

Estabilización de Smart Grids con alto contenido de renovables

Carlos de Palacio, ABB

Organizan:







Entidades Colaboradoras:











Microredes y 100% renovable

- Eólico y PV mucho más baratos que diesel
- Lo óptimo (€) → ¿100% renovable puntual y aprox 50% anual?
- Estabilidad dinámica Vs Flujo de energía

La estabilización es necesaria



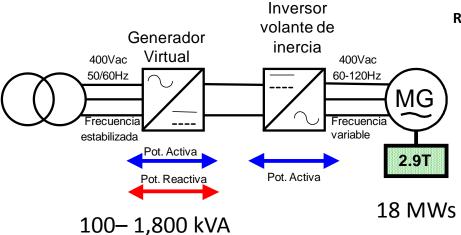
El camino a la SG 100% renovable

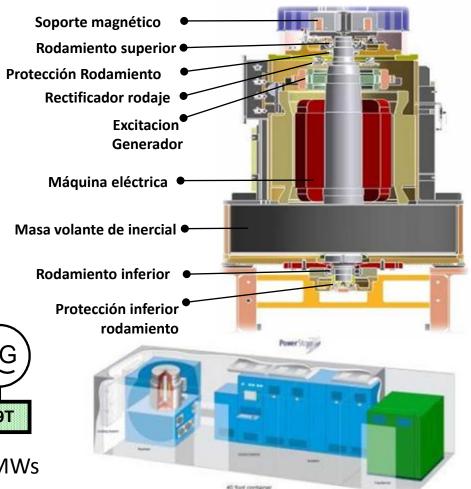
- Modelado del sistema de potencia
- Despacho automatizado de generación
- Estabilización
- Gestión de la demanda
- Almacenamiento



Volante de inercia

- Alta relación potencia/energía
- Robustez ante ciclos
- Fijación de red (frecuencia y tensión)
- Estabilización de red (Control de frecuencia y tensión)
- Modular y escalable
- Inercia reserva rodante
- Funciones "Step-load change" y "Fault ride through"







Casos de estudio: Coral Bay (AU)

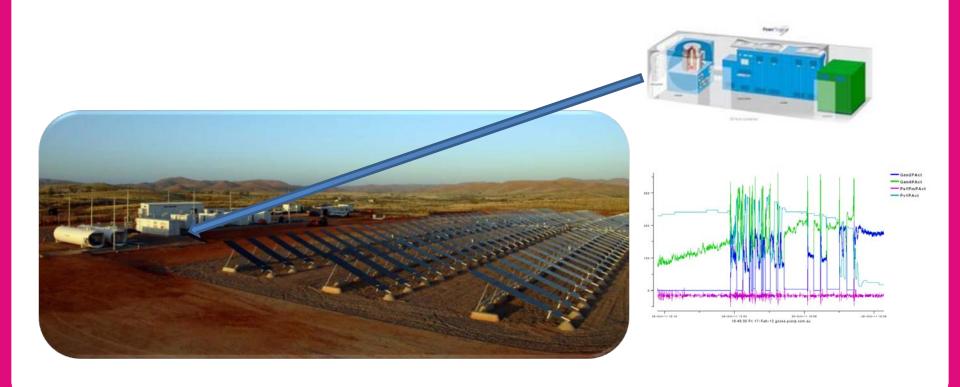
7 x 320kW/50Hz diesel, 3 x 200kW eólico, 1 x 500kW volante





