



Diagnóstico de las Situaciones que Restringen la RTR

Objetivo

- ▶ El objetivo del proyecto del GVM fue elaborar propuestas regulatorias para:
 - Asegurar que la COT se mantiene en al menos el límite establecido por la CRIE (300 MW), sin que sea capturada en operación por los sistemas nacionales.
 - Elaborar señales económicas para incentivar cumplimiento de la COT y de los estándares de calidad.
 - Producir planificaciones eficientes de mediano y largo plazo, asegurando la participación nacional y ajustar el sistema regional de ampliaciones para corresponder a los cambios propuestos.
 - Diseñar una armonización de las regulaciones nacionales para asegurar el cumplimiento de los anteriores objetivos.
 - Asistir a la CRIE en evaluar las inversiones en transmisión en la RTR en su planificación y ejecución, así como las restricciones que se presentan en la RTR.

Diagnóstico estratégico RMER y normativas nacionales

- ▶ Existen dos alternativas estratégicas para asegurar la expansión requerida:
 - **Estrategia de Unificación** : Red Eléctrica con Planificación mandatoria aprobada por la CRIE , en un proceso de integración donde las planificaciones nacionales aportan alternativas que son finalmente definidas por la CRIE, y son de carácter mandatorio
 - **Estrategia de separar responsabilidades**: Los países aseguran que no afectarán la capacidad de transferencia aportado por el SIEPAC, que actualmente esta fijada en 300 MW
- ▶ Resulta a nuestro entender más conveniente establecer la estrategia de desarrollo del CDMER de separar responsabilidades entendiendo que al ser una decisión pragmática no puede ser analizada en relación costo beneficio

Los pilares regulatorios regionales para el desarrollo eficiente de la RTR



Diagnóstico: evaluación de los pilares regulatorios

Promoción de objetivos de eficiencia en la gestión de la RTR

- Asegurar que la gestión operativa de un sistema nacional no interfiera en la eficiencia regional priorizando el interés regional sobre el particular.
- Acceso a los sistemas nacionales sin afectar la capacidad de transmisión regional de la RTR
- Empleo de los Esquemas de Control Suplementario que permitan el óptimo regional
- Señales económicas que desalienten el uso de la capacidad del SIEPAC para requerimientos nacionales

Promoción de objetivos de eficiencia en la planificación de la expansión de la RTR

- Proceso y metodología eficiente de la Planificación de la Transmisión
- Adecuada asignación de beneficiarios a cargo del pago de las inversiones
- Compromiso en el proceso de las autoridades nacionales competentes
- Armonización de las expansiones nacionales y regionales

Asegurar la construcción de las obras requeridas.

- Aseguramiento de la efectiva construcción de las ampliaciones requeridas
- Asegurar la sustentabilidad de los transmisores
- Asegurar que aquellos que invierten puedan gozar de sus beneficios

