

TRÁMITE: Metodología de Asignación Mensual de Montos del Fondo de Estabilización del Mercado Eléctrico Mayorista (MEM).

SÍNTESIS RESOLUTIVA: Modificar el inciso b) de Artículo Primero de la Resolución SSDE N° 045/2004 de 30 de enero de 2004, emitida por la extinta Superintendencia de Electricidad.

VISTOS:

La nota VHE-565-2010 registrada en la AE en fecha 19 de abril de 2010 con código 3378, remitida por la Empresa Generadora Valle Hermoso; la nota CNDC-1178-10 remitida por el Comité Nacional de Despacho de Carga (CNDC) recibida el 01 de julio de 2010 en la AE con código de registro 5808; el Informe AE DPT N° 624/2010 de 01 de septiembre de 2010 y todo lo demás que ver convino,

CONSIDERANDO: (Antecedentes)

Que el Decreto Supremo N° 27302 de 23 de diciembre de 2003, estableció medidas para estabilizar las tarifas de electricidad, preservando la remuneración de las empresas en los montos que resulten de la aplicación de la Ley N° 1604 de Electricidad y su correspondiente reglamentación, determinando en su artículo segundo: a) el límite de 3% para la variación semestral del valor promedio de las tarifas de distribución, b) la utilización de precios de nodo de aplicación y cargos tarifarios, determinados aplicando factores de estabilización aprobados por la Superintendencia de Electricidad y c) la creación de los Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista y Fondos de Estabilización de Distribución, como instrumentos para hacer efectiva la limitación de la variación de tarifas.

Que la empresa Valle Hermoso (VHE), mediante nota VHE-565-2010 registrada en la AE en fecha 19 de abril de 2010 con código 3378, hizo notar la existencia de un problema en la metodología de asignación mensual del Fondo de Estabilización del Mercado Mayorista, misma que estaría generando desbalances crónicos en la acumulación individual de estos fondos para las empresas de generación. En esta nota, incluye una propuesta de metodología para solucionar el problema planteado.

Que la AE mediante nota AE-1064-DPT-173/2010 de 21 de abril de 2010, solicitó al CNDC realizar un análisis sobre el problema y la solución propuestos por la empresa Valle Hermoso.

Que el CNDC, mediante nota CNDC-1178-10 recibida el 01 de julio de 2010 en la AE con código de registro 5808, remite informe con el análisis de la propuesta presentada por la empresa Valle Hermoso.

Que el Informe AE DPT N° 624/2010 de 01 de septiembre de 2010, realiza un análisis del Proyecto e Informe presentados por la empresa Valle Hermoso y el CNDC.

CONSIDERANDO: (Marco Legal)

Que el Decreto Supremo N° 27302 de 23 de diciembre de 2003, estableció medidas para estabilizar las tarifas de electricidad, preservando la remuneración de las empresas en los montos que resulten de la aplicación de la ley N° 1604 de Electricidad y su correspondiente reglamentación, determinando en su artículo segundo: a) el límite de 3% para la variación semestral del valor promedio de las tarifas de distribución, b) la utilización de precios de nodo de aplicación y cargos tarifarios, determinados aplicando factores de estabilización aprobados por la Superintendencia de Electricidad (SSDE) y c) la creación de los Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista y Fondos de Estabilización de Distribución, como instrumentos para hacer efectiva la limitación de la variación de tarifas.

Que el Artículo Primero de la Resolución SSDE N° 45/2004 de 30 de enero de 2004, aprobada por la extinta Superintendencia de Electricidad, señala que los montos de las diferencias entre los valores de las transacciones de electricidad en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), determinados con los precios del mercado spot y los determinados con los precios de nodo de aplicación, serán administrados e incluidos en los respectivos Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista, según el procedimiento especificado en los incisos a) b) c) y d) del señalado artículo de la citada resolución.

Que el Decreto Supremo N° 29894 de 07 de febrero de 2009, establece en el artículo 4 que las atribuciones, competencias, derechos y obligaciones de las ex Superintendencias Sectoriales serán asumidas por las Autoridades de Fiscalización y Control Social en lo que no contravenga a lo dispuesto por la Constitución Política del Estado. Así mismo el artículo 51 del citado Decreto Supremo, establece las competencias de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, entre otras, señalando las de: "*b) Regular, controlar, supervisar, fiscalizar y vigilar la prestación de los servicios y actividades por parte de las entidades y operadores bajo su jurisdicción reguladora y el cumplimiento de sus obligaciones legales y contractuales; c) Implementar los aspectos relativos a la regulación, control, fiscalización y supervisión del sector de electricidad, en el marco de la CPE.*"

CONSIDERANDO: (Análisis)

Que el Informe AE DPT N° 624/2010 de 01 de septiembre de 2010, realiza un análisis de la propuesta presentada por Valle Hermoso y el Informe del CNDC al respecto, así como de la metodología vigente, concluyendo lo siguiente:

- 1) *"Se ha verificado la existencia de un problema de distorsión a lo largo del tiempo en la aplicación de la metodología actual de asignación de los montos de los*

Fondos de estabilización del Mercado Mayorista, mismo que causa desviaciones con respecto a una distribución equitativa en la acumulación de dicho fondo entre agentes generadores, situación que se aparta del principio de neutralidad consagrado en la Ley de Electricidad.

- 2) *La distorsión descrita, se origina principalmente en la variación estacional de la participación económica de los agentes en las transacciones económicas.*
- 3) *La empresa VHE ha presentado una propuesta de metodología para resolver el problema de la estacionalidad pero, de acuerdo al análisis del CNDC, dicha solución presenta problemas potenciales de distorsiones y asignaciones preferenciales, por lo que dicha metodología no puede ser considerada.*
- 4) *El CNDC ha presentado una propuesta alternativa para resolver el problema de estacionalidad que consiste en asignaciones de los montos basada en participaciones anuales en las transacciones económicas. En una simulación de 18 meses de aplicación de la metodología propuesta, el problema de la estacionalidad tiende a resolverse en el tiempo y el comportamiento de los saldos es estable, por lo que dicha metodología es preferible y recomendable para resolver el problema identificado de asignación inequitativa de los Fondos."*

Que por lo expuesto, el citado informe recomienda la modificación mediante Resolución, al procedimiento de asignación de montos mensuales de los Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista de los Generadores, conforme a la propuesta del CNDC, metodología que había sido aprobada por la extinta Superintendencia de Electricidad mediante Resolución SSDE N° 45/2004 de 30 de enero de 2004.

CONSIDERANDO: (Competencia de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad - AE)

Que el artículo 138 del Decreto Supremo N° 29894 de 07 de febrero de 2009, dispuso entre otros, la extinción de la Superintendencia de Electricidad, en el plazo de sesenta (60) días y estableció que las competencias y atribuciones de la misma serían asumidas por los Ministerios correspondientes o por una nueva entidad a crearse por norma expresa. En tal sentido, se aprobó el Decreto Supremo N° 0071 de 07 de mayo de 2009, el cual, en el artículo 3 determina la creación de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad - AE, estableciendo en el artículo 4 que las atribuciones, competencias, derechos y obligaciones de las ex Superintendencias Sectoriales serán asumidas por las Autoridades de Fiscalización y Control Social en lo que no contravenga a lo dispuesto por la Constitución Política del Estado, por lo que, siendo que las normas expuestas no contradicen la Carta Magna, corresponde su aplicación al presente caso de análisis.

CONSIDERANDO: (Conclusión)

Que por todo lo expuesto y de acuerdo al análisis realizado por el CNDC se concluye que debe aprobarse la modificación al procedimiento de asignación de montos mensuales de los Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista de los Generadores, aprobado por la extinta Superintendencia de Electricidad mediante Resolución SSDE N° 45/2004 de 30 de enero de 2004.

POR TANTO:

El Director Ejecutivo de la Autoridad de Fiscalización y Control Social de Electricidad, en uso de sus facultades y atribuciones conferidas por la Ley de Electricidad, su Reglamentación y demás disposiciones legales vigentes y conforme a lo expuesto en el Informe AE DPT N° 624/2010 de 01 de septiembre de 2010,

RESUELVE:

PRIMERA.- Modificar el inciso b) del Artículo Primero de la Resolución SSDE N° 045/2004 de 30 de enero de 2004, emitida por la extinta Superintendencia de Electricidad, de conformidad al siguiente texto:

"b) El monto total mensual de las diferencias entre los valores de las transacciones de energía y potencia, determinados con los precios spot del Mercado Eléctrico Mayorista y los determinados con los precios de aplicación, será asignado a los Fondos de Estabilización del Mercado Mayorista de los Generadores, en proporción a su participación anual en las transacciones económicas del MEM, que se determinará de la siguiente manera:

- Se obtiene la participación del Generador en las transacciones económicas del MEM a precios Spot, obtenida a partir del promedio mensual de sus ventas durante un período de 12 meses considerando el mes de la transacción actual, inclusive.
- Para el caso de Agentes Generadores nuevos, el promedio mensual de sus ventas debe ser determinado en función de la cantidad de meses que se encuentre operando en el MEM, hasta completar el período de 12 meses.
- Para el caso de Agentes Generadores que suscriban o concluyan contratos en el MEM, el promedio mensual de sus ventas debe ser determinado en función de la cantidad de meses que se encuentre operando con su nueva condición dentro el MEM, hasta completar el período de 12 meses
- Para el caso de Agentes Generadores que no tengan participación en la transacción económica del mes que se calcula, no deben ser considerados en la determinación de su participación para dicho mes.

- Para el caso de Agentes Generadores cuyas ventas, en las transacciones económicas del mes que se calcula, sean menores al 20% de su promedio mensual obtenido; se determina su participación considerando el valor de la transacción económica del mes y no así el valor del promedio mensual."

SEGUNDA.- Se mantienen firmes, subsistentes y vigentes las demás disposiciones de la Resolución SSDE N° 045/2004 de 30 de enero de 2004.

Regístrese, comuníquese, archívese.



Nelson Caballero Vargas
DIRECTOR EJECUTIVO

Es conforme:



Erika V. Luna Worel
DIRECTORA LEGAL