

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025



ANÁLISIS RAZONADO ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025

(Cifras expresadas en millones de Pesos Chilenos – Ch\$ millones)

RESUMEN EJECUTIVO

- El número de clientes se incrementó en 1,4 % (+ 30.535 clientes), alcanzando 2.183.664 clientes al 30 de septiembre de 2025, fundamentalmente como consecuencia de un crecimiento de 29.431 clientes, en el sector residencial.
- Las Inversiones en CAPEX alcanzaron los Ch\$ 96.160 millones, lo que representa un aumento de 12,10% respecto del mismo periodo en el año anterior.
- Las ventas físicas alcanzaron 10.968 GWh a septiembre de 2025, disminuyendo en 2,5% (-286 GWh) respecto a septiembre de 2024.
- Los ingresos operacionales aumentaron en un 1,9% alcanzando Ch\$ 1.278.149 millones, principalmente por mayores ingresos por venta de energía.
- Las compras de energía totalizaron Ch\$ 1.003.244 millones, disminuyendo un 2,9% respecto a septiembre 2024.
- Los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) disminuyeron en Ch\$ 3.438 millones, principalmente por un menor gasto por pago de bonos.
- Los otros gastos fijos de explotación aumentaron en Ch\$ 8.759 millones, como consecuencia de mayores costos en servicios de mantenimiento y reparación de redes.
- Como resultado de los factores mencionados previamente, el EBITDA aumentó un 85,4% a septiembre de 2025, totalizando un incremento de Ch\$ 119.667 millones.
- El beneficio (pérdida) neto(a) atribuible a los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. aumentó en Ch\$ 20.901 millones, al pasar de una pérdida de Ch\$ 488 millones a septiembre de 2024 a una utilidad por Ch\$ 20.414 millones a septiembre de 2025, explicado por un mayor resultado bruto operacional de Ch\$ 55.126 millones, compensado por un mayor gasto por depreciación y amortización por Ch\$ 3.054 millones, por mayores pérdidas por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 11.421 millones, un mayor nivel de resultado financiero por Ch\$ 14.027 millones y mayor gasto por impuestos a las ganancias por Ch\$ 5.723 millones.

RESUMEN FINANCIERO

- La empresa no mantiene deuda con bancos e instituciones financieras a la fecha.
- La liquidez de la empresa, un factor clave para nuestra administración financiera, se muestra a continuación:
 - Caja y caja equivalente disponible: US\$ 2,3 millones.

INFORMACIÓN RELEVANTE PARA EL ANÁLISIS DE LOS PRESENTES ESTADOS FINANCIEROS

Cambios Regulatorios:

Como parte de la agenda social anunciada por el gobierno, se publicó el 2 de noviembre de 2019 en el Diario Oficial la Ley N°21.185, del Ministerio de Energía, que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas (en adelante “Ley de Estabilización Tarifaria”). Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a traspasar a clientes regulados serían los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarían “Precio Estabilizado a Cliente Regulado” (PEC). Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, pero no podrán ser superior al PEC ajustado de acuerdo al Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado). Las diferencias de facturación que se produzcan generarán una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de US\$1.350 millones hasta el 2023. Dicho límite fue alcanzado en febrero de 2022. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027.

Con fecha 14 de septiembre de 2020, la Comisión Nacional de Energía publicó la Resolución N°340 Exenta, que modificó las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley de Estabilización Tarifaria. Esta Resolución aclaró que el pago a cada suministrador “deberá irse imputando al pago de saldos de manera cronológica, pagándose de los saldos más antiguos a los más nuevos” y no de manera ponderada sobre el total de saldos pendientes de pago, como la Industria interpretaba hasta dicha fecha.

Además, esta Resolución estableció que el pago de saldos se realizará con el dólar observado del sexto día hábil siguiente al día de publicación del Cuadro de Pago de Saldos del Coordinador, en reemplazo del dólar promedio del mes de facturación, como estaba establecido hasta ese momento.

El día 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N°21.472, que creó un Fondo de Estabilización de Tarifas y establece un Nuevo Mecanismo de Estabilización Transitorio de Precios de la Electricidad para Clientes Sometidos a Regulación de Precios. Esta Ley establece un mecanismo de protección al cliente que tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre los precios de los respectivos contratos de suministro regulado y la tarifa estabilizada. El objetivo es impedir el alza en las cuentas de energía eléctrica en el año 2022 y permitir alzas graduales durante la próxima década.

