



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

ENEL COLOMBIA EJECUTÓ EL MAYOR PLAN DE INVERSIÓN DE SU HISTORIA Y PUSO EN OPERACIÓN INFRAESTRUCTURA CLAVE PARA LA TRANSICIÓN ENERGÉTICA DEL PAÍS

- Con **2,9 billones de pesos** la compañía invirtió en fortalecimiento de infraestructura eléctrica y desarrollo del parque de generación renovable.
- Enel Colombia completó **la fase de energización del parque solar Guayepo III**, consolidando su liderazgo en generación solar a escala nacional.
- La compañía construyó y **puso en operación** subestaciones estratégicas como **Porvenir, Montevideo y Bochica**, que refuerzan la red de alta tensión en Bogotá y Cundinamarca, habilitando proyectos de **movilidad eléctrica masiva** como la Primera Línea del Metro de Bogotá y el RegioTram de Occidente.
- En 2025, Enel Colombia registró un **crecimiento del EBITDA del 20,7%** y de la **utilidad neta del 34,9%**, acompañado de una **reducción de la deuda neta**, manteniendo el grado de inversión, con calificaciones superiores a la soberana.

Bogotá, 25 de febrero de 2026 – En 2025, Enel Colombia ejecutó el mayor plan de inversión de su historia, con más de **2,9 billones de pesos** destinados a fortalecer la infraestructura eléctrica del país, impulsar la transición energética a través de la generación renovable y acompañar el crecimiento económico, social y urbano. Estas inversiones, que se ejecutaron manteniendo un perfil financiero sólido, consolidan el papel de la compañía como un actor clave en el desarrollo del sistema eléctrico, la electrificación de la movilidad y la confiabilidad del servicio para millones de personas en Bogotá, Cundinamarca y otras regiones del país.

Al cierre de 2025, Enel Colombia registró un EBITDA consolidado de 7,3 billones de pesos, equivalente a un crecimiento del 20,7% frente al año anterior, y una utilidad neta de 3,2¹ billones de pesos, con un incremento del 34,9%. Asimismo, la compañía redujo la deuda financiera neta, mejoró la rentabilidad operativa y preservó el grado de inversión, reafirmando su compromiso con la creación de valor sostenible y la transición energética.

Estos resultados reflejan el desempeño del negocio de generación, que contó con un mayor aporte de energía propia, tuvo menores compras en el mercado spot y una estructura de costos controlada. Adicionalmente, el negocio de distribución contribuyó mediante un aumento de la remuneración regulada, asociado a la entrada en operación y reconocimiento de nueva infraestructura, que incrementó la Base Regulatoria de Activos (BRA).

Por otro lado, en diciembre de 2025, Standard & Poor's ratificó la calificación internacional de Enel Colombia en 'BBB-' con perspectiva negativa, mientras que Fitch Ratings ajustó la calificación de 'BBB' a 'BBB-' y revisó la perspectiva de negativa a estable, en línea con la revisión de la calificación soberana de Colombia. Ambas acciones se dieron en el contexto de la revisión de la calificación soberana de Colombia y no responden a un

¹ El resultado incorpora las participaciones controladas y no controladas de Enel Colombia como grupo



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

deterioro del desempeño operativo o financiero de la compañía, las calificaciones se mantienen en grado de inversión y por encima de la calificación soberana.

Una apuesta firme por las energías renovables y la confiabilidad

La compañía avanzó en la construcción y puesta en marcha del **Parque Solar Guayepo III** que contará con una **potencia máxima de 266MWp**, al completar su **fase completa de energización**. Con esta nueva apuesta en el Atlántico, se refuerza el liderazgo de Enel Colombia en generación de energías renovables y consolida el desarrollo del mayor hub fotovoltaico del país, que contribuirá a diversificar la matriz energética y reducir emisiones.