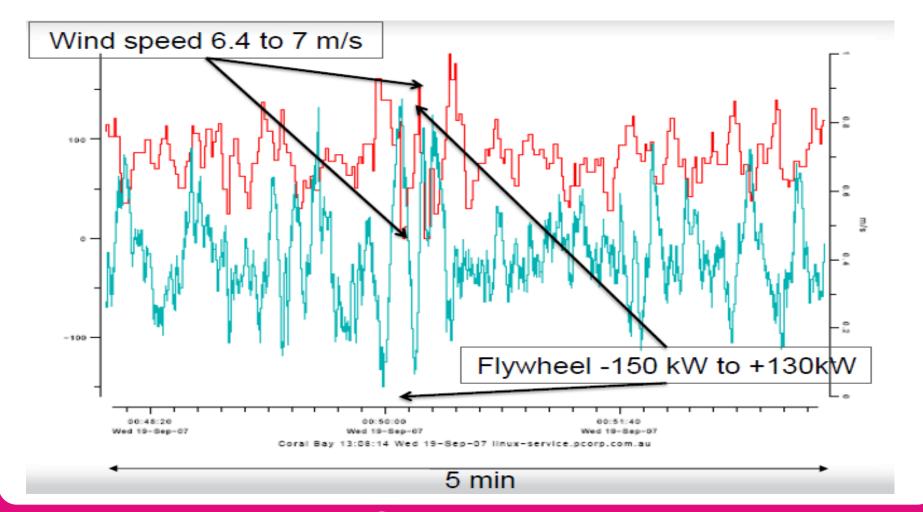
Casos de estudio: Marble Bar (AU)

300kW Solar, 1.280kW diesel, volante 500 kW



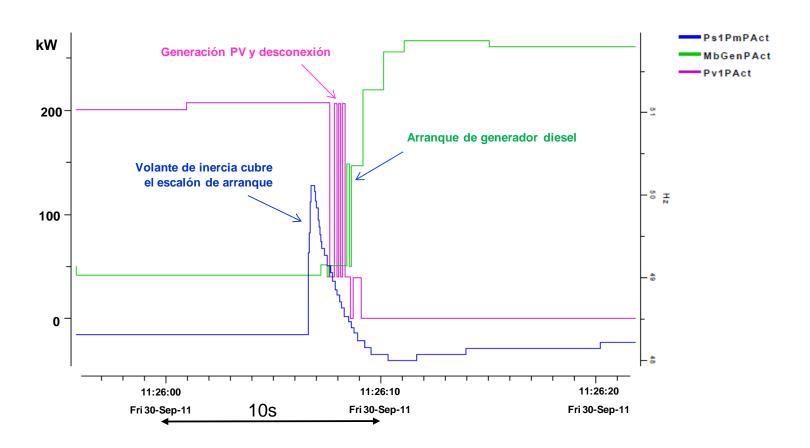


Variabilidad y turbulencia





System fault-ride through





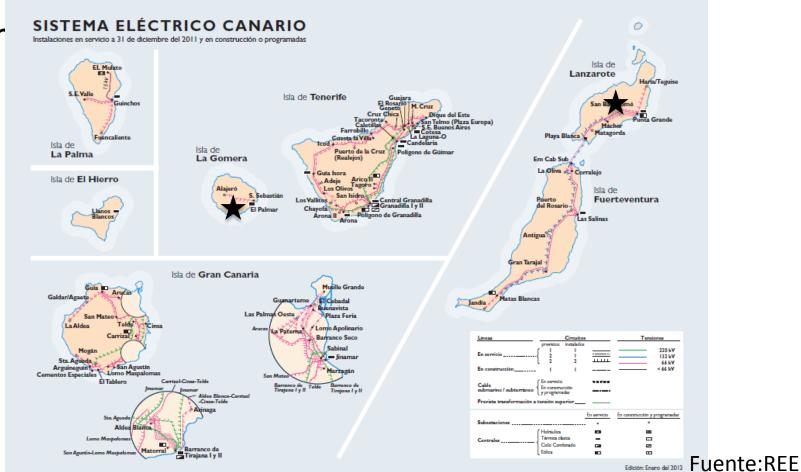
Comparativa estabilización dinámica 100% renovable

- Vs Statcom:
 - Regulación/referencia de frecuencia y potencia activa son necesarias
- Vs baterías:
 - Número de ciclos para estabilización elevado
 - Solución en sistemas DC



Casos de estudio: España

Er





Conclusiones

- Microredes o redes débiles (AC)
- Por calidad de red (estabilidad y continuidad)
- Máxima penetración de renovables (100%) sin almacenamiento

El Volante de inercia es la solución más apropiada





Muchas Gracias

Carlos.depalacio@es.abb.com

Power and productivity for a better world™



Organizan:







Entidades Colaboradoras:









