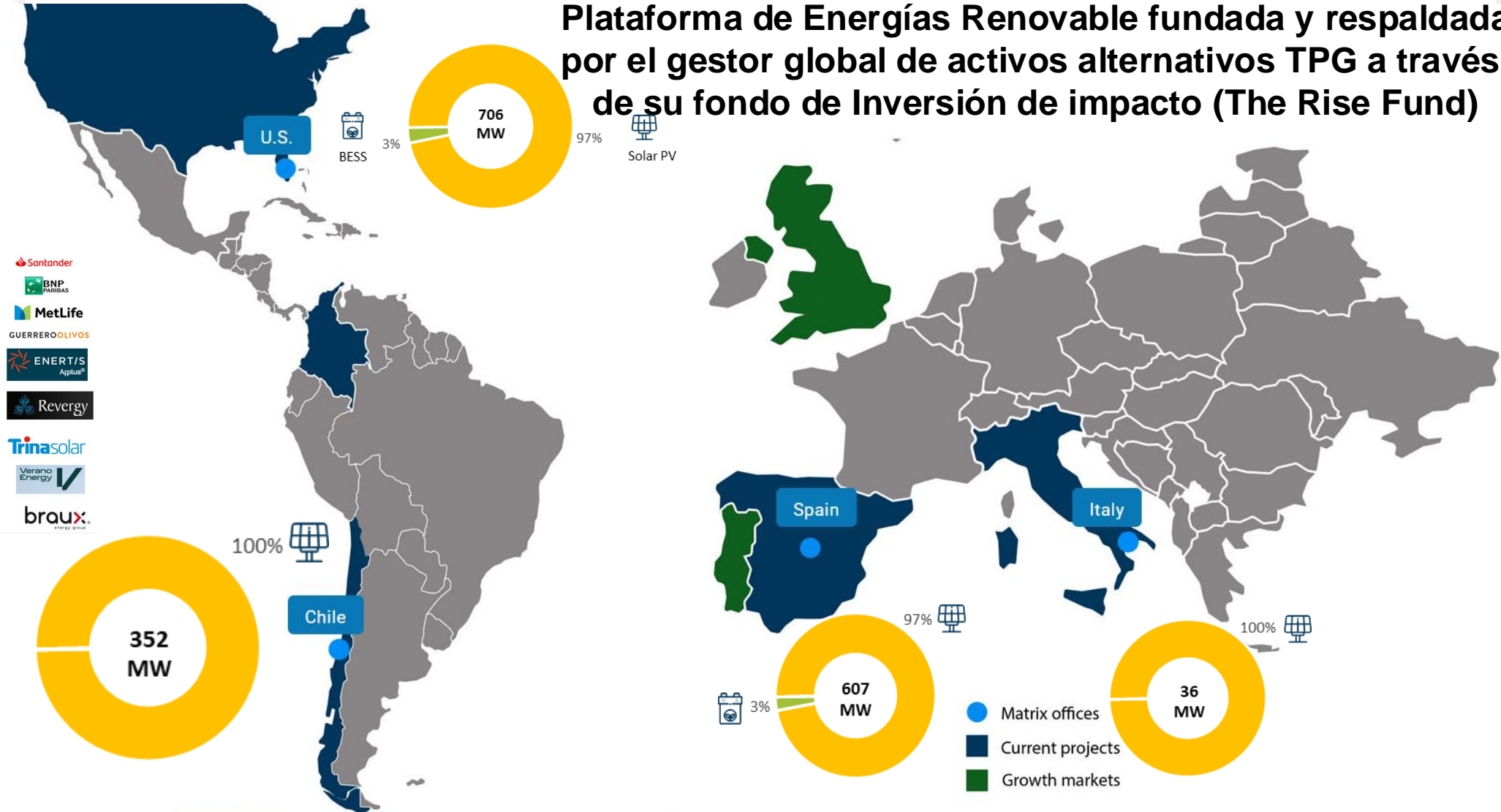




Matrix Renewables

Presencia global de Matrix

Plataforma de Energías Renovable fundada y respaldada por el gestor global de activos alternativos TPG a través de su fondo de Inversión de impacto (The Rise Fund)



Portafolio de proyectos en RTB, construcción y operación

Propuestas para análisis

Artículo 3-45

Medidas ante congestión en transmisión zonal

El Coordinador, considerando los estudios técnicos que adviertan de una posible congestión en las instalaciones de transmisión zonal conectadas aguas arriba de la subestación primaria de distribución, de acuerdo a lo indicado en el Artículo 3-32, elaborará de manera semestral un estudio específico para ratificar si efectivamente existirán dichas congestiones de acuerdo con el grado de avance efectivo de las obras del sistema de transmisión zonal, los niveles de demanda proyectados para la zona de influencia y el grado de avance de la conexión de los PMGD involucrados en dicho horizonte. Para ello, deberá considerar como fecha estimada de conexión de los PMGD la incluida en su declaración en construcción. Este estudio deberá ser realizado en los meses de mayo y noviembre de cada año.

Las fechas indicadas en la DenC generalmente quedan desfasadas de la realidad, lo que puede traducirse en estimaciones desactualizadas.

Se propone considerar las actualizaciones de PES recibidas cada mes por la CNE.