En paralelo, Enel Colombia realizó un **mantenimiento mayor** en la **Central Hidroeléctrica El Guavio**. Con una inversión superior a 18 millones de euros en dichos trabajos y la participación de cerca de 500 personas, se aportó al fortalecimiento de la confiabilidad del sector energético asegurando la disponibilidad y el desempeño de uno de los activos más relevantes del sistema eléctrico nacional. Adicionalmente, durante el mantenimiento, se realizaron **por primera vez en el país adecuaciones subacuáticas en la bocatoma de la planta**, con buzos a 120 metros de profundidad para instalar una pantalla de protección de cerca de 8 metros de altura, con el fin de evitar el ingreso de sedimentos al sistema de generación y garantizar la operación confiable de la central.

Con una inversión superior a siete millones de euros, en 2025 la compañía **modernizó las centrales hidroeléctricas Paraíso y Guaca**, en El Colegio (Cundinamarca), que suman 600 MW y aportan cerca del 3% de la demanda anual del país. En la Central El Paraíso, junto con Enlaza, se reemplazó la subestación GIS, la más moderna del país, que conecta la generación con el Sistema Interconectado Nacional.

En Centroamérica, Enel **Panamá**, culminó el mantenimiento mayor y modernización de la **Central Hidroeléctrica Fortuna (300 MW)**, con una inversión superior a **3,7 millones de dólares**, reforzando el desempeño de un activo que aporta cerca del **13% de la demanda energética** del país. Por su parte en **Guatemala**, la compañía cerró un contrato de compra de energía (PPA) a siete años asociado al proyecto solar **Krystal Solar (72,48 MW)**, con un suministro anual estimado de **80 GWh** de energía renovable y entrada en operación prevista para **2026**, fortaleciendo su presencia en el mercado regional.

Infraestructura eléctrica para la movilidad sostenible y el desarrollo regional

En el último trimestre de 2025, Enel Colombia avanzó en la expansión y modernización de la red eléctrica en Bogotá y Cundinamarca, en el marco del **Plan de Expansión Bogotá-Región 2030**, mediante la puesta en marcha de infraestructura estratégica que fortalece la confiabilidad del sistema y habilita proyectos de movilidad eléctrica masiva, fundamentales para la transformación urbana de la región.

En este marco, entró en operación la **Subestación Porvenir**, ubicada en el Patio Taller del Metro de Bogotá, que suministrará la energía necesaria para la operación de la **Primera Línea del Metro**. El proyecto contó con una inversión cercana a los 88.000 millones de pesos y una capacidad total de 80 MVA, conectados a nuevas



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

líneas de alta tensión de **115 kV** en **Kennedy y Bosa**, garantizando un suministro robusto y confiable para el sistema de transporte más importante en la historia reciente de la capital.

De manera complementaria, la compañía puso en servicio la **Subestación Montevideo**, en Puente Aranda, un hito para la operación del **RegioTram de Occidente**. Con una inversión cercana a los 106.000 millones de pesos y una capacidad total de 80 MVA, esta infraestructura 100% digital y telecontrolada, permitirá la conexión ferroviaria entre Bogotá y los municipios de Funza, Mosquera, Madrid y Facatativá, beneficiando a más de 60.000 habitantes y fortaleciendo la integración regional.

Asimismo, Enel completó la puesta en operación de la **Subestación Bochica**, en Gachancipá, con una inversión aproximada de 85.000 millones de pesos y una capacidad de 130 MVA, para fortalecer el servicio de la Sabana Centro y así beneficiar a más de 20.200 habitantes.

Como parte del fortalecimiento de la confiabilidad del sistema, la compañía avanzó en la construcción de la **línea de alta tensión de doble circuito La Guaca – El Colegio**, alcanzando un progreso cercano al 90% al cierre del periodo, con una inversión superior a 34.800 millones de pesos, reforzando la infraestructura de conexión de Cundinamarca.

Además, en 2025 la compañía superó el umbral de los cuatro millones de clientes consolidándose como el principal operador de distribución eléctrica del país, y reafirmando el compromiso para seguir habilitando el desarrollo económico, social e industrial.

