

23 de Septiembre de 2015

ACTO INAUGURACIÓN

Central Termoeléctrica

Guillermo Brown

TRES ANUNCIOS

- ANUNCIO N° 1: Inauguración de las primeras 2 turbinas de la Central Guillermo Brown por 580 megavatios. INVERSIÓN: u\$s 550 millones. Pueden funcionar a Gas, Gasoil y Biodiesel.
- ANUNCIO N° 2: Firma del Acuerdo entre el Estado Nacional y la empresa a AES para iniciar el proceso Licitatorio para el Cierre del Ciclo de la Central Guillermo Brown por 280 megavatios más con fecha de finalización en 2017. INVERSIÓN: u\$s 350 millones.
- ANUNCIO N° 3: AES anuncia la ampliación de su Central en San Nicolás por 218 megavatios. INVERSIÓN: u\$s 90 millones.

GUILLERMO BROWN



LOCALIZACIÓN



Ubicación: Localidad Gral. Daniel Cerri



GUILLERMO BROWN

ETAPA	TURBINAS	POTENCIA	INVERSIÓN
Ciclo Abierto	2 turbinas a gas	580 Mw	u\$s 550 MM
Cierre de Ciclo	1 turbina a vapor	280 Mw	u\$s 350 MM
TOTALES	3 Turbinas	860 Mw	u\$s 900 MM

Se inaugura la Etapa a Ciclo Abierto y se anuncia el inicio del Proceso Licitatorio para el Cierre de Ciclo.

GUILLERMO BROWN

- **Proyecto**: Construcción conjunta de la central entre el Ministerio de Planificación y la empresa generadora AES.
- **Contratista**: SIEMENS con más de 30 Empresas Nacionales. Se ocuparon 2.000 trabajadores.
- Se ejecutó en menos de 2 años, marcando un nuevo récord de tiempos en obras de similar envergadura mejorando a las Centrales Belgrano, San Martín y Vuelta de Obligado.
- ENARSA en representación del Estado Nacional tendrá participación en la operación de la central.

GUILLERMO BROWN

**Se ahorrarán 1.000.000
m³/día de gas al
incorporar 2 turbinas
de mayor eficiencia
generando un ahorro
de 130.000.000 u\$s/año**

**Es la Obra N° 29 desde
el año 2003 con
potencia superior a los
100 megavattios. Este
año se incorporaron
1.500 megavattios.**

