







TRANSICIÓN ENERGÉTICA EN CHILE: ENERGÍAS RENOVABLES Y FLEXIBILIDAD

Jaime Peralta R.

Vice Presidente, Coordinador Eléctrico Nacional - Chile Octubre 2019

Agenda

- ✓ Sobre Chile...
- ✓ Marco Institucional y el CEN
- ✓ Transición Energética
- ✓ Energía Renovables y Descarbonización
- ✓ Seguridad y Flexibilidad
- ✓ Inversiones en Infraestructura
- Drivers para una Transición Sostenible
- ✓ Flexibilidad y Servicios Complementarios
- ✓ Innovación (I2D) en el CEN
- Desafíos y Oportunidades



Sobre Chile...

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

- ✓ Población: 17,6 millones
- ✓ PIB per cápita: USD\$ 15.900 (4.0% crec.)
- ✓ Inversiones en Energía: USD\$ 3.120 millones (50% ERNC)
- ✓ Sistema Eléctrico:

Capacidad Instalada: 24.622 MW

> Energía Generada: 76.738 GWh

Demanda Máxima: 10.626 MW

Líneas de Transmisión: 33.854 km

- ✓ Sector eléctrico desintegrado y con participación privada
- ✓ Mercado competitivo en Generación
- ✓ Monopolio regulado en Transmisión y Distribución

Marco Institucional Sector Eléctrico



Comisión Nacional de Energía

- Ente regulador: Leyes, NTs
- Dirige y define proceso tarifarios
- Licitaciones de suministro de Energía

Otras Organizaciones:

- Panel de Expertos
- Fiscalía Nacional Económica
- Consejo para la Transparencia

Ministerio de Energía

Coordinador Eléctrico Nacional Superintendencia de Electricidad y Combustibles

- Fiscaliza Cumplimiento Normativo
- Interpreta Regulación
- Aplica Sanciones y Multas

Empresas Generación

Empresas Transmisión Distribución & Grandes Clientes

Coordinador Eléctrico Nacional



Organismo técnico e independiente responsable de la coordinación de la operación segura y económica del sistema eléctrico nacional

- ✓ Garantizar una operación segura y económica del SEN
- ✓ Velar por el acceso abierto a las redes de transmisión
- ✓ Otras Funciones:
 - Administrar los mercados de energía, potencia y SSCC
 - Planificación de la expansión del sistema de transmisión
 - Licitaciones internacionales de proyectos de transmisión
 - Monitorear condiciones de competencia del mercado
 - Promover innovación, investigación y desarrollo (I2D)
- ✓ Presupuesto anual de MMUS\$ 50 y 300 trabajadores
- ✓ Procedimientos internos para su funcionamiento más Normas Técnicas (CNE)



Energías Renovables

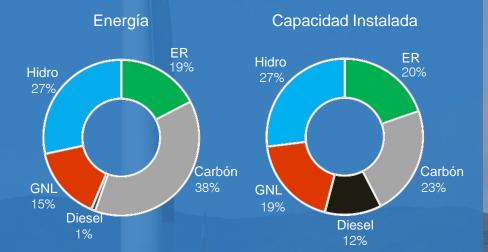
- ✓ Política Energética 70% ER al 2050
- ✓ Ley 20.698 2013 → 20% ER al 2025





Energías Renovables

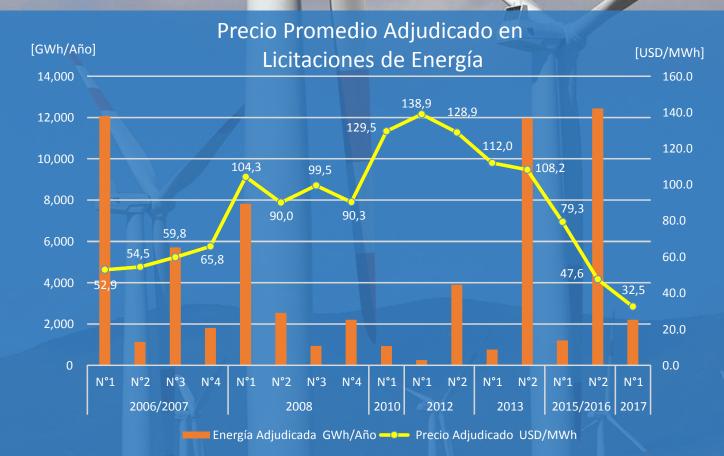




COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

^{*} Estadísticas año 2018

Energías Renovables







Chile está liderando la transición energética en la región y el mundo...