Gestión social y desarrollo territorial

En 2025, Enel Colombia fortaleció su gestión social y ambiental para acompañar la expansión de la infraestructura eléctrica y el desarrollo de los proyectos de transición energética, con foco en el desarrollo económico, la educación, el acceso a la electricidad y la infraestructura. La compañía ejecutó 163 proyectos en alianza con 63 organizaciones, con una inversión superior a 59.000 millones de pesos, beneficiando a más de 600.000 personas en Colombia y Centroamérica. Entre los principales resultados se destacaron 17 proyectos de infraestructura vial que beneficiaron a más de 300.000 personas, iniciativas educativas y de sostenibilidad que impactaron a más de 5.000 niños y jóvenes, y la normalización de conexiones eléctricas para más de 2.500 personas, reduciendo riesgos operativos y sociales. Adicionalmente a través de la Fundación Enel Colombia, se destinaron más de 3.300 millones de pesos a iniciativas sociales, reforzando el compromiso de la compañía con el desarrollo sostenible de los territorios donde opera.

Con estos resultados, la compañía ratificó en 2025 su rol como un actor clave en el desarrollo del sistema eléctrico de la región, combinando solidez financiera, expansión de infraestructura y desarrollo de proyectos de generación. Enel Colombia continuará ejecutando su plan de inversiones para aportar a la transición energética y así contribuir al desarrollo sostenible de Colombia y Centroamérica.

Resultados financieros 2025



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

Los resultados corresponden a las cifras consolidadas de Colombia, Panamá, Guatemala y Costa Rica para el período enero - diciembre de 2025.

Al cierre del año, Enel Colombia y sus filiales alcanzaron un margen de contribución de 8,8 billones de pesos, con un crecimiento del 20,2% frente a 2024. Este desempeño estuvo impulsado por un entorno operativo más favorable, marcado por una recuperación hidrológica significativa en el país, que incrementó la generación hídrica, redujo la necesidad de compras de energía -especialmente en el mercado spot- y disminuyó el uso de generación térmica. En un contexto de precios de bolsa más bajos, la compañía fortaleció su rentabilidad gracias a una gestión eficiente del portafolio y a una mayor flexibilidad operativa.

	2025	2024	VARIACIÓN %
<i>Millones de pesos (COP)</i>			
INGRESOS OPERACIONALES	16.055.769	17.055.600	-5,9%
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	8.822.954	7.340.116	+20,2%
EBITDA	7.308.714	6.056.438	+20,7%
EBIT	6.085.421	4.625.899	+31,6%
UTILIDAD NETA ⁽¹⁾	3.183.831	2.360.344	+34,9%
DEUDA FINANCIERA NETA ⁽²⁾	8.276.380	8.576.274	-3,5%
INVERSIONES	2.937.141	2.107.718	+39,4%

(1) La utilidad neta incluye las filiales de Colombia y Centroamérica, así como las compañías en las que Enel posee inversiones como asociadas, este resultado incorpora las participaciones controladas y no controladas de Enel Colombia como grupo. La utilidad atribuible a la participación no controlada al cierre de 2025 equivale a 153.823 millones.

(2) Deuda financiera corto plazo + Deuda financiera Largo Plazo – Efectivo y otros activos financieros (consolidada).

El negocio de generación en Colombia aportó 3,78 billones de pesos al margen de contribución, con un crecimiento del 40,4% frente a 2024. Este resultado se explica principalmente por:

- **Mejora del margen por mayor generación propia —principalmente hídrica, con un aporte adicional de solar—**, lo que redujo la necesidad de compras de energía en contratos y en el mercado spot, en un contexto de **precios de bolsa más bajos**. En este entorno, aunque los volúmenes de generación y ventas aumentaron, **los ingresos se vieron presionados por menores precios**, especialmente en la energía transada en bolsa.
- Menor generación térmica frente al 2024 que contribuyó a la **reducción de los costos de combustibles**.
- **Incremento en los ingresos por servicios auxiliares (AGC)**, respaldado por una mayor generación.