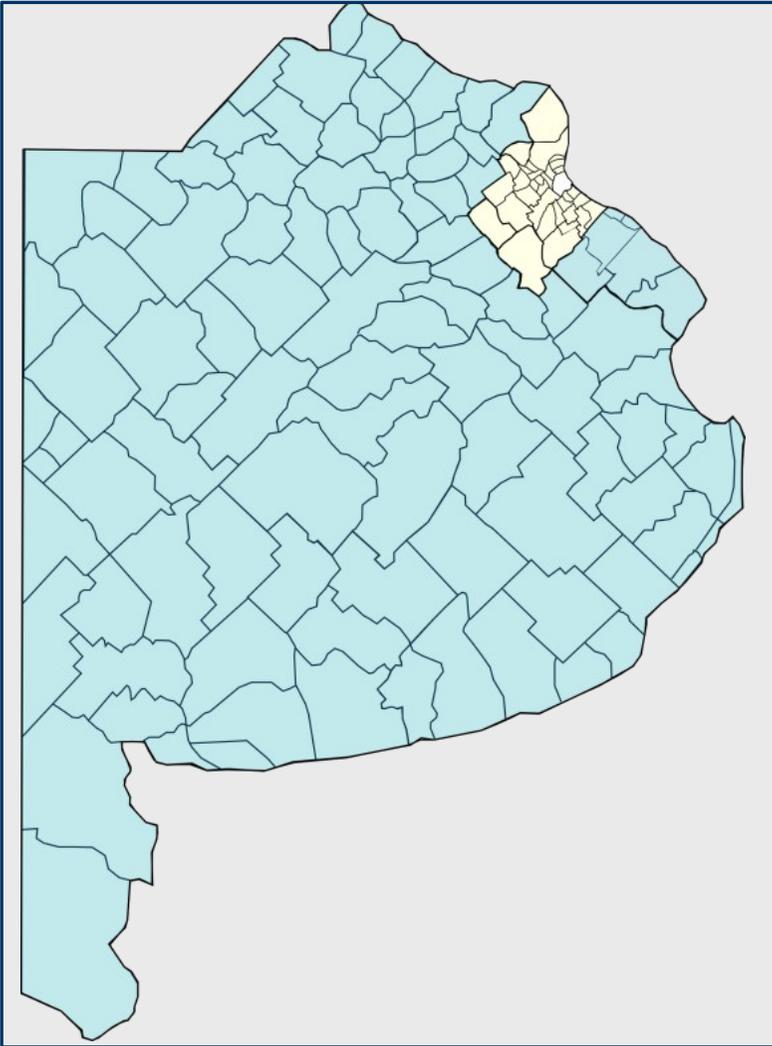
OBRAS COMPLEMENTARIAS

- **Complementariamente a la central se construyeron:**
 - ✓ **Un Muelle para descarga de buques de combustibles.**
 - ✓ **17 Km de poliducto de vinculación Muelle-Central.**
 - ✓ **2 Km de Gasoductos de vinculación TGS-Central.**
 - ✓ **9 Km de líneas de interconexión al sistema en 500 kV.**
- **Paralelamente, está en ejecución la “Interconexión Bahía Blanca – Mar del Plata” con inversiones previstas en u\$s 400 millones y 444 km de líneas en 500**

PRINCIPALES HITOS

- 03-SEP-13: Inicio de las obras.
- 12-MAY-15: Se sincronizó a la red la primera turbina de 290 megavatios y desde entonces despacha energía al sistema.
- 10-JUL-15: Se sincronizó a la red la segunda turbina de 290 megavatios, iniciando pruebas de funcionamiento.
- AGO-15: La central generó con Gasoil/Biodiesel.
- AÑO 2017: La central funcionará a ciclo combinado, es decir, se incorpora la turbina a vapor de 280 megavatios.

EJEMPLO N° 1



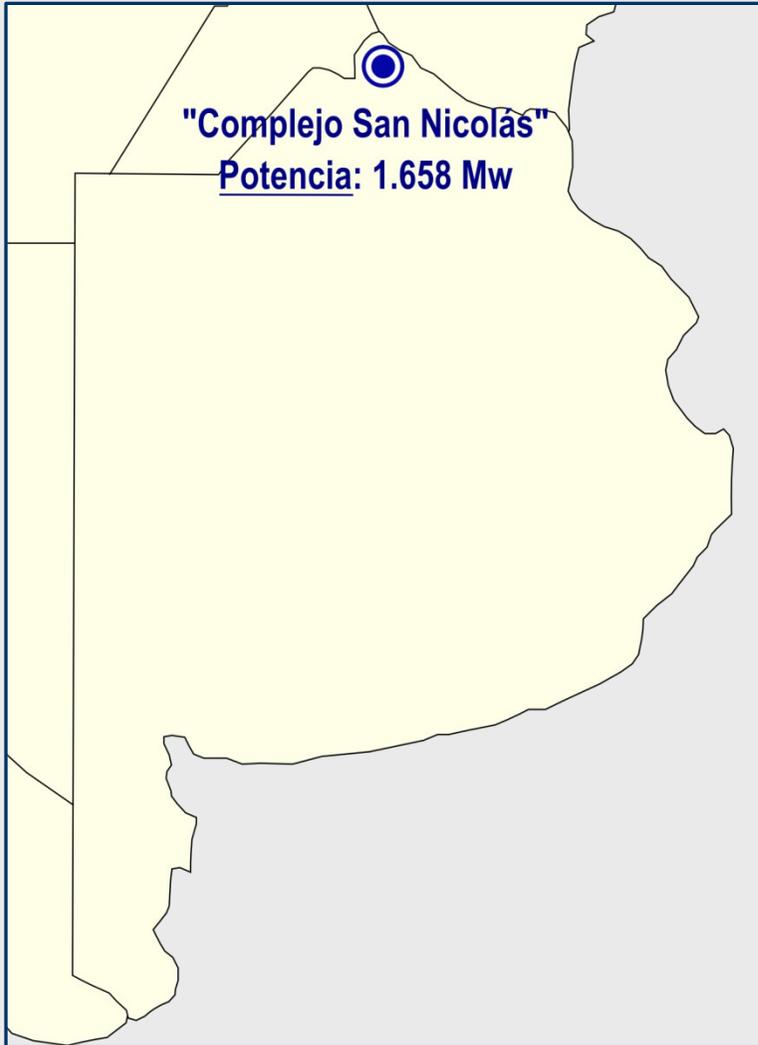
**Las 2 Primeras Turbinas
equivalen al consumo de
2.000.000 de hogares del
interior de la Provincia
de Buenos Aires.**

