

DIARIO FINANCIERO





Ver suscripciones





Gremios valoran plan de descarbonización presentado por el Gobierno aunque Transmisoras apuesta por nuevos ajustes

Para el gremio de este segmento, si bien es adecuado que se contemple un tratamiento especial para las obras de transmisión estratégicas, creen que esta oportunidad "también debería aprovecharse para abordar la totalidad de las obras dentro de la planificación anual".

Por: Karen Peña

Publicado: Viernes 8 de noviembre de 2024 a las 17:30 hrs.



Compartir











Un paso esperado y clave se materializó este viernes. Tal como adelantó DF, el Ministerio de Energía publicó el plan de descarbonización para someterlo a consulta pública, documento de casi 70 páginas que busca proveer las condiciones habilitantes que permitan prescindir del carbón y avanzar de manera más acelerada hacia un sistema eléctrico bajo en carbono. Esto, a través de 45 medidas en el marco de cuatro ejes, donde destaca la creación del concepto de obras estratégicas de transmisión y el rol del gas como una tecnología de soporte al proceso de descarbonización.





recibe este plan que actualiza la

primera fase de retiro de centrales y aborda una segunda etapa de consolidación. Aunque los

diversos actores involucrados en este proceso comenzaron este viernes a analizar lo presentado, ya hay luces de sus primeras impresiones donde se advierte respaldo, cautela a la espera de una revisión en profundidad, pero también la intención de impulsar nuevos ajustes.

Uno de los actores que destaca lo presentado es la Asociación de Empresas de Gas Natural (AGN). Su presidente ejecutivo, Carlos Cortés, asegura que "el reconocimiento dado al gas natural en este plan reafirma lo que indica la evidencia local e internacional, junto con diversos estudios técnicos: el gas natural permite apoyar el proceso de transformación de la matriz chilena, otorgando seguridad de suministro, facilitando la operación a precios competitivos y reduciendo emisiones por sustitución de otros energéticos altamente contaminantes".

Ana Lía Rojas, directora ejecutiva de Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento (Acera), sostuvo que desde el gremio entienden el enfoque del uso del gas natural como combustible en la transición "siempre y cuando este sea todo lo flexible que la matriz requiera para que nunca el uso de gas natural en la generación eléctrica le reste espacio a la generación de energías renovables y el uso del almacenamiento cuando estas estén disponible en el sistema eléctrico".

Por eso, agregaron que es tan relevante asegurar que la flexibilidad en el uso de máquinas térmicas sea adecuadamente auditada y remunerada de forma tal que el desgaste de las máquinas térmicas flexibles se remunere en su justo valor.

"Si bien el plan reconoce la necesidad de sistemas flexibles, es necesario conocer los resultados efectivos de su implementación efectiva. En Acera creemos prudente esperar los resultados de la implementación de estas medidas a fin de evaluar los impactos que tengan en operación del sistema. Las medidas de flexibilidad buscan aumentar la seguridad de la operación de un sistema eléctrico pero no deben implicar mayores costos que pueden estar asociados a dichas medidas", advirtieron.

Más medidas para transmisión

La transmisión también fue protagonista en este plan, lo que dejó contento al gremio de este segmento, pero **apostaron por más al sugerir un nuevo ajuste, ya que indicaron que "existen siempre ámbitos de mejora"**. Junto con valorar el plan, la Asociación de Transmisoras de Chile celebró que el documento contiene importantes medidas para otorgar mayor certeza y estabilidad a una industria altamente regulada como la que representan.

Pero también, el gremio puntualizó que, por ejemplo, "si bien nos parece adecuado que el plan contemple un tratamiento especial para las obras de transmisión estratégicas, permitiendo su identificación y acelerando los permisos necesarios, creemos que esta oportunidad también debería aprovecharse para abordar la totalidad de las obras dentro de la planificación anual, ya que el proceso actual demora en promedio más de tres años desde las propuestas iniciales hasta la adjudicación de las obras".

"Esta lentitud afecta directamente la capacidad del sector de responder ágilmente a los desafíos energéticos del país", advirtieron.

Por otra parte, **observan con cautela cómo se desarrollarán en específico algunas modificaciones fundamentales para la transmisión**. En particular, detallaron, "seguiremos monitoreando atentamente las medidas que puedan impactar los atributos de seguridad y calidad de servicio, aspectos que consideramos prioritarios en el funcionamiento del sistema de transmisión".

En tanto, el eje enfocado a la transmisión eléctrica como habilitante para la carbono neutralidad y el pilar que busca el robustecimiento del mercado de largo plazo y la promoción de electrificación limpia de la demanda fueron focos de atención de la Asociación de Clientes Eléctricos No Regulados (Acenor).

Javier Bustos, director ejecutivo del gremio, dice que creen que es muy importante que exista

un plan que ponga en marcha las medidas habilitantes para la descarbonización en forma segura y costo eficiente, por lo que destacan algunas medidas que aparecen en el plan como "la reincorporación de la señal de localización en la transmisión y la mejora en el mercado de servicios complementarios, además de la inclusión de un eje completo que pone el foco en mejorar la competencia y el abastecimiento para clientes finales. Esperamos que esto se materialice en acciones concretas en el corto plazo".

Visibilidad de PMGD en la operación

Desde el segmento de generación también se deslizaron los primeros análisis. Matías Cox, director ejecutivo de Generadoras Pequeñas y Medianas (GPM-AG), indica que este plan de descarbonización representa un avance clave en la dirección correcta. "Tras un período de arduas discusiones sobre tarifas con la autoridad, vemos necesario avanzar hacia discusiones de futuro, centrando el debate en los desafíos de mediano y largo plazo que el sector energético requiere. El foco debe ser la integración de las energías renovables y el rol habilitador del gas en la matriz limpia que queremos construir", comentó.

Considerando que otra medida relevante que se plantea es mejorar el monitoreo de la generación eléctrica incluyendo a los Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), teniendo en cuenta el crecimiento que estas unidades han tenido y la incidencia que pueden tener en la operación, Cox sostuvo que "es crucial mejorar su visibilidad en la operación del sistema, como hemos planteado en las mesas de revisión del Decreto Supremo 88 y como también ha señalado el Coordinador Eléctrico Nacional. La estrategia nacional incorpora este tema, lo que consideramos un avance necesario para el sistema".

Otros, en tanto, aún no se aventuran a marcar posiciones frente a lo presentado. Camilo Charme, director ejecutivo de Generadoras de Chile, indicó que, sin perjuicio de realizar un análisis profundo del plan, como industria de generación esperan que se propongan los procedimientos para fortalecer la condiciones habilitantes de una transición energética

adecuada.

Según precisó Charme, estas son "predictibilidad regulatoria, impuestos verdes correctivos a las emisiones, condiciones de mediano plazo para los combustibles gestionables que permiten dar seguridad y flexibilidad al sistema eléctrico, racionalización y concreción de sistema de transmisión efectivamente necesarios para la integración de las energía renovables y, además, señales claras para la definición de las inversiones en almacenamiento tanto en baterías como de largo plazo".



energía

descarbonización



Señal DF

El impacto de las primeras medidas de Trump | Diario



Equipo programático de Matthei delinea sus



Señal DF

Pablo García: "Se abre un escenario externo más

Señal DF