promedio ponderado del conjunto u$s/ MWh 571,6).

Cabe destacar que, con excepción de los contratos asignados a las Térmicas con Biocombustibles, los precios se mantienen fijos durante los 15 años de vigencia del contrato.

CLIENTE: INTA - INSTITUTO NACIONAL DE TECNOLOGÍA AGROPECUARIA
MEDIO: EL ARGENTINO
SECCION: INFORME ESPECIAL

FECHA: 01/04/2011
PAGINA: 2
CODIGO: 22623246
1401.87 cm²



Sistema de Transporte Eléctrico

Durante 2011 se sumarán 2528 kilómetros de líneas alta tensión. Así se llegará a 14.091 kilómetros de red, un 22 % más que el año en curso y un 55 % más que en 2003. En Planificación le dan especial importancia a la nueva línea que alimentará de energía al Noreste y Noroeste argentino, las regiones más postergadas en términos de desarrollo, que necesitan urgentemente de electricidad para recibir inversiones industriales que están a la espera de la infraestructura necesaria para operar. Esta línea de 1200 kilómetros pasará por las provincias de Salta, Tucumán, Jujuy, Santiago del Estero, Chaco y Formosa. También se avanzará en la extensión de la línea Comahue-Cuyo, que ya está ejecutada en un 50 % y agregará 708 kilómetros a la red nacional interconectada. La tercera obra en importancia en el tendido de redes es Pico Truncado-Río Gallegos, de 564 kilómetros. Estas obras generarán 9500 puestos de trabajo.