

VISIÓN DE DISTROCUYO PARA LA INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA DE MENDOZA 2050

Informe Técnico

El presente documento sintetiza la presentación de Distrocuyo (DC), titulada "NUESTRA PROVINCIA CRECE EN INFRAESTRUCTURA ELÉCTRICA, HACIA LA MENDOZA DEL 2050".

1. Objetivo de la Presentación

El objetivo central es exponer la visión de Distrocuyo sobre la operación y el crecimiento que debe experimentar el sistema eléctrico de Mendoza en los próximos 25 años. Se busca, específicamente, identificar las soluciones más eficaces y eficientes necesarias para acompañar el crecimiento económico provincial y la adopción de nuevas tecnologías.

2. Impulsores del Crecimiento del Sistema Eléctrico

El desarrollo futuro del sistema eléctrico se fundamenta en los siguientes motores de crecimiento:

- El aumento de la demanda generado por emprendimientos de alto valor económico, destacándose la Minería y el Desarrollo Industrial.
- El incremento de la Generación Concentrada (tanto Energías Renovables como Convencional) y el desarrollo de los Sistemas de Distribución (GUDIs y residencial).

3. Soluciones Tecnológicas y Operativas Requeridas

Para garantizar la estabilidad del sistema ante el crecimiento de la demanda, la instalación de grandes parques de Energías Renovables (EERR) y la expansión de la Generación Distribuida, se requiere la implementación de soluciones avanzadas:

- Digitalización del Sistema: Incluyendo sistemas DLR / TLR, Scadas Inteligentes y el uso de Inteligencia Artificial (IA) en los automatismos.
- Almacenamiento y Estabilización: Implementación de sistemas de almacenamiento BESS (a pequeña y gran escala) y sistemas de estabilización.
- Operación Conjunta: La operación de los sistemas de Transporte y Distribución deberá ser conjunta.
- Ciencia de Datos: Uso de Ciencia de Datos para la operación integrada de los sistemas.

4. Propuesta de Infraestructura a Mediano y Largo Plazo

La propuesta técnica de Distrocuyo se concentra en el refuerzo de la red troncal y la optimización de la interconexión regional:

- Refuerzo de 500 kV al norte de Mendoza.
- Interconexión Planificada en 132 kV para el Oasis Norte, que incluye un refuerzo y una segunda alimentación entre la ET Luján (Mendoza) y la ET San Juan.
- Interconexión Planificada para el Oasis Sur, que abarca una segunda alimentación desde 220 kV al sur, la ET del Parque Industrial San Rafael (PI SR) y la Línea de Alta Tensión (LAT) 132 kV Alvear, considerada vital para el desarrollo de la Minería y Petróleo.

5. Visión de Futuro y Conclusión

- Cambio Inevitable: La operación del Sistema Interconectado Central (SIC) evolucionará significativamente respecto a la actual. El uso de la tecnología es un "requerimiento existencial" para mantener la estabilidad, haciendo inevitable el uso de la IA.
- Marco Regulatorio: Los Marcos Regulatorios vigentes, incluso con cambios recientes, quedarán obsoletos y deberán adecuarse al nuevo panorama tecnológico y operativo.
- Prioridad: Mendoza debe promover un sistema eléctrico que anticipe y propicie las inversiones en minería, desarrollos industriales y el crecimiento de la demanda.
- Es crucial evitar periodos tarifarios insuficientes que provoquen la obsolescencia de las instalaciones y anteponer el largo plazo al corto plazo.
- Mensaje Final: Contar con la infraestructura eléctrica y la tecnología suficiente a tiempo se considera el cimiento necesario para toda actividad económica, no un gasto. No dar prioridad a este concepto atenta directamente contra la continuidad y el progreso de la provincia.