

Fecha: 12-06-2025
 Medio: Diario Financiero
 Supl.: Diario Financiero
 Tipo: Noticia general
 Título: Nueva CEO de Enel debuta en el Congreso ad portas de sistema frontal y eléctricas insisten en reforma a la distribución

Pág.: 5
 Cm2: 700,9

Tiraje: 16.150
 Lectoría: 48.450
 Favorabilidad: ☐ No Definida



Mónica Hodor, nueva gerente general de Enel Distribución.

Nueva CEO de Enel debuta en el Congreso ad portas de sistema frontal y eléctricas insisten en reforma a la distribución

POR KAREN PEÑA

Aunque la intención venía de antes, este miércoles se concretó -en medio de un nuevo pronóstico de lluvias y vientos en la Región Metropolitana- el aterrizaje de las principales distribuidoras eléctricas del país en la comisión de Minería y Energía de la Cámara de Diputados para presentar en detalle sus planes de invierno. Esto, con el duro antecedente del invierno pasado que estuvo marcado por extensos cortes de electricidad.

Y si bien se le vio en la última junta de accionistas de Enel Distribución, la cita en el Congreso fue la instancia para el debut público de la nueva gerente general de la firma, Mónica Hodor, quien asumió oficialmente el 8 de abril tras la renuncia del histórico ejecutivo de la empresa, Víctor Tavera.

“Es un honor estar aquí hoy para presentar nuestro plan de invierno 2025, una estrategia integral que refleja nuestro compromiso de garantizar la continuidad del servicio y la seguridad de nuestros clientes, especialmente durante condiciones climáticas cada vez más desafiantes”, señaló Hodor en su primera intervención pública.

Según aseguró la ingeniera aerospacial rumana, este plan se centra en la preparación proactiva y respuesta rápida: “Está dirigido especialmente a la Región Metropolitana, donde más de 2,1 millones de usuarios dependen de un suministro eléctrico confiable”.

Después, excusándose en que todavía no habla bien español, le dio la palabra a Francisco Messen, gerente de Operaciones de Enel Dis-

■ Si bien la eléctrica reforzó medidas para este invierno, advirtió que “si tenemos un huracán grado dos en Santiago, seguramente vamos a tener dificultades, pero todo esto (el plan) lo mitiga”.

tribución, quien se extendió: “Con el aprendizaje del año pasado, con vientos de 120 kilómetros por hora en la región que no habíamos tenido nunca, hay elementos importantes que tenemos que incrementar. El propósito es fortalecer la infraestructura, hacerla más resiliente, más capaz de sostener este tipo de eventos”.

Por ejemplo, puntualizó que este jueves tendrán un despliegue de cerca de 320 cuadrillas para eventuales cortes de suministro y que tendrán de 200 a 450 asistentes telefónicos si se da el evento meteorológico. Entre otras medidas, indicó que “hoy son 2.797 electrodependientes que tenemos catastrados y están inscritos con la compañía, de los cuales ya tenemos 2.513 con su grupo electrógeno de respaldo”.

El plan de Enel representa, desde el punto de vista de inversiones de la compañía, un 40% más que el

año pasado. “Son cerca de US\$ 150 millones que se están invirtiendo en lo que es la red”, dijeron.

Sin embargo, Messen reconoció que “un evento como el de agosto es un evento severo. Lo que hemos hecho permite reducir el impacto y reducir los tiempos. Pero efectivamente, si tenemos un huracán grado dos en Santiago que no ha ocurrido nunca, seguramente van a caer árboles, vamos a tener dificultades. Pero todo esto lo mitiga”.

El director regional Centro de CGE, Francisco Jaramillo, quien también asistió a la sesión, contó que “para esta noche y mañana (hoy) tenemos aproximadamente 220 brigadas en terreno”.

Reforma a la distribución

El cara a cara con los diputados fue aprovechado por las empresas para reforzar la petición de impulsar una reforma a la distribución eléctrica.

Desde Enel, Messen señaló que “el concepto de la ley nuestra hoy es que está pensada más bien para llegar al suministro con el mínimo costo al cliente, y eso se entiende porque busca electrificar. Pero hoy también hay muchos elementos que permiten tener una red mucho más robusta, con una red resiliente, más tecnológica y más respaldada. Incluso en algunos aspectos fundamentales no es descartable el soterramiento”.

El ejecutivo explicó que el soterramiento también se justifica y se entiende en algunos escenarios complejos: “Tampoco pretendemos cortar los árboles. Creo que todos queremos tener árboles en la ciudad y, por tanto, también ese elemento debería estar incorporado dentro de una reforma a la distribución. Otros elementos importantes que creemos que las autoridades nos pueden ayudar, sobre todo pensando en el efecto ciudad, es el manejo de los

árboles en proyección”.

El gerente general de Chilquinta Distribución, Cristián Martínez, sostuvo que “la misma norma técnica a la cual están sometidas estas empresas reconoce que la simultaneidad de eventos puede sobrepasar la capacidad de estas empresas y, por lo tanto, no es sencillo analizar las consecuencias de estas contingencias (...) Es necesario un perfeccionamiento de una ley que ya lleva muchísimos años sin cambios relevantes”.

Agregó que, hacer mejoras en términos de inversión y recursos en estas firmas, “no necesariamente implicaría un alza significativa en las cuentas de los clientes finales”.

Más temprano, en el marco de la discusión del proyecto de subsidio eléctrico en la comisión de Minería y Energía del Senado, el ministro de Energía, Diego Pardow, se refirió a la reforma a la distribución. Dijo que es una conversación en curso y que han hecho propuestas para acortar las brechas de inversión, pero advirtió que también hay “brechas de cumplimiento”, y que necesitan avanzar en herramientas para ambas.

“Las distintas distribuidoras tienen una propuesta que le hizo el Ejecutivo en el marco de una mesa de trabajo que hemos tenido desde hace bastante meses”, aseguró.

Ayer fue un día complejo para el Gobierno en la discusión del subsidio eléctrico. La instancia rechazó aumentar las multas a las eléctricas de acuerdo al mensaje original y también dio un portazo a la aplicación de una sobretasa transitoria al impuesto verde, pese a que el Gobierno propuso reducirla de US\$ 5 a US\$ 3 por tonelada de CO2.