Las diferencias que serán cubiertas por un fondo transitorio de US\$ 1.800 millones, mediante un nuevo instrumento denominado Documento de Pago, emitido en forma mensual por la Tesorería General de la República a las empresas de generación de energía eléctrica, en dólares estadounidenses, reajutable, cedible, con fecha de vencimiento máxima a diciembre de 2032 y con garantía estatal.

Este fondo se financiará a través de un cargo adicional a los clientes finales segmentado por niveles de consumo, donde los clientes cuyo consumo mensual sea menor a 350 kWh quedarán exentos del cargo, al igual que las micro y pequeñas empresas con consumos mensuales de hasta 1.000 kWh.

El fondo es administrado por la Tesorería General de la República, tendrá un aporte fiscal de 20 Millones de USD al año y una vigencia hasta el 31 de diciembre de 2032. Todos los saldos generados en exceso al fondo de US\$ 1.350 millones indicado en la Ley N°21.185, son reconocidos como parte del mecanismo establecido en la Ley N°21.472.

El 21 de diciembre de 2019 se publicó la Ley N°21.194 ("Ley Corta de Distribución") que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica. Por medio de esta Ley, se elimina la proporción de dos tercios para el estudio VAD (Valor Agregado de Distribución) realizado por la CNE y un tercio para el estudio VAD realizado por las empresas de distribución, reemplazándose por un único estudio solicitado por la CNE. Por otro lado, se modifica la tasa de actualización para el cálculo de los costos anuales de inversión pasando del 10% real anual, antes de impuestos, a 6% real anual, después de impuesto, a ser aplicada a partir del nuevo ciclo tarifario que comenzó el 4 de noviembre de 2020. La tasa de rentabilidad económica después de impuestos de las empresas distribuidoras no debe diferir en más de dos puntos al alza y tres puntos a la baja de la tasa definida por la CNE. El proceso de fijación de tarifas para el ciclo 2020-2024 se encuentra actualmente en desarrollo. La nueva tarifa tendrá efectos retroactivos a noviembre 2020.

Con fecha 14 de marzo de 2023, la CNE publicó la Resolución Exenta N°86, que establece las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472. Posteriormente, con fecha 9 de agosto de 2023, la CNE emitió la Resolución Exenta N°334, que modifica la Resolución Exenta N°86, estableciendo, entre otras materias, ciertas disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada implementación de la mencionada Ley.

Durante el mes de febrero de 2024 se alcanzó el límite de US\$ 1.800 millones de cuentas por cobrar a clientes regulados que estableció la Ley N°21.472.

El 30 de abril de 2024, se publicó la Ley N°21.667, que, entre otros aspectos, establece:

- Permitirá a las empresas suministradoras no acumular más deuda, puesto que las tarifas para los clientes sometidos a regulación de precios retomarán paulatinamente los costos reales del precio de la energía y potencia.
- Las empresas suministradoras recuperarán los saldos generados por las leyes N°21.185 y N°21.472 o mecanismos de estabilización PEC y MPC, respectivamente.
- Se aumenta el fondo MPC en US\$ 5.500 millones, de los cuales US\$ 3.700 millones adicionales contarán con un 30% de garantía fiscal. Estos saldos deberán ser restituidos a más tardar al 31 de diciembre de 2035.
- Se protegerá a los usuarios más vulnerables a través de la creación de un subsidio eléctrico.

Por otra parte, los clientes con consumo mensual de más de 350 kWh-mes pagan el precio real de la energía y potencia a partir de la publicación del decreto de precio de nudo promedio correspondiente al primer semestre 2024 más un cargo adicional (cargo MPC) que permitirá extinguir la deuda acumulada por el PEC y MPC. A su vez, los clientes con consumos menores o iguales a 350 kWh-mes pagan el precio real de la energía y potencia a partir de la publicación del decreto de precio nudo promedio correspondiente al segundo semestre 2024 y a contar del decreto del primer semestre 2025 se les adicionó el cargo MPC.

MERCADO EN QUE PARTICIPA ENEL DISTRIBUCION CHILE S.A.

Enel Distribución Chile, es una de las compañías de distribución eléctrica más grande de Chile, en términos de número de clientes regulados, activos de distribución y ventas de energía. Opera en un área de concesión de 2.105 kilómetros cuadrados, distribuyendo electricidad en 33 comunas de la Región Metropolitana.

