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

enel.com.co

ENEL COLOMBIA REPORTA AVANCES EN INFRAESTRUCTURA Y CONFIABILIDAD ENERGÉTICA AL CIERRE DE SEPTIEMBRE DE 2026

- *Enel Colombia consolidó el mayor clúster solar del país en el departamento del Atlántico, con la entrada en operación comercial del Parque Solar Atlántico y la ampliación de capacidad de Guayepo I&II y Guayepo III. Los tres parques consolidan el mayor clúster solar del país con 985 MWdc de capacidad instalada.*
- *En Bogotá y Cundinamarca, Enel Colombia fortaleció la infraestructura eléctrica, mediante la ampliación de la subestación Nueva Esperanza, que duplicó su capacidad de 450 a 900 MVA, y la modernización de la subestación Veraguas.*
- *Ante los desafíos que representa el fenómeno de El Niño, Enel Colombia ha fortalecido las medidas de preparación de su operación, mediante el monitoreo de los recursos hídricos, la optimización de mantenimientos previstos en las centrales de generación, la diversificación de su oferta energética y la modernización de redes eléctricas, además de promover el uso eficiente de la energía entre sus clientes.*
- *Entre enero y septiembre del 2026, Enel Colombia registró crecimientos en EBITDA y utilidad neta, impulsados por el desempeño de sus negocios de generación y distribución de energía.*

Bogotá, 29 de octubre de 2026 – Al cierre de septiembre, Enel Colombia registró inversiones por 1,28 billones de pesos, destinadas principalmente al desarrollo y modernización de sus activos de generación y distribución. Por su parte, el EBITDA consolidado alcanzó 6,75 billones de pesos, registrando un crecimiento de 18%, mientras que la utilidad neta se ubicó en 3,12 billones de pesos, un 22% por encima del mismo periodo de 2025.

Entre enero y septiembre del 2026, la compañía alcanzó nuevos hitos en generación solar, adelantó acciones para mantener la disponibilidad de sus centrales de generación y desarrolló proyectos de infraestructura eléctrica para responder al crecimiento de la demanda de energía. Estos avances contribuyen a fortalecer la confiabilidad del sistema eléctrico nacional, especialmente ante los desafíos que representa el fenómeno de El Niño.

Mayor capacidad solar para un sistema eléctrico más confiable

Al 30 de septiembre de 2026, Enel Colombia mantuvo su posición como el segundo mayor generador de energía del país por capacidad instalada neta**,** con 4.396 MW, equivalente al 19,8% del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

Durante el tercer trimestre de 2026, Enel Colombia declaró la entrada en operación comercial del Parque Solar Atlántico, ubicado en los municipios de Sabanalarga y Usiacurí. Con una capacidad de 256 MWdc y más de 400.000 paneles solares, el parque podrá generar cerca de 525 GWh al año, energía

equivalente al consumo de aproximadamente 737.000 personas. Durante su construcción, el proyecto generó más de 2.500 empleos, de los cuales más del 75% fueron ocupados por personas del departamento del Atlántico, contribuyendo al desarrollo económico y social de la región.

Con la entrada en operación del Parque Solar Atlántico y la incorporación de 25 MW adicionales en Guayepo I&II y III, Enel Colombia consolidó el mayor clúster solar del país, conformado por tres parques que suman 985 MWdc de capacidad instalada. Con estos avances la compañía cuenta con un portafolio que representa alrededor del 50% de la capacidad solar de despacho central en operación en Colombia, y fortalece la diversificación de su matriz de generación hidráulica, solar y térmica.

En el marco de la subasta de energía limpia a largo plazo, convocada por el Ministerio de Minas y Energía y ejecutada por la Bolsa Mercantil de Colombia (BMC) en julio de 2026, Enel Colombia obtuvo adjudicaciones tanto de venta como de compra de energía. Como vendedora, la compañía aseguró contratos asociados al parque solar Atlántico y al proyecto solar Valledupar, con una vigencia de 15 años e inicio de suministro en 2030. Por su parte, la participación como compradora complementó la estrategia de contratación de largo plazo y diversificación de su gestión comercial.