Resiliencia y Adaptación

ions

the Washington Post

Democracy Die is Durkana

Northern California faces massive power outage as PG&E hedges wildfire risk





ARTICLE ARCHIVE Unity Practice & Experience

Impact of Climate Change on Power Systems & Electrical Insulation: Experience in Italy

#1 July 13: 2019 - Power Systems - X 37 min read





COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL



Desarrollo de la Transmisión

2011 - 2017

36 proyectos

US\$ 2.117 millones



2018

78 proyectos

US\$ 677 millones



2019 - 2024

266 proyectos

US\$ 3.106 millones

Proyecto HVDC Kimal – Lo Aguirre, 1.500km, > 2.000 MW Inversión US\$1,3 mill.



Drivers para una Transición Sostenible

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

Las 4 Ds...

- ✓ Descarbonización
 - Reducción emisiones y expansión generación renovable
- ✓ Digitalización
 - Smart Grids y nuevas tecnologías IC, IoT, AI, Big Data...
- ✓ Descentralización
 - Recursos energético en una arquitectura de red distribuida
- ✓ Democratización
 - Prosumidores, transacciones peer-to-peer y demanda activa









mart Switch

Stylish design, energy saving

Digitalización en Energía

COORDINADOR ELÉCTRICO NACIONAL

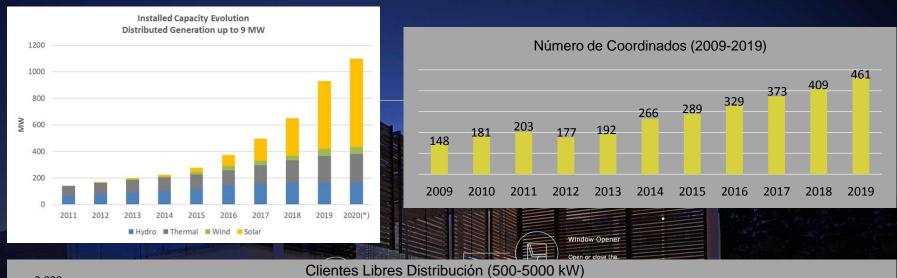
- ✓ Incorporar tecnologías de información y comunicaciones
 - La importancia de los datos en un mundo conectado
 - Interoperabilidad e interacción entre sectores (TSO-DSO)
 - Seguridad de la información: Disponibilidad, oportunidad, calidad e integridad
- ✓ Incorporar automatismos para un uso óptimo y eficiente de activos
- ✓ Herramientas de pronósticos y monitoreo de la red en tiempo real
- ✓ Plataformas para operación y mercados intra-diarios y distribuidos

Smart Switch

Stylish design, energy saving

Descentralización y Democratización







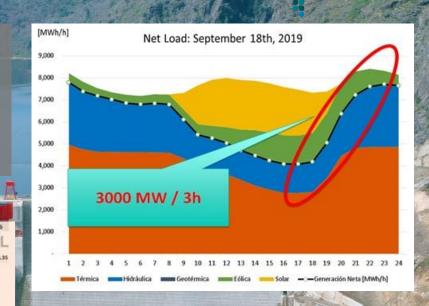


Síntomas por Falta de Flexibilidad



- ✓ Frecuente operación a mínimos técnicos de unidades térmicas
- ✓ Frecuentes encendidos y apagados de unidades generadoras
- ✓ Mayores requerimientos de rampa para mantener el balance entre generación y demanda





Costos de Flexibilidad

Costos del sistema:

- Escenario A5a (azul): Considerando flexibilidad
- Escenario A5c (naranja): Sin considerar flexibilidad





Resultados

- Ambos escenarios cumplen con una operación segura.
- El escenario que considera flexibilidad en el desarrollo del sistema resultó más económico.