A continuación, el cuadro resume la información física en términos acumulados, al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)	
	sept-25	sept-24	Var %	sept-25	sept-24
Negocio de Distribución y Redes	10.968	11.254	(2,5%)	6,38%	5,83%

Otra Información	sept-25	sept-24	Var %
Número de Clientes	2.183.664	2.153.129	1,4%
Clientes/Empleados	4.051	3.873	4,6%

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025



El siguiente cuadro muestra los ingresos de explotación detallado por ventas de energía por tipo de clientes y en términos acumulados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-25	sept-24	Variación	Var %	3T2025	3T2024	Variación	Var %
Venta de Energía	1.222.948	1.219.933	3.015	0,2%	431.459	414.160	17.299	4,2%
Residenciales	649.138	654.584	(5.446)	(0,8%)	229.017	235.003	(5.986)	(2,6%)
Comerciales	349.342	342.212	7.130	2,1%	123.249	108.017	15.232	14,1%
Industriales	93.009	91.790	1.219	1,3%	32.814	30.025	2.789	9,3%
Otros Consumidores(*)	131.459	131.347	112	0,1%	46.379	41.115	5.264	12,8%
Otras Ventas	3.868	5.030	(1.162)	(23,1%)	1.528	2.406	(878)	(36,5%)
Ventas de productos y servicios	3.868	5.030	(1.162)	(23,1%)	1.528	2.406	(878)	(36,5%)
Otras Prestaciones de Servicios	31.083	24.531	6.552	26,7%	8.380	6.849	1.531	22,4%
Arriendo equipos de medida	3.000	2.834	166	5,9%	927	923	4	0,4%
Servicio de construcción de empalme	27.924	20.726	7.198	34,7%	7.642	8.216	(574)	(7,0%)
Otras prestaciones	159	971	(812)	(83,6%)	(189)	(2.290)	2.101	(91,8%)
Total Ingresos de actividades ordinarias	1.257.899	1.249.494	8.405	0,7%	441.367	423.415	17.952	4,2%
Ingresos por recuperación de fraudes (CNR)	5.007	1.973	3.034	153,8%	3.055	166	(166)	(100,0%)
Recuperación deuda castigada	603	836	(233)	(27,9%)	196	368	(172)	(46,7%)
Ingreso por multas a proveedores	386	855	(469)	(54,9%)	220	10	210	2100,0%
Compensación por daños y similares	12.664	-	12.664	0,0%	(20)	-	(20)	0,0%
Otros Ingresos	1.590	1.104	486	44,0%	781	(7)	788	(11257,1%)
Total Otros ingresos por naturaleza	20.250	4.768	15.482	324,7%	4.232	537	3.695	688,1%

(*) Incluye peajes de clientes libres, por contratos de energía no suministrados por Enel Distribución Chile

A Continuación, se presenta la información comparativa de la venta de energía de Enel Distribución Chile S.A. y su subsidiaria, en términos acumulados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

Cifras Acumuladas									
Mercado	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	sept-25	sept-24	Var %	sept-25	sept-24	Var %	sept-25	sept-24	Var %
Residencial	1.964.376	1.934.945	1,5%	665.977	654.584	1,7%	3.940	4.427	(11,0%)
Comercial	157.817	157.867	(0,0%)	331.844	342.212	(3,0%)	1.736	1.753	(1,0%)
Industrial	11.303	11.536	(2,0%)	88.944	91.790	(3,1%)	524	526	(0,4%)
Otros	48.286	46.970	2,8%	93.056	94.147	(1,2%)	549	464	18,5%
Peaje	1.883	1.811	4,0%	43.127	37.201	15,9%	4.219	4.084	3,3%
Total	2.183.664	2.153.129	1,4%	1.222.948	1.219.933	0,3%	10.968	11.254	(2,5%)

(**) Considera Peaje, Consumo no Facturado, Estimacion de Demanda

Cifras Trimestrales									
Mercado	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	3T2025	3T2024	Var %	3T2025	3T2024	Var %	3T2025	3T2024	Var %
Residencial	7.796	6.898	13,0%	245.856	235.003	4,6%	1.426	1.691	(15,7%)
Comercial	(257)	(23)	1017,4%	105.751	108.017	(2,1%)	552	486	13,6%
Industrial	(110)	(41)	168,9%	28.749	30.025	(4,3%)	170	161	5,4%
Otros	516	670	(23,0%)	32.030	29.409	0,0%	194	110	77,1%
Peaje	2	4	(50,0%)	19.073	11.707	62,9%	1.389	1.400	(0,8%)
Total	7.946	7.508	5,8%	431.459	414.161	4,2%	3.731	3.848	(3,0%)