EJEMPLO N° 2



**Las 2 Primeras Turbinas
equivalen al consumo de
los hogares de Jujuy,
Salta, Formosa, Tucumán,
La Rioja, Catamarca y
Santiago del Estero.**

ANUNCIO N° 3

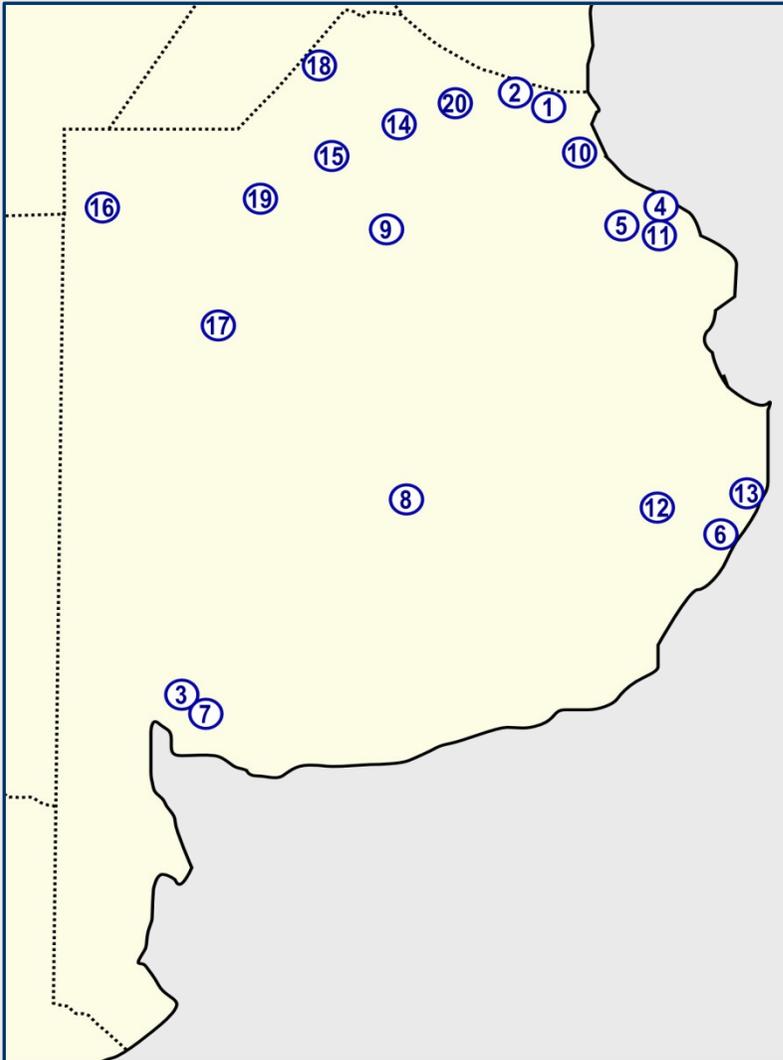


La Empresa AES anuncia que incorporará 218 megavatios a su Parque Generador en San Nicolás

- Incorporará 3 turbinas a gas: 2 de 25 megavatios y 1 de 168 megavatios en su Central en San Nicolás, expandiendo el Parque Generador en esa localidad un 13% de 1.658 a 1.876 megavatios.

INVERSIÓN: u\$s 90 millones

BUENOS AIRES 2003-2015



**3.500 MEGAVATIOS DESDE 2003
A TRAVÉS DE 20 CENTRALES**

1. Belgrano	830 Mw	11. La Plata	40 Mw
2. CN Kirchner	745 Mw	12. Las Armas	25 Mw
3. Gmo. Brown	580 Mw	13. Pinamar	21 Mw
4. Ensenada	560 Mw	14. Salto	20 Mw
5. Genelba Plus	165 Mw	15. Junín	20 Mw
6. Villa Gesell	130 Mw	16. Villegas	20 Mw
7. Solalban	121 Mw	17. Pehuajó	20 Mw
8. Olavarría	91 Mw	18. Colón	15 Mw
9. Bragado	50 Mw	19. Lincoln	15 Mw
10. Matheu	42 Mw	20. Sarmiento	5 Mw