Estrategia de Flexibilidad

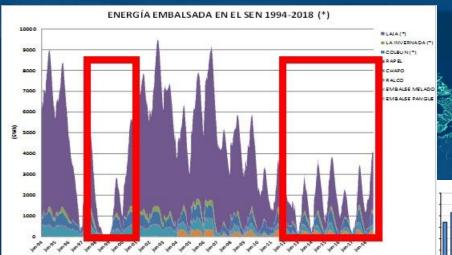
- ✓ Diseño del Mercado
 - Incorporación eficiente de nuevos servicios y tecnologías
 - Marco regulatorio para interconexiones internacionales
 - Reformular mercado de potencia y/o licitaciones de energía
- ✓ Criterios de Operación
 - Despacho intra-diario con resolución de 15 min.
 - Mejorar pronósticos de ERV y caudales
 - SSCC en tiempo real y programación vinculante en day-ahead
 - Optimizar uso de embalses y consideración de hidrologías



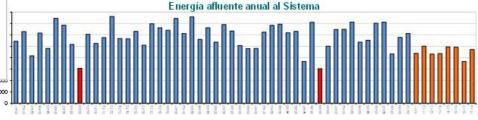








CENTRALES DE EMBALSE: Energía Embalsada y energía afluente









BESS: Aporte al CPF





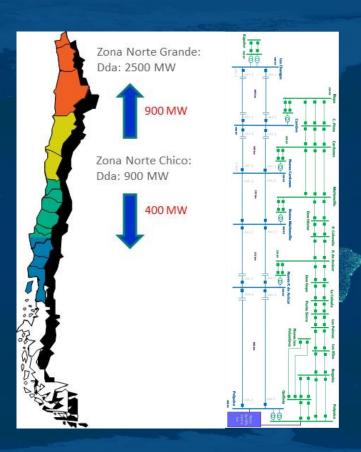


Mínimos Técnicos de UUGG

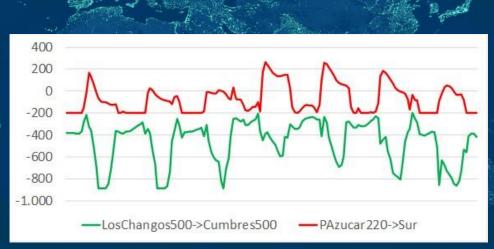
La Norma Técnica contempla 4 Anexos cuyo fin es determinar los Parámetros Operacionales de las Unidades Generadoras (UUGG):

- I. Pruebas de Potencia Máxima en UUGG (2015)
- II. Determinación de Mínimos Técnicos en UUGG (2015)
- III. Determinación de Parámetros para los Procesos de Partida y Detención de UUGG (2015)
- IV. Determinación de Consumos Específicos de UUGG (2017)





- ✓ Automatismos (RAS) para mitigar vertimiento ERV
- ✓ Criterio N-1 ajustado
- ✓ Reconfiguración de sistema 220kV



Servicios Complementarios (SSCC)



- ✓ Mercado de ofertas para a partir del 2020
- ✓ Subastas para requerimientos de CP y licitaciones para el LP
- ✓ Análisis de condiciones de competencia previo a subastas
- ✓ Oportunidades para nuevas tecnologías (almacenamiento, gestión de demanda)
- ✓ Servicios requeridos: control de frecuencia, control de tensión, PRS
- ✓ Requerimientos, programación y análisis de competencia (CEN)
- Habilitación y verificación de instalaciones (CEN)
- 🗸 Remuneración: Recursos técnicos 🗲 Generadores, Infraestructura 🛨 Demanda

Innovación (I2D) en el CEN



- ✓ Promover I2D en el sector eléctrico
- ✓ Relacionamiento Internacional
- ✓ Iniciativas:
 - ✓ Pronóstico Centralizado de ERV y Caudales
 - ✓ SSCC con Plantas Renovables (First Solar)
 - ✓ Aplicaciones WAM-WAMPAC
 - ✓ Blockchain (Combustibles, Certificados ERV)
 - ✓ Plataforma Subastas de SSCC
 - ✓ Despacho Intra-diario
 - ✓ Laboratorio Simulación Tiempo Real (RTDS)



Desafíos y Oportunidades

- ✓ Descarbonización
 - Necesidad de generación renovable y combustible de transición
 - Flexibilidad en el sistema
- Electrificación y Crecimiento de Demanda
 - Consumo se duplica al 2050
 - Reemplazo de combustible fósiles y electromovilidad
- ✓ Desarrollo de Infraestructura
 - Transmisión suficiente y oportuna (Proyecto HVDC)
 - Distribución (DERs)
- ✓ Adaptación al Cambio Climático
 - Seguridad y resiliencia
- ✓ Digitalización y Nuevas Tecnologías
 - Almacenamiento, CSP, Smart Grids, TIC, AI, IoT, Blockchain, Big Data...







MUCHAS GRACIAS POR SU ATENCIÓN!

Jaime Peralta

Vice Presidente, Coordinador Eléctrico Nacional - Chile

Octubre 2019