En paralelo, la Central Termoeléctrica Termozipa, alcanzó en julio una generación de 126,5 GWh, su mayor registro mensual de los últimos diez años. Este resultado refuerza el papel de la generación térmica como complemento del portafolio de la compañía y respaldo para el sistema en periodos de mayor exigencia.

Asimismo, Enel Colombia acordó con el Ministerio de Minas y Energía y otros actores del sector la reprogramación excepcional de los trabajos de construcción de nueva bocatoma de la Central Hidroeléctrica El Guavio, contribuyendo a la confiabilidad del sistema durante los próximos meses de mayor exigencia asociados al Fenómeno de El Niño.

Infraestructura eléctrica para atender la creciente demanda y los desafíos climáticos.

En Distribución, Enel Colombia ejecutó inversiones por 777.318 millones de pesos destinadas a fortalecer la capacidad, confiabilidad y resiliencia de la red eléctrica en Bogotá y Cundinamarca. Estos recursos permitieron avanzar en proyectos de expansión, modernización y renovación de la infraestructura, incluyendo la construcción de más de 228 kilómetros de nueva red y la intervención de 173 kilómetros de infraestructura existente.

Durante el tercer trimestre del año, la compañía culminó la ampliación de la Subestación Nueva Esperanza, ubicada en Soacha, con una inversión cercana a 75.000 millones de pesos, duplicando su capacidad instalada al pasar de 450 a 900 MVA. Este hito, además de fortalecer la confiabilidad de la red, ampliará su capacidad para atender el crecimiento de la demanda al sur de Bogotá y el centro-oriente del país en beneficio de más de once millones de personas.

Por otro lado, con una inversión cercana a los 7.700 millones de pesos, Enel Colombia avanzó en la modernización de las subestaciones El Rosal, en el municipio de El Rosal, y Veraguas, en la localidad de Puente Aranda, Bogotá.

Como parte de su preparación frente a los desafíos del fenómeno de El Niño, Enel Colombia ha reforzado las acciones de mantenimiento preventivo y modernización de sus redes eléctricas en Bogotá y Cundinamarca, con el propósito de reducir los riesgos asociados a las condiciones climáticas y contribuir a la continuidad del servicio. Estas medidas se complementan con iniciativas de información dirigidas a promover el uso eficiente y responsable de la energía entre sus clientes.

En este contexto, Enel Colombia también ha acompañado la divulgación del programa de incentivos al uso eficiente de la energía establecido por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG), con el propósito de informar a sus clientes sobre las medidas orientadas a promover un consumo responsable. Esta iniciativa busca incentivar hábitos de ahorro que contribuyan a una gestión más eficiente de la demanda de energía, especialmente ante los desafíos que representa el Fenómeno de El Niño para el sistema eléctrico nacional.

Compromiso con las comunidades: acceso a la energía, apoyo ante emergencias y protección del entorno

Enel Colombia continuó generando valor en los territorios mediante iniciativas que promueven el acceso a la energía, el desarrollo social y la sostenibilidad. En Medina, Cundinamarca, la compañía entregó 75 soluciones solares fotovoltaicas a familias rurales mediante el mecanismo de Obras por Impuestos. Con una inversión superior a 2.133 millones de pesos, el proyecto llegó a 19 veredas y contribuye a cerrar brechas de acceso a energía limpia y confiable.

Durante el tercer trimestre, la compañía también puso su experiencia técnica al servicio de la recuperación del Chocó tras el terremoto del 10 de agosto. Enel Colombia apoyó a DISPAC en la rehabilitación de redes de alta, media y baja tensión, aportó cerca de 230 toneladas de materiales y dispuso una planta eléctrica de 250 kVA para fortalecer el respaldo del Hospital Ismael Roldán.

En materia ambiental, Enel Colombia fortaleció su estrategia de protección de fauna silvestre en Bogotá y Cundinamarca, mediante acciones de participación ciudadana, coordinación con autoridades y adecuaciones técnicas de la infraestructura para reducir riesgos sobre la biodiversidad y contribuir a una operación más sostenible.

Estas iniciativas reflejan el compromiso de Enel Colombia con las comunidades y los territorios donde opera, mediante acciones que amplían el acceso a la energía, contribuyen a la atención de emergencias y promueven la protección del entorno. En un contexto de crecientes desafíos climáticos, la compañía continúa fortaleciendo su capacidad de respuesta y trabajando por el bienestar de las comunidades, con iniciativas que contribuyen al desarrollo y la resiliencia de los territorios.

Resultados financieros 9M 2026

Los resultados corresponden a las cifras consolidadas de Colombia, Panamá, Guatemala y Costa Rica para el período enero – septiembre de 2026.

Durante los primeros nueve meses de 2026, Enel Colombia y sus filiales alcanzaron un margen de contribución de 7,76 billones de pesos, con una variación de 15% frente al mismo período del año anterior.

En Colombia, el tercer trimestre se desarrolló en un entorno de mayor exigencia para el sistema eléctrico nacional, caracterizado por aportes hídricos agregados por debajo de la media histórica, mayores precios de bolsa y una demanda de energía creciente. Sin embargo, estas condiciones variaron entre regiones: mientras algunas de las principales zonas de generación del país registraron una menor disponibilidad hídrica, las cuencas asociadas a activos de Enel Colombia mantuvieron, en términos generales, condiciones más favorables.

En este contexto, la diversificación del portafolio de generación de la compañía, junto con la solidez del negocio de distribución y el aporte de las operaciones en Centroamérica, respaldaron el desempeño durante el período.

	9M 2026	9M 2025	VARIACIÓN %
Millones de pesos (COP)			
INGRESOS OPERACIONALES	13.553.334	12.134.078	11,7%
MARGEN DE CONTRIBUCIÓN	7.757.817	6.746.625	15,0%
EBITDA	6.751.792	5.703.589	18,4%
EBIT	5.702.408	4.809.427	18,6%
UTILIDAD NETA (1)	3.123.906	2.564.621	21,8%

DEUDA FINANCIERA NETA (2)	6.547.640	8.276.380 (3)	-20,9%
INVERSIONES	1.275.827	1.946.429	-34,5%

(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 contraladas de Enel Colombia como grupo. La utilidad atribuible a la participación no controlada al 30 de septiembre de 2026 equivale a 97.765 millones.
(2) Deuda financiera corto plazo + Deuda financiera Largo Plazo – Efectivo y otros activos financieros (consolidada).
(3) Cifra con corte al 31 de diciembre de 2025

En Colombia, el negocio de generación aportó 4,13 billones de pesos al margen de contribución, un 40% más que en los primeros nueve meses de 2025. Este resultado se explica principalmente por:

- **Mayores ingresos por ventas de energía,** impulsados por el incremento de los precios en el mercado spot, pese a un menor volumen de energía comercializada en este mercado. A esto se sumó el crecimiento de los ingresos por contratos, asociado a mayores volúmenes de energía comercializados y a la actualización de los precios conforme a los mecanismos de indexación pactados

- **Mayor generación propia y menores compras de energía.** La generación aumentó 8,2% frente al mismo periodo de 2025, con la fuente hidráulica manteniéndose como la principal del portafolio. Este crecimiento estuvo impulsado principalmente por una mayor generación solar y térmica, en respuesta a los requerimientos del sistema. A su vez, las compras de energía se redujeron en 7% lo que contribuyó positivamente al margen del negocio.

El margen de contribución del negocio de distribución y comercialización de energía alcanzó 3,03 billones de pesos al cierre de septiembre de 2026, manteniéndose prácticamente estable frente al mismo período del año anterior, con una variación de -0,5%.

Este resultado estuvo impulsado principalmente por:

- **Una mayor remuneración de la actividad de distribución**, asociada al reconocimiento regulatorio de las inversiones ejecutadas en la red y a la actualización de los componentes de Operación y Mantenimiento, fortaleciendo la base regulatoria del negocio y la infraestructura eléctrica de Bogotá y Cundinamarca.

- **La contribución de los negocios complementarios**, impulsada por la ejecución de proyectos para clientes y terceros, así como por el desempeño de líneas de negocio como alumbrado público y servicios financieros, que continuaron diversificando las fuentes de ingreso de la Compañía.

No obstante, estos efectos fueron contrarrestados por una menor contribución de la actividad de comercialización, asociada a efectos temporales en la recuperación de costos a través de la tarifa.

Al cierre de septiembre de 2026, las filiales de Enel Colombia en Centroamérica (Panamá, Guatemala y Costa Rica) aportaron 590.250 millones de pesos al margen de contribución consolidado, con una disminución del 20,8% frente al mismo periodo de 2025. En dólares, moneda funcional de estas operaciones, el margen se redujo un 7,5%, principalmente por una menor generación en Guatemala y Costa Rica, asociada a condiciones hidrológicas menos favorables, y por un menor despacho de la Central Hidroeléctrica Fortuna en Panamá, la mayor disminución registrada en pesos colombianos se explica por la apreciación de esta moneda frente al dólar.

Los costos fijos alcanzaron 1,0 billón de pesos, un 3,5% menos frente al mismo periodo del año anterior. Esta disminución se explicó principalmente por el efecto base del reconocimiento no recurrente, en 2025, de 91.367 millones de pesos por la reliquidación del alumbrado público de Bogotá a favor de la Unidad Administrativa Especial de Servicios Públicos (UAESP). La reducción fue parcialmente compensada por el reconocimiento del impuesto al patrimonio por 68.572 millones de pesos, establecido en el marco del estado de emergencia declarado por el Gobierno Nacional en febrero de 2026.

El crecimiento del margen de contribución, junto con la reducción de los costos fijos, permitió que el EBITDA consolidado alcanzara 6,75 billones de pesos al cierre de septiembre de 2026, con un crecimiento del 18,4% frente al mismo periodo del año anterior.

Por su parte, el EBIT se ubicó en 5,7 billones de pesos, con un crecimiento del 18,6% frente al mismo periodo de 2025. Este resultado incluyó mayores gastos en depreciaciones y amortizaciones, asociados a la entrada en operación de nuevos activos, así como por un incremento en las pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar del negocio de generación, principalmente asociado a saldos pendientes de pago de un agente relevante del mercado de energía.

La **utilidad neta** consolidada de Enel Colombia ascendió a 3,12[1] billones de pesos, con un crecimiento del 21,8% frente al mismo periodo de 2025. Este resultado incorporó principalmente los siguientes efectos:

- **La disminución del gasto financiero neto,** explicada principalmente por el efecto base de intereses y otros costos financieros no recurrentes por 231.669 millones de pesos, reconocidos en 2025 y relacionados con la obligación a favor de la UAESP. Esta reducción fue parcialmente compensado por mayores costos financieros vinculados a la evolución del IBR y el IPC, índices a los que se encuentra referenciado el 55% de la deuda financiera después de coberturas.
- **El incremento del gasto por impuesto a las ganancias**, asociado al mayor resultado antes de impuestos y al efecto del impuesto al patrimonio, reconocido como gasto no deducible, en el marco del Decreto de Emergencia Económica. Este incremento fue parcialmente mitigado por los beneficios tributarios de la Ley 1715 asociados a inversiones en fuentes no convencionales de energía renovable.

En Centroamérica, la utilidad neta de las filiales alcanzó 231.717 millones de pesos, con una disminución del 25,8% frente al mismo periodo de 2025. En dólares, moneda funcional de estas operaciones, la reducción fue del 12,4%, reflejando principalmente el menor desempeño operativo del período. La mayor disminución observada en pesos estuvo asociada al efecto de conversión derivado de la apreciación del peso colombiano frente al dólar.

Al cierre de septiembre de 2026, Enel Colombia ejecutó inversiones por **1,28 billones de pesos**, un 34,5% menos que en el mismo periodo del año anterior. Esta variación refleja la evolución del ciclo de inversión de la compañía, tras la culminación de los parques solares Guayepo III y Atlántico.

En el negocio de Generación, las inversiones se concentraron en la finalización de los proyectos solares y en el mantenimiento y modernización de los activos en Colombia y Centroamérica, con el objetivo de preservar la disponibilidad y confiabilidad del parque generador.

En Distribución, Enel Colombia ejecutó inversiones por **777.318** millones de pesos destinadas a fortalecer la capacidad, confiabilidad y resiliencia de la red eléctrica en Bogotá y Cundinamarca. Estos recursos permitieron avanzar en proyectos de expansión, modernización y renovación de la infraestructura, incluyendo la construcción de más de 228 kilómetros de nueva red y la intervención de 173 kilómetros de infraestructura existente. Con ello, la Compañía continúa preparando el sistema para atender el crecimiento de la demanda, al tiempo que mejora la calidad, continuidad y seguridad del servicio para más de cuatro millones de usuarios en la región.

Al cierre de septiembre de 2026, en el perímetro Colombia, la compañía ha contribuido con el pago de impuestos por **1.69** billones de pesos. Del total, 1.43 billones correspondieron a impuestos propios, incluidos 612.193 millones por pago de impuesto de renta y autorretenciones, y 260.940 millones a impuestos recaudados de terceros.

[1] *El resultado incorpora las participaciones controladas y no contraladas de Enel Colombia como grupo*

Por su parte, la deuda financiera neta consolidada se ubicó en 6,55 billones de pesos, con una reducción del 20,9% frente a diciembre de 2025, principalmente como resultado de la generación de caja de la compañía y la gestión de su portafolio de deuda. Durante el tercer trimestre, Enel Colombia recibió un desembolso por 251.615 millones de pesos, bajo la línea Agrosostenible de Bancolombia, con un plazo de diez años, destinado a financiar inversiones en zonas rurales dentro de su área de influencia. Asimismo, realizó el prepago total de un crédito con Bancolombia por 260.000 millones de pesos.

En septiembre de 2026, la Superintendencia Financiera de Colombia renovó por cinco años la vigencia de la oferta pública del Programa de Emisión y Colocación de Bonos y Papeles Comerciales de Enel Colombia. La autorización, vigente hasta septiembre de 2031, preserva la flexibilidad de la compañía para acceder al mercado de capitales y diversificar sus alternativas de financiación.

Dividendos

En julio de 2026, Enel Colombia realizó el primer pago de dividendos por 968.854 millones de pesos, con cargo a las utilidades del ejercicio 2025, de acuerdo con lo aprobado por la Asamblea General de Accionistas. Durante el período, la compañía recibió 149.183 millones de pesos en dividendos de sus filiales en Centroamérica, de los cuales 106.366 millones correspondieron a Panamá y 42.817 millones a Guatemala.

Con estos resultados, Enel Colombia y Centroamérica reafirma su compromiso con el desarrollo de un sistema energético más confiable, eficiente y sostenible. La compañía continuará impulsando proyectos de generación renovable, fortaleciendo la infraestructura eléctrica y trabajando para responder a los desafíos del sector, las condiciones climáticas y las necesidades de energía de los territorios donde opera.

Si requiere información adicional, favor contactar a:
TATIANA LOZANO RAMIREZ
E-mail : tatiana.lozanoramirez@enel.com

ANEXOS

Resultados operativos 9M 2026 – Generación Colombia

	9M 2026	9M 2025	VARIACIÓN %
GWh(*)			
GENERACIÓN ENEL COLOMBIA	13.722	12.688	+8,2%
VENTAS POR CONTRATO	13.833	13.040	+6,1%
VENTAS MERCADO CORTO PLAZO (SPOT)	3.596	3.679	-2,2%
DISPONIBILIDAD PLANTAS	91,2%	88,9%	+2,3 pp

(*) Cifras estimadas

Al 30 de septiembre de 2026, Enel Colombia mantuvo su posición como **el segundo mayor generador de energía del país por capacidad instalada neta,** con 4.396 MW, equivalentes al **19,8%** del Sistema

Interconectado Nacional (SIN). El portafolio de generación está compuesto por **3.097 MW de capacidad hidráulica, 1.073 MW[2] solares, y 226 MW térmicos**.

Frente a septiembre de 2025, la **capacidad solar** instalada neta aumentó en 385 MW, al pasar de 688 MWac a **1.073 MWac**. Este incremento refleja la incorporación de 200 MW de Guayepo III y 180 MW de Atlántico, así como 5 MW adicionales reconocidos en Guayepo I&II tras la validación de su capacidad mediante pruebas de potencia. En conjunto, el portafolio solar en operación de Enel Colombia está conformado por seis parques a gran escala ubicados en Cesar, Magdalena y Atlántico, que suman más de **1.404 MWdc** y representan alrededor del **50% de la capacidad solar de despacho central** en operación del país.

Adicionalmente, en el marco de las medidas transitorias establecidas por la CREG mediante la Resolución 101-114 de 2026 para fortalecer la confiabilidad del sistema ante la reducción de la disponibilidad hídrica, Enel Colombia habilitó **33,6 MW** de capacidad solar adicional para la entrega temporal de excedentes al SIN, sin que esto represente una modificación de la capacidad instalada reportada.

Durante los primeros nueve meses de 2026, Enel Colombia aportó el **20,6% de la energía generada en el Sistema Interconectado Nacional y se posicionó como el segundo mayor generador del país**. En el mercado no regulado alcanzó una participación del 13,7%, con un suministro promedio de 299,73 GWh mensuales a 342 clientes de alto consumo a nivel nacional.

Entre enero y septiembre de 2026, la generación total de Enel Colombia alcanzó **13.722 GWh**, con un crecimiento del **8,2%** frente al mismo periodo de 2025 impulsado principalmente por una mayor contribución de la generación solar y térmica.

La generación total de Enel Colombia se distribuyó así:

- **83% hidroeléctrica:** La generación alcanzó **11.470 GWh,** con un aumento del 1% frente al mismo período de 2025, y se mantuvo como la principal fuente del portafolio. El Sistema Interconectado Nacional registró aportes hídricos acumulados equivalentes al **91%** de la media histórica (M.H), las cuencas asociadas a Enel Colombia presentaron condiciones más favorables, con aportes del **109% de la media histórica.** Se destacaron Betania (126%), río Bogotá (119%), Guavio (119%) y Quimbo (111%).
- **13% solar:** La generación solar alcanzó **1.723 GWh,** un **52% más** que en el mismo período de 2025, aumentando la contribución de esta tecnología dentro del portafolio y fortaleciendo la complementariedad entre las distintas fuentes de generación.
- **4% térmica:** La generación de la Central Termozipa, alcanzó **529 GWh**, con un crecimiento del **213%,** en respuesta a mayores requerimientos del sistema. A partir del 7 de septiembre, su operación estuvo también enmarcada en la activación del mecanismo para el sostenimiento de la confiabilidad previsto en la **Resolución CREG 101 127 de 2026**, que dio inicio al período de riesgo de desabastecimiento y estableció, entre otras medidas, un nivel mínimo de generación térmica para contribuir a preservar las reservas hídricas y respaldar la seguridad del abastecimiento.

Al cierre de septiembre de 2026, el parque generador de Enel Colombia registró una **disponibilidad del 91,2%**, con una mejora de 2,3 puntos porcentuales frente al mismo período de 2025, respaldando su capacidad para atender los requerimientos del sistema eléctrico.

[2] Corresponde a la Capacidad Instalada en ac (corriente alterna)

Resultados Operativos Centroamérica 9M 2026 – Generación

	9M 2026	9M 2025	VARIACIÓN %
GENERACIÓN *GWh (*)*	1.910	1.966	-2,8%
CAPACIDAD INSTALADA *MW(*)*	705	705	0,0%

(*) Cifras estimadas

Al cierre de septiembre de 2026, las filiales de Enel Colombia en Centroamérica generaron **1.910 GWh**, con una disminución del **2,8%** frente al mismo periodo de 2025.

En **Panamá**, la generación alcanzó **1.463 GWh**, con un crecimiento del **3,1%** frente al mismo período del año anterior. Este comportamiento estuvo impulsado por un mayor despacho de la Central Hidroeléctrica Fortuna durante los primeros meses del año. Posteriormente, el despacho se redujo de acuerdo con los requerimientos del sistema, en un contexto de gestión orientada a preservar las reservas hídricas y contribuir a la seguridad del suministro.

En **Guatemala**, la generación fue de **281 GWh**, con una disminución del **20,4%**, principalmente por condiciones hidrológicas menos favorables, que limitaron la producción de las centrales. La menor generación propia incrementó además la necesidad de compras de energía para atender los compromisos comerciales del negocio.

En **Costa Rica**, la generación alcanzó **165 GWh**, con una reducción del **14,5%** frente al mismo período de 2025, explicada por una menor disponibilidad hídrica y por mantenimientos y salidas no programadas que afectaron temporalmente la disponibilidad de las centrales. Durante el período la compañía realizó intervenciones de mantenimiento en Don Pedro, Río Volcán y Chucás, orientadas a preservar la confiabilidad y el desempeño operativo de estos activos.

Del total generado, 1.744 GWh provinieron de fuentes hidráulicas y 166 GWh de generación solar, manteniendo el perfil 100% renovable del portafolio de Enel Colombia en Centroamérica.

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

Resultados operativos 9M 2026 – Distribución de energía en Colombia

	9M 2026	9M 2025	VARIACIÓN %
DEMANDA DE ENERGÍA NACIONAL (GWh)	66.300	62.590	+5,9%
DEMANDA DE ENERGÍA ENEL COLOMBIA(1) (GWh)	12.534	12.166	+3,0%
PARTICIPACIÓN MERCADO REGULADO ENEL COLOMBIA	18,4%	19,0%	-0,6 pp
ÍNDICE PROMEDIO DE PÉRDIDAS DE ENERGÍA TAM	7,62%	7,53%	+0,09 pp
TOTAL CLIENTES ENEL COLOMBIA	4.129.353	4.051.113 (2)	+1,9%
SAIDI YTD(3)	310,1’	320,3’	-3,2%
SAIFI YTD(4)	5,35	5,33	+0,4%

(1) Demanda de energía dentro de la red de Enel Colombia, no incluye pérdidas del Sistema Interconectado Nacional.
(2) Cifra con corte al 31 de diciembre de 2025
(3) Indicador que mide la duración promedio en minutos de las interrupciones percibidas en el servicio durante los últimos 9 meses
(4) Indicador que mide la cantidad de veces promedio que se presenta una interrupción en el servicio durante los últimos 9 meses

La demanda de energía en Colombia creció 5,9% durante los primeros nueve meses de 2026 frente al mismo período de 2025. Durante el tercer trimestre, este comportamiento estuvo acompañado por altas temperaturas en distintas regiones del país, en un contexto de fortalecimiento de El Niño. Particularmente en julio y agosto, la demanda nacional registró crecimientos superiores al 6%, mientras que en septiembre se alcanzaron nuevos máximos históricos de consumo. Este entorno favoreció principalmente la demanda de los segmentos residencial y de pequeños negocios, mientras los sectores industrial y comercial presentaron una dinámica más moderada.

Por su parte, la demanda de energía en el mercado de Enel Colombia creció 3,0% durante los primeros nueve meses de 2026, reflejando la dinámica de consumo en su área de operación, principalmente en los segmentos residencial y comercial.

En un contexto de mayor demanda de energía y de mayores volúmenes transportados por la red, el **índice de pérdidas se ubicó en 7,62%** al cierre de septiembre de 2026, lo que representa un incremento de 9 puntos básicos frente al mismo período del año anterior, explicado principalmente por el aumento de las pérdidas técnicas. En materia de pérdidas no técnicas, la Compañía mantuvo sus acciones de control y recuperación de energía, alcanzando una recuperación acumulada de 139 GWh, superior a la meta establecida para el período.

La base de clientes de Enel Colombia creció **1,9%** frente a diciembre de 2025 con la incorporación de **78.240** nuevos usuarios, hasta alcanzar un total de **4.129.353** clientes al cierre de septiembre.

En calidad del servicio, la duración promedio de las interrupciones continuó mejorando: **el SAIDI acumulado se ubicó en 310,1 minutos por cliente, con una reducción de 3,2%** frente al mismo período de 2025. Por su parte, **el SAIFI se situó en 5,35** interrupciones promedio por cliente, manteniéndose prácticamente estable frente al año anterior.

Resumen resultados financieros Enel Colombia

	30/09/2026	31/12/2025
Millones de Pesos (COP)		
Activo Corriente	5.337.453	3.881.483
Activo No Corriente	27.500.707	27.709.254
Pasivo Corriente	6.717.234	5.026.794
Pasivo No Corriente	10.822.203	11.041.253
Patrimonio	15.298.723	15.522.690
	30/09/2026	**30/09/2025**
Ingresos Operacionales	13.553.334	12.134.078
Costos Operacionales	5.795.517	5.387.453
Margen de Contribución	7.757.817	6.746.625
Resultado de Explotación (EBIT)	5.702.408	4.809.427
Resultado antes de Impuestos (EBT)	4.807.712	3.832.683
Utilidad del Ejercicio	3.123.906	2.564.621