(**) Considera Peaje, Consumo no Facturado, Estimacion de Demanda

I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

El resultado atribuible a los accionistas controladores de Enel Distribución Chile S.A., al cierre de septiembre de 2025 registró una utilidad de Ch\$ 20.414 millones, lo que equivale a un incremento de Ch\$ 20.901 comparado con la pérdida de Ch\$ 488 millones registrados en el mismo periodo del año anterior.

A continuación, se presenta la información comparativa de cada ítem del estado de resultados, en términos acumulados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-25	sept-24	Variación	Var %	3T2025	3T2024	Variación	Var %
Ingresos	1.278.149	1.254.263	23.886	1,9%	445.597	423.954	21.644	5,1%
Ingresos ordinarios (1)	1.257.899	1.249.494	8.405	0,7%	441.366	423.415	17.952	4,2%
Otros ingresos de explotación	20.250	4.768	15.482	324,7%	4.231	539	3.692	685,3%
Aprovisionamientos y Servicios	(1.066.668)	(1.103.229)	36.561	(3,3%)	(380.795)	(380.339)	(457)	0,1%
Compras de energía	(1.003.244)	(1.032.714)	29.470	(2,9%)	(350.772)	(354.082)	3.310	(0,9%)
Gastos de transporte	(31.619)	(40.710)	9.092	(22,3%)	(12.243)	(13.572)	1.329	(9,8%)
Otros aprovisionamientos y servicios	(31.805)	(29.804)	(2.000)	6,7%	(17.780)	(12.685)	(5.096)	40,2%
Margen de Contribución	211.482	151.034	60.447	40,0%	64.802	43.615	21.187	48,6%
Trabajos para el inmovilizado	11.276	10.116	1.160	11,5%	3.881	2.343	1.538	65,6%
Gastos de personal	(30.591)	(32.869)	2.278	(6,9%)	(8.725)	(9.683)	958	(9,9%)
Otros gastos por naturaleza	(72.499)	(63.741)	(8.759)	13,7%	(28.479)	(25.075)	(3.404)	13,6%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	119.667	64.541	55.126	85,4%	31.478	11.200	20.278	181,1%
Depreciación y amortización	(42.988)	(39.935)	(3.054)	7,7%	(15.133)	(13.568)	(1.565)	11,5%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	(25.749)	(14.329)	(11.421)	79,7%	(8.804)	(3.500)	(5.304)	151,6%
Resultado de Explotación (EBIT)	50.929	10.278	40.652	395,5%	7.541	(5.868)	13.409	(228,5%)
Resultado Financiero	(28.277)	(14.249)	(14.027)	98,4%	(8.288)	(3.910)	(4.378)	112,0%
Ingresos financieros	22.222	25.499	(3.277)	(12,9%)	7.800	7.863	(62)	(0,8%)
Gastos financieros	(49.077)	(39.455)	(9.623)	24,4%	(14.949)	(11.933)	(3.016)	25,3%
Resultados por unidades de reajuste	(56)	758	(814)	(107,4%)	(423)	166	(589)	(354,9%)
Diferencia de cambio	(1.365)	(1.051)	(314)	29,9%	(716)	(5)	(710)	12986,4%
Resultado Antes de Impuestos	22.653	(3.972)	26.623	(670,4%)	(747)	(9.777)	9.030	(1)
Impuesto sobre sociedades	(2.239)	3.484	(5.723)	(164,3%)	(600)	2.783	(3.383)	(121,5%)
Resultado del Periodo	20.414	(488)	20.901	(4286,9%)	(1.347)	(6.994)	5.648	(80,8%)
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	20.414	(488)	20.901	(4286,9%)	(1.347)	(6.994)	5.648	(80,8%)
Utilidad por acción \$ (*)	17,74	(0,42)	18,16	(4286,9%)	(1,17)	(6,08)	4,91	(80,8%)

(*) Al 30 de septiembre de 2025 y 2024, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 1.150.742.161

EBITDA

El EBITDA consolidado ascendió a Ch\$ 119.667 millones al 30 de septiembre de 2025, lo que representa un aumento del 85,4% