

Obras

Febrero 2008

> Obras en Transporte de Alta Tensión Arroyo Cabral

Pieza clave para la infraestructura eléctrica provincial, la futura Estación Transformadora Arroyo Cabral sumará 300 megavatios para abastecer desde el SADI a todo el centro y este de la Provincia de Córdoba. La estación se convertirá en el tercer nodo de conexión, además de Malvinas Argentinas y Almafuerite, distribuyendo de manera más homogénea la energía del Sistema Interconectado Nacional en el territorio provincial, sobre todo en la pujante zona de la pampa húmeda de Córdoba. Esta obra demandará una inversión total de 251 millones de pesos y se complementa con otros emprendimientos de envergadura que asegurarán que este importante caudal energético llegue a los centros con mayor demanda de energía.

En construcción

La estación transformadora se construye en un predio de EPEC de 101 hectáreas, a la vera de la ruta 158, en los alrededores de la localidad de Arroyo Cabral y a veinte kilómetros de Villa María. Por su ubicación, aumentará la confiabilidad del Sistema Interconectado Provincial y, al mismo tiempo, mejorará la estabilidad del corredor Centro-Litoral del SADI. Entre otros beneficios, Arroyo Cabral ayudará a disminuir la generación térmica, permitiendo racionalizar el combustible y la generación forzada despachada por las centrales Las Playas, Río Cuarto y General Levalle. Por otra parte, permitirá descargar la línea AT de 132 kV que une Pilar con Villa María, actualmente saturada por límite técnico. Por otra parte, en conjunto con la E.T. Arroyo Cabral, se realizará el tendido de dos líneas de alta tensión (AT) de 132 kV entre la localidad que le da nombre y la Ciudad de Villa María; otra línea de alta tensión de 132 kV que unirá la estación transformadora con Bell Ville y Leones y la ampliación de las estaciones transformadoras de dichas localidades.

> Obras en Transporte de Alta Tensión Arroyo Cabral

Ampliación

Estratégica ubicación para una obra fundamental

Como sucedió en distintos puntos del país, luego de la reactivación económica que ha vivido el país en los años posteriores a la crisis de 2001, se agudizó una crisis energética al calor del despegue productivo, fundamentalmente en los sectores de generación y transmisión. Así, cuando la mayoría del sector eléctrico no lograba salir de ese pozo producto de la falta de inversiones en generación, EPEC incorporaba 750 megavatios (MW) de potencia con la transferencia de la Central Hidroeléctrica Río Grande y su posterior puesta en marcha por



parte de la Empresa en julio de 2002, luego que permaneciera inactiva durante años por falta de inversiones para reparar los equipos de transformación. Durante 2006, EPEC invirtió 27 millones de pesos para duplicar a 600 MW el segundo vínculo con el Sistema Argentino de Interconexión (SADI) en Almafuerite y así, ampliar la disponibilidad de energía para la Provincia de Córdoba. Simultáneamente, durante 2005, comenzaron las primeras inversiones en gran escala en la red de distribución de la Ciudad de Córdoba con el inicio del Plan Nuevas Redes, que se propuso reemplazar el tendido de líneas desnudas por preensablado antifraude en 60 barrios de Córdoba y su periferia.

Avances

La obra se divide en cuatro módulos, uno de ellos ya se encuentra finalizado y corresponde a los trabajos de movimientos de suelo, construcción de los accesos y el cercado perimetral del predio. En tanto, otros dos están ejecución y corresponden a la primera fase de la obra, que involucra la construcción del transformador trifásico de 500/138/34,5 kV – 300/300/50 MVA, que fue encargado a una firma argentina en octubre de 2006. El equipo, que se licitó en el primer módulo, está montado en un 50% que corresponde a la construcción del núcleo, las bobinas y la cuba. Actualmente comenzó el conexionado y estaría listo para realizar los ensayos en un plazo de seis meses. Por otra parte se contrató el segundo módulo, que corresponde a los equipos de maniobra y medición de 500kV y 132 kV. Los interruptores, seccionadores y descargadores fueron encargados a una firma alemana, los cuales se encuentran prácticamente finalizados. En tanto, los transformadores de corriente y tensión fueron manufacturados por una empresa española-argentina y actualmente están almacenados en la Central Las Playas. Por último, resta la obra civil y el montaje electromecánico completo que tiene un plazo de ejecución de 18 meses. Esta parte de la obra dio un paso importante en diciembre de 2008, cuando fueron abiertos los sobres con las ofertas técnicas. En esta etapa, que también necesitará la provisión de materiales para comunicaciones, protecciones y medición, compiten dos empresas para adjudicarse la construcción de Arroyo Cabral.



Construcción de transformadores de medición de ET Arroyo Cabral

Ampliación del SADI

La E.T. Arroyo Cabral será construida y financiada en su totalidad por EPEC, pero su operación quedará a cargo de Transener, concesionaria de la red de extra alta tensión de la Argentina. El proyecto fue realizado por la Empresa con la supervisión de Transener y el Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE), ya que esta obra significa una ampliación del Sistema Argentino de Interconexión.