

ANEXO 3

OTRAS DISPOSICIONES NT SSCC

I. CRITERIOS PARA PROGRAMACIÓN DE OPERACIÓN DE ENERGÍA Y RESERVAS

Artículo 1

El Coordinador deberá realizar la programación de la operación del sistema eléctrico optimizando de manera conjunta el nivel de colocación de la energía y las reservas operacionales necesarias para el adecuado control de frecuencia.

Artículo 2

A efectos de lo señalado, el Coordinador utilizará en la programación de largo plazo un modelo multinodal y multiembalse que permita la incorporación de una o más restricciones para dar cuenta de las reservas operacionales del sistema. Corresponderá al Coordinador definir el conjunto de restricciones a incorporar en la modelación, las que deberán dar cuenta de:

- a. Los recursos presentes en el sistema y aquellos que cuya entrada se proyecta en el horizonte de planificación, con sus respectivas características técnicas;
- b. Los montos totales y tipos de reserva a programar conforme a una resolución semestral;
- c. Las posibilidades que las unidades tienen de aportar los distintos tipos de reserva de acuerdo al procedimiento de verificación;
- d. Restricciones en el sistema de transmisión u otras que afecten o condicionen la asignación de las reservas en términos de cumplir los estándares de seguridad exigidos en el mediano y largo plazo;
- e. Otras restricciones que justificadamente el Coordinador incorpore en base a análisis y/o estudios previos y que den cuenta de las condiciones de seguridad en el mediano y largo plazo.

Artículo 3

En la programación de largo plazo, el Coordinador no incorporará en la función objetivo costos distintos a los costos variables de operación y costos de falla¹.

Artículo 4

Utilizando los costos de oportunidad de los embalses obtenidos de la programación de largo plazo desarrollada conforme al artículo anterior, el Coordinador optimizará la programación diaria considerando las siguientes restricciones:

- a. Los recursos presentes en el sistema con sus respectivas características técnicas;
- b. Los montos y tipos de reserva a considerar para el día que se programa;
- c. Las unidades habilitadas para aportar los distintos tipos de reserva de acuerdo al procedimiento de verificación;
- d. Valores máximos de reserva a asignar a las unidades correspondientes, si procediere conforme a la estructura de las ofertas diseñada para la subasta de los recursos que se programan.
- e. Restricciones en el sistema de transmisión u otras que afecten o condicionen la asignación de las reservas en términos de cumplir los estándares de seguridad exigidos en el día que programa;
- f. Otras restricciones que justificadamente el Coordinador incorpore en base a análisis y/o estudios previos y que den cuenta de las condiciones de seguridad en el corto plazo.

Artículo 5

En la programación de corto plazo, el Coordinador adicionará en la función objetivo de optimización respectiva los costos por unidad de potencia o capacidad de reserva en que las unidades incurren, los que serán obtenidos de las subastas correspondientes.

¹ La introducción de este artículo es eventualmente innecesaria. Se incluyó sólo con fines aclaratorios.

II. INCOMPATIBILIDADES EN LA PRESTACIÓN DE SERVICIOS COMPLEMENTARIOS

Artículo 1

Todo propietario u operador de instalaciones interconectadas al sistema eléctrico que conforme al procedimiento de verificación esté en condiciones de prestar servicios complementarios podrán hacerlo sin restricciones o condiciones con excepción de los siguientes casos:

1. Los propietarios u operadores de infraestructura de transmisión que se hubieren instalado conforme las disposiciones del Título III de la Ley General de Servicios Eléctricos, y que perciban una remuneración regulada conforme a las normas tarifarias contenidas en dicho Título, no podrán participar en las subastas por la prestación de servicios complementarios
2. Los propietarios u operadores de infraestructura de almacenamiento existente, podrán participar en la prestación de servicios complementarios comprometiendo todo o parte de su capacidad por los plazos que se establezcan en las bases de la subasta respectiva. Durante el plazo en que rija la prestación, el propietario u operador de esta infraestructura no podrá participar en los balances de inyecciones y retiros con la capacidad comprometida para la prestación del servicio complementario correspondiente.