

**Mercado
Eléctrico**

<http://www.mercadoelectriconet.com.ar>

<http://www.melectriconet.com.ar>

melectrico@melectrico.com.ar

El presente documento integra
la biblioteca de **Mercado Eléctrico**

TEL/FAX: (54-11) 4489-1031/1055/1058 - Argentina

La importancia de la eficiencia en el mercado

El Director del E.N.R.E, Ingeniero Daniel Muguerza, señaló la importancia de mantener el equilibrio entre oferta y demanda basado en los principios de eficiencia asignativa y eficiencia productiva en el mercado, analizó las cuestiones de las cuales deriva el problema del sector y formuló conjuntamente propuestas para la solución de dicha problemática.

La exposición del ingeniero Daniel Muguerza centró el problema que hoy debe resolver el sector eléctrico en “cómo inducir una dinámica de inversiones que asegure el sostenimiento de la oferta hacia el mediano y largo plazo”.

Por tratarse de un panel destinado al análisis del segmento de generación, su sostenibilidad, las reformas y la influencia del marco regional, optó por concentrarse solamente en discutir “la contribución que puede realizar el desarrollo del mercado a término a la solución del problema y, vinculado con eso, el efecto de las transacciones en el comercio exterior de electricidad”.

No obstante, nombró varias cuestiones “que hacen al diagnóstico del problema y que son lo que explican una situación prospectiva de incremento del riesgo de racionamiento hacia el mediano plazo”. En un primer lugar, identificó las cuestiones que derivan de decisiones empresarias y sostuvo que “sabemos que hubo supuestos de origen de muchos proyectos de inversión que tenían datos que luego se revelaron incorrectos, y ello ha hecho que hoy se exprese en la situación de muy baja rentabilidad de algunas empresas del sector”. El segundo tipo de cuestiones planteadas por el expositor son las derivadas del entorno macroeconómico, y que se expresan en “la visión de las calificadoras y del sector financiero, que siendo ajenas a la regulación eléctrica, afectan la dinámica de las inversiones, ya que tienen una fuerte implicancia en las decisiones del sector”. Otras razones derivan del entorno sectorial. Al respecto Muguerza indicó que “son las vinculadas a restricciones de transporte de energía eléctrica, precios y restricciones al suministro de gas natural, problemas de concentración, situaciones de maduración tecnológica de las centrales de nueva generación de ciclo combinado, que también han provocado efectos en los resultados del segmento de generación”. Finalmente, habló de las cuestiones derivadas del entorno institucional, remarcando la complejidad del sistema de decisiones que “tiene múltiples actores, no sólo por el conjunto de agentes del mercado, sino también por la naturaleza federal de nuestro país, donde los distribuidores deben decidir conforme a regulaciones locales”.

El director del ENRE señaló que “cada vez tenemos menos margen entre lo que podría ser la oferta de potencia firme disponible y la demanda máxima del sistema” y aclaró que “no estoy contabilizando la potencia de chapa, sino la potencia disponible con los actuales factores de disponibilidad de máquinas térmicas y con las situaciones aleatorias de disponibilidad del recurso hídrico”. “Hay que tomar decisiones urgentes para poder ajustar esta situación de compromiso entre la oferta firme y la demanda máxima en el mercado”.

A modo de propuesta, Muguerza planteó que una de las condiciones para alcanzar el equilibrio oferta-demanda con eficiencia es que “el mercado de contratos tiene que estar estructurado en precios, volúmenes, condiciones y plazos de manera tal que desde el punto de vista del usuario, la disposición al pago sea equivalente a la necesaria para anticipar la máquina que le evite el racionamiento”.

Coincidentemente, señaló que desde la perspectiva de los productores “este conjunto de precios, volúmenes y plazos de los contratos debería hacer financieramente viable el proyecto de inversión”. Siguiendo esta línea, destacó otro aspecto principal, que es “el rol que le corresponde al regulador en resguardo de los usuarios cautivos y el rol que le corresponde al gran usuario como consumidor libre para valuar correctamente cuál es el costo de racionamiento en cada caso, es decir cuál es el valor de la energía no suministrada para estos usuarios”. “De tal forma -señaló- se preservará el principio de eficiencia asignativa”. Añadió también que “si no se preserva un ambiente de competencia, no podemos pensar que los precios cumplirán con el principio de eficiencia productiva”.

El panelista constató, como primera conclusión, que “el mercado de contratos puede contribuir al ajuste entre la anticipación de inversiones y un riesgo de racionamiento tolerable por la demanda” y “una correcta combinación de contratos de corto, mediano y largo plazo en un mercado en crecimiento con dinámica estable debería ser soporte para viabilizar proyectos financieros de nuevas inversiones”. Para

luego señalar que “sin embargo, esto es así en una visión restringida a una situación de equilibrio en el mercado interno”.

En un contexto de comercio internacional fuerte, advirtió Muguerza que “la oferta y la demanda se modifica por la presencia de fuertes intercambios en los nodos frontera” e hizo particular énfasis en que “la modalidad del intercambio con Brasil exportando potencia firme con energía asociada e importando energía spot introduce una fuerte desadaptación”, señalando que “existirá una importante brecha entre la magnitud de la capacidad requerida en el MEM para atender la demanda máxima simultánea (interna y externa) y la capacidad que resultará despachada cuando no esté activa la exportación e ingrese energía secundaria de Brasil. En este escenario habrá que sostener en el parque una potencia fría significativamente importante por períodos prolongados”.

De este modo, la regulación (federal y local) deberá “mantener bajo análisis los efectos de desadaptación que provoque la evolución del comercio exterior de electricidad en el mercado interno y actualizar tanto las reglas que rigen los plazos, condiciones y volúmenes negociables en el mercado a término como el marco normativo de las exportaciones, para mantener adaptada la oferta del MEM a la situación de máxima demanda”, asimismo señaló “la necesidad de fortalecer los mecanismos de control para evitar concentraciones y prácticas que impidan el sostenimiento de un ambiente de competencia en la oferta de electricidad”.

El Ingeniero concluyó su exposición manifestando: “creo que, ante la complejidad del sistema de decisiones para contractualizar la demanda de los distribuidores en forma compatible con la equidad y la eficiencia asignativa para el conjunto de los usuarios del país, y para asegurar precios de competencia en el mercado, hay que preocuparse por sostener y fortalecer los organismos de coordinación federal. El Consejo Federal de Energía Eléctrica y la Asociación de Entes Reguladores creo que van a ser los vehículos y los que van a poder articular estas decisiones en ámbitos de jurisdicción distinta pero en forma concurrente para resolver el problema del adecuado incentivo a las inversiones, que es el problema de fondo”.-