Propuestas para análisis

Artículo 3-45 Medidas ante congestión en transmisión zonal

La limitación de potencia mencionada anteriormente podrá ser levantada sólo si en forma posterior a la conexión del PMGD, mediante el estudio semestral elaborado por el Coordinador, se constata que la operación de dicha central a su capacidad de inyección máxima no provocará la congestión antes mencionada. Ante dicha situación, el Coordinador deberá notificar en un plazo máximo de 10 días, posterior a la publicación de dicho estudio, al propietario u operador del PMGD, a la Empresa Distribuidora, a la Comisión y a la empresa de transmisión correspondiente, que el PMGD cuenta con la autorización para operar a su capacidad de inyección máxima.

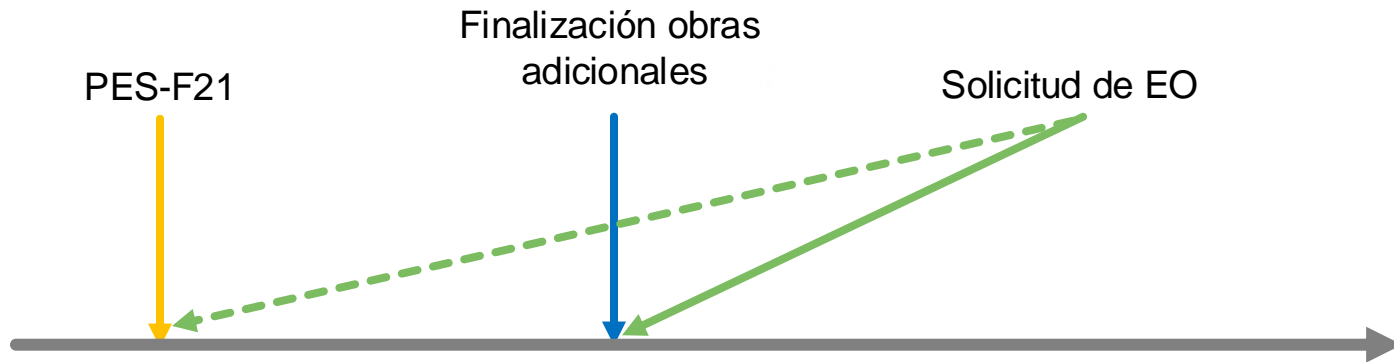
Se propone considerar a aquellos proyectos que cuenten con controladores de planta (PPC) y centros de control para poder gestionar su inyección de acuerdo a los requerimientos de carga horaria del sistema, evitando así una restricción permanente.

Se propone abrir la posibilidad de que el PMGD pueda realizar su estudio antes de la próxima emisión del informe y someter dicho estudio a evaluación por la distribuidora y por el CEN.

Propuestas para análisis

Artículo 3-49 PES por etapas

En la norma no se especifica si aplica alguna retroactividad con la aplicación a esta normativa.
Reconocimiento del precio estabilizado dentro del periodo que el PMGD estuvo operando limitado hasta la finalización de las obras adicionales.



Propuestas para análisis

Título 8-3 Pruebas de puesta en servicio

Artículo 8-9

Generalidades

Las pruebas de puesta en servicio tienen como finalidad comprobar el correcto desempeño del equipamiento de la Instalación de Conexión y Unidad Generadora en terreno. Estas pruebas se realizarán ya sea usando un método de carga externa, un método de inyección secundaria o bien energizando la instalación desde el SD.

Los protocolos para la realización de las pruebas de puesta en servicio podrán ser presentados de forma anticipada a la misma, previo acuerdo entre el PMGD y la Empresa Distribuidora.

Las pruebas de puesta en servicio que se aplicarán a cada equipo serán las siguientes:

- a) Respuesta a tensión y frecuencia anormales.
- b) Respuesta a sobre corrientes residual y de fase.
- c) Pruebas de aislamiento.
- d) Prueba de formación fortuita de isla eléctrica.
- e) Limitación de inyecciones de potencia y disparo transferido.
- f) Pruebas de inyección de energía.
- g) Pruebas del equipamiento de respaldo del sistema de medida.

Con respecto a la prueba de inyección de energía, algunas distribuidoras solicitan que se inyecte energía el mismo día de la PES. Esto contradice las indicaciones de los fabricantes de transformadores, ya que generalmente solicitan una energización en vacío de 24hrs.

Artículos 8-15 y 8-16 Vs capacidad de inyección.

Propuestas para análisis

Artículo 8-15

Prueba de limitación de inyecciones

La prueba de limitación de inyecciones de potencia será aplicable para los PMGD cuya potencia instalada supere la potencia máxima declarada para inyección a la red que tengan un sistema limitador de inyección a la red. El sistema será probado para confirmar que la potencia declarada para inyección y el tiempo de operación del sistema, no supere en ninguna circunstancia lo descrito en el Artículo 7-19.

Los PMGD que cuenten con una protección en el Punto de Conexión con disparo transferido, deberán verificar, adicionalmente, que la pérdida de comunicación entre la protección RI y el Interruptor de acoplamiento, provoca la desconexión inmediata del PMGD.

Artículo 8-16

Pruebas de Inyección de energía

El día de la PES se debe verificar que el PMGD esté en condiciones de poder inyectar un nivel de corriente adecuado que permita verificar la direccionalidad de los ajustes configurados en el interruptor de acoplamiento o reconectador. El nivel de corriente será indicado por Empresa Distribuidora en el respectivo protocolo para realización de las pruebas de puesta en servicio.



Matrix Renewables

Gracias!