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

El negocio de distribución y comercialización de energía aportó 4,07 billones de pesos al margen de contribución, lo que representa un aumento del 7,3% en comparación con el año 2024. Este incremento se atribuye principalmente a:

- Mayor remuneración regulada en distribución, asociada a la entrada en operación y el **reconocimiento de nueva infraestructura eléctrica**, que incrementó la base regulatoria de activos (BRA).
- **Actualización de los cargos de distribución y comercialización**, conforme a la metodología tarifaria vigente y a los mecanismos de indexación previstos **manteniendo a Enel Colombia entre las tarifas de energía más bajas y competitivas del país**.
- **Aporte de negocios complementarios**, apoyado en un mayor margen de productos y servicios de valor agregado, menores requerimientos de provisión en Crédito Fácil Codensa y la diversificación de ingresos mediante alianzas estratégicas en el portafolio de seguros.

En 2025, las filiales de **Enel en Centroamérica (Panamá, Guatemala y Costa Rica)** aportaron 972.420 millones de pesos al margen de contribución, un 13,7% más que en 2024. Este resultado se explicó por una mayor cobertura de las ventas de energía con generación propia, que se mantuvo estable frente al año anterior (2.597 GWh), y por la compra de energía complementaria en condiciones más favorables, con una mayor participación del mercado spot en un entorno de precios de bolsa más bajos. Este escenario se dio en un contexto de menor demanda del sistema y mejores condiciones hidrológicas respecto al año anterior.

Los **costos fijos** sumaron 1,51 billones de pesos, con un aumento del 18% interanual, explicado principalmente por mayores gastos de personal y contratos operativos, asociados al salario mínimo, la inflación (IPC) y la Convención Colectiva de Trabajo de 2022. Este resultado incluye un efecto no recurrente por 91.367 millones de pesos, por la reliquidación del alumbrado público de Bogotá correspondiente al período 1998–2004, reconocida a favor de la Unidad Administrativa Especial de Servicios Públicos (UAESP).

Al cierre de 2025, el EBITDA consolidado alcanzó 7,30 billones de pesos, con un crecimiento del 20,7% frente a 2024, en línea con el desempeño operativo descrito anteriormente.

El EBIT alcanzó en 6,08 billones de pesos, un 31,6% superior al año anterior, explicado principalmente por el mayor EBITDA y un efecto base de comparación asociado al deterioro registrado en 2024 del proyecto Windpeshi, por 202.207 millones de pesos.

La **utilidad neta** consolidada de Enel Colombia alcanzó 3,18² billones de pesos, reflejando el sólido desempeño de la compañía. Este resultado incorpora algunos efectos no recurrentes:

- Mayor gasto financiero, por el reconocimiento de intereses y otros costos asociados a la deuda con la UAESP por 222.343 millones de pesos, y por la actualización de la provisión de obligaciones ambientales

² El resultado incorpora las participaciones controladas y no controladas de Enel Colombia como grupo



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

de las centrales de generación, por 56.350 millones de pesos. Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores intereses, derivados de la reducción del IBR (Indicador Bancario de Referencia) —índice al que está referenciado el 71% de la deuda— y de las diversas operaciones de manejo de deuda realizadas durante el año, que contribuyeron a una mayor eficiencia financiera.

- Mayor gasto por impuestos, en línea con el incremento en las utilidades frente a 2024.

En Centroamérica, las filiales de Enel Colombia registraron una utilidad neta de 382.596 millones de pesos, con un incremento del 25% frente al 2024. Este crecimiento reflejó una mayor eficiencia operativa y una gestión más efectiva del portafolio energético, que permitió capturar mejores condiciones de mercado y fortalecer los resultados del negocio respecto al mismo período del año anterior.

Durante 2025, Enel Colombia ejecutó inversiones por 2,94 billones de pesos, lo que representa un incremento del 39,4% frente a 2024, orientadas a fortalecer la infraestructura eléctrica y a avanzar en la transición energética en el país.

En Generación, la inversión se concentró en el desarrollo de nueva capacidad solar, con avances relevantes en los proyectos Guayepo III y Atlántico, que continúan su camino hacia la entrada en operación. Al mismo tiempo, se realizaron mantenimientos planificados en los activos hidroeléctricos, térmicos y solares de Colombia y Centroamérica, con el fin de mantener la disponibilidad de las plantas y reforzar la confiabilidad del sistema.

En Distribución, Enel Colombia destinó 1,29 billones de pesos a inversiones para fortalecer la confiabilidad y capacidad de la red eléctrica en Bogotá y Cundinamarca, en el marco del Plan de Expansión Bogotá–Región 2030. Los recursos se enfocaron en la expansión y modernización de infraestructura estratégica, incluyendo nuevas subestaciones, líneas asociadas y actualización tecnológica de activos, para acompañar el crecimiento de la demanda, habilitar proyectos de movilidad eléctrica y mantener la continuidad y calidad del servicio para los usuarios. En materia de calidad, se destaca el proyecto Enel Corazón de Cundinamarca orientado a la ejecución de un plan integral de mantenimiento en 19 municipios del área de influencia. En conjunto, estas inversiones impulsan una red más moderna, digital, flexible y resiliente.

Al cierre de diciembre de 2025, Enel Colombia ha contribuido con el pago de impuestos por valor de 2,13 billones de pesos. De este monto 1,72 billones corresponden a impuestos a cargo de la compañía e incluyen 903.912 millones por autorretenciones de impuesto de renta. Los 403.666 millones restantes corresponden a impuestos recaudados de terceros.

Al 31 de diciembre de 2025, la **Deuda Financiera Neta consolidada** se ubicó en 8,28 billones de pesos, con una reducción de 299.894 millones, equivalente al 3,5% frente a diciembre de 2024. Este nivel de endeudamiento es consistente con las necesidades de financiamiento asociadas a la ejecución del plan de inversiones de la compañía.

Como parte de la gestión de deuda, en noviembre de 2025 Enel Colombia desembolsó 775.000 millones de



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

pesos bajo una línea de financiación sostenible con Bancolombia, destinada a financiar parcialmente los parques solares Guayepo III y Atlántico. En el mismo mes, la compañía suscribió créditos de largo plazo por 300.000 millones de pesos con Banco Popular y 125.000 millones de pesos con Davivienda, orientados a propósitos corporativos generales. Posteriormente, en diciembre, recibió un desembolso por 660.000 millones de pesos, destinado al prepago total de dos operaciones financieras por igual monto, con el objetivo de optimizar el perfil de vencimientos y la estructura de deuda. En conjunto, durante 2025 Enel Colombia contrató 2,6 billones de pesos de nueva deuda con entidades financieras locales e internacionales.

Dividendos

Durante 2025, Enel Colombia distribuyó 2,06 billones de pesos en dividendos ordinarios, con pagos efectuados en julio por 888.511 millones de pesos y en diciembre por 1,17 billones de pesos, con cargo a las utilidades de 2024.

En paralelo, la compañía recibió dividendos de su operación en Guatemala por 131.950 millones de pesos, confirmando la solidez de los flujos generados por las operaciones en Centroamérica.

Si requiere información adicional, favor contactar a:

ANDRÉS MONTOYA

E-mail : andres.montoyacortes@enel.com



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

ANEXOS

Resultados operativos 2025 – Generación Colombia

	2025	2024	VARIACIÓN %
GWh(*)			
GENERACIÓN ENEL COLOMBIA	16.260	14.030	+15,9%
VENTAS POR CONTRATO	17.402	17.505	-0,6%
VENTAS MERCADO CORTO PLAZO (SPOT)	4.504	3.766	+19,6%
DISPONIBILIDAD PLANTAS	90,0%	87,7%	+2,3%

(*) Cifras estimadas

Al 31 de diciembre de 2025, Enel Colombia se consolidó como el **segundo mayor generador de energía del país por capacidad instalada neta**, con una participación del 19,3% en el Sistema Interconectado Nacional (SIN), equivalente a 4.009 MW. Este portafolio está compuesto por 3.097 MW de generación hídrica, 224 MW de generación térmica y 688MW³ de energía solar. La leve variación en la capacidad térmica frente a diciembre de 2024 (-2 MW) obedece a la actualización de los parámetros operativos de la Unidad 2 de Termozipa, a partir de pruebas periódicas de eficiencia y curva de carga, en línea con la metodología regulatoria vigente.

En términos de energía entregada al Sistema Interconectado Nacional, Enel Colombia aportó el **19,3%** de la generación nacional durante 2025, ubicándose como el **tercer generador** con mayor participación. En el **mercado libre**, mantuvo su posición como el **segundo comercializador** de energía, con una cuota del 17,2 %, suministrando en promedio **381 GWh/mes** a **388 clientes** de alto consumo a nivel nacional.

Entre enero y diciembre de 2025, la generación total ascendió a **16.260 GWh**, un 15,9% más que en 2024. Este desempeño estuvo impulsado por condiciones hidrológicas más favorables, que respaldaron la operación del parque hídrico, y un mayor aporte de energía solar. En particular, la generación solar agregó **444 GWh adicionales** (un 39% más interanual), apalancada por la operación a plena capacidad de **Guayepo I&II** y por la incorporación progresiva de **Guayepo III** a lo largo del año, desde su fase de pruebas hasta su aporte consolidado al cierre de 2025.

La generación de energía total de Enel Colombia se distribuyó así:

³ Corresponde a la Capacidad Instalada en ac (corriente alterna)



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

- **89% hidroeléctrica:** Los aportes hídricos del Sistema Interconectado Nacional se ubicaron por encima de la media histórica (M.H.), alcanzando el **114%**, mientras que en las cuencas asociadas a Enel Colombia el nivel fue superior, con un promedio de **129%**. Sobresalieron los aportes de río Bogotá (154%), Quimbo (130%), Betania (128%) y Guavio (114%), reflejando un entorno hidrológico favorable a lo largo del año.
- **10% solar:** La energía fue entregada por las plantas solares de El Paso, La Loma, Fundación y Guayepo I&II (en operación comercial desde 2024), y del aporte inicial de Guayepo III durante su fase de pruebas en 2025, incrementando gradualmente su participación en el portafolio.
- **1% térmica:** Tuvo un rol marginal, con un menor despacho desde Termozipa frente al año 2024, en línea con un escenario de mayor hidrología y menor requerimiento de respaldo térmico.

Al cierre de 2025, el parque generador de Enel Colombia registró una disponibilidad del **90%**, respaldada por una gestión integral de mantenimientos programados en activos clave como **Guavio, Paraíso, Guaca y Termozipa**. Estas intervenciones contribuyeron a sostener altos estándares de confiabilidad y a mantener un desempeño operativo consistente durante el año.

Resultados Operativos Centroamérica 2025 – Generación

	2025	2024	VARIACIÓN %
GENERACIÓN GWh (*)	2.597	2.604	-0,3%
CAPACIDAD INSTALADA MW(*)	705	705	0,0%

(*) Cifras estimadas

Durante 2025, las filiales de Enel en Centroamérica registraron una generación estable frente a 2024, con un total de 2.597 GWh. Panamá concentró la mayor parte de la producción con 1.788 GWh, seguido por Guatemala con 539 GWh y Costa Rica con 271 GWh. Del total generado, 2.390 GWh correspondieron a fuentes hidráulicas y 207 GWh a energía solar, reafirmando el aporte de la compañía a una matriz de generación mayoritariamente renovable en la región.

La **capacidad instalada neta** se mantuvo en **705 MW**, compuesta por **543 MW** de generación hidráulica y **162 MW** de energía solar



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

Resultados operativos del 2025 – Distribución de energía en Colombia

	2025	2024	VARIACIÓN %
DEMANDA DE ENERGÍA NACIONAL (GWh)	84.058	82.134	+2,3%
DEMANDA DE ENERGÍA ENEL COLOMBIA ⁽¹⁾ (GWh)	16.319	16.075	+1,5%
PARTICIPACIÓN MERCADO REGULADO ENEL COLOMBIA	19,41%	19,57%	-0,16%
ÍNDICE PROMEDIO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA	7,62%	7,51%	+0,11%
TOTAL CLIENTES REGULADOS ENEL COLOMBIA	4.051.113	3.966.827	+2,12%
SAIDI ⁽²⁾	444'	487'	-8,8%
SAIFI ⁽³⁾	7,38	8,51	-13,3%

(1) Demanda de energía dentro de la red de Enel Colombia, no incluye pérdidas del Sistema Interconectado Nacional.

(2) Indicador que mide la duración promedio en minutos de las interrupciones percibidas en el servicio durante los últimos 12 meses

(3) Indicador que mide la cantidad de veces promedio que se presenta una interrupción en el servicio durante los últimos 12 meses

Durante 2025, la demanda de energía en Colombia creció 2,3% frente al año anterior, impulsada por una aceleración marcada en el segundo semestre, cuando el crecimiento mensual promedio alcanzó **4,18%**. Esta dinámica estuvo explicada, principalmente, por el dinamismo del mercado regulado —apalancado por el consumo de los hogares— y por la recuperación del mercado no regulado, en el que las industrias manufactureras y la explotación de minas y canteras se consolidaron como los principales motores de la demanda de energía en el segmento industrial.

En el área de distribución de Enel Colombia, la demanda presentó una variación positiva (+1,5%), sostenida por el desempeño del mercado regulado, particularmente el segmento residencial (2,93%) en línea con la dinámica favorable del consumo de los hogares durante el 2025.

El **índice de pérdidas de energía** se ubicó en 7,62%, registrando un leve incremento frente al 2024. Durante este periodo, las iniciativas orientadas a la recuperación de energía mantuvieron una tendencia positiva, alcanzando **196 GWh en 2025, lo que representa una mejora del 20%** respecto al año anterior. Estos resultados reflejan el avance de las acciones de focalización, operación y gestión judicial encaminadas a reducir las pérdidas asociadas al fraude y contribuir a la eficiencia del sistema de distribución. Por otro lado, el incremento en las pérdidas técnicas obedece a una situación puntual vinculada a mayores niveles de demanda en la **zona norte**, lo que generó una variación del 3,8%.

En 2025, Enel Colombia superó el umbral de los **cuatro millones de clientes**, consolidándose como el principal operador de distribución eléctrica del país. Este hito estuvo respaldado por un crecimiento neto de 84.286



COMUNICADO DE PRENSA

Enel Colombia S.A E.S.P

Nit: 860.063.875-8
Dirección: Calle 93 # 13 - 45
Bogotá, Colombia
PBX: + 601 514 7000

www.enel.com.co

usuarios, equivalente al 2,12 % de su base de clientes, reflejando la evolución sostenida de la operación en las zonas de influencia.

Al cierre del año, los **indicadores regulatorios de calidad del servicio** mostraron mejoras relevantes. El SAIDI (duración promedio de las interrupciones percibidas por un usuario) se redujo **8,8 % frente a 2024**, situándose en 444 minutos, y el SAIFI (cantidad de veces promedio que se presenta una interrupción para un usuario) disminuyó **13,3 %**, ubicándose en 7,38 veces como resultado del impacto del plan de inversiones, el mantenimiento de la red y la gestión operativa desplegada durante 2025.

Resumen resultados financieros Enel Colombia

	31/12/2025	31/12/2024
<i>Millones de Pesos (COP)</i>		
Activo Corriente	3.881.483	4.599.497
Activo No Corriente	27.709.254	26.296.048
Pasivo Corriente	5.026.794	5.310.187
Pasivo No Corriente	11.041.253	10.344.366
Patrimonio	15.522.690	15.240.992
	31/12/2025	31/12/2024
Ingresos Operacionales	16.055.769	17.055.600
Costos Operacionales	7.232.815	9.715.485
Margen de Contribución	8.822.954	7.340.116
Resultado de Explotación (EBIT)	7.308.714	6.056.438
Resultado antes de Impuestos (EBT)	4.806.302	3.570.023
Utilidad del Ejercicio	3.183.831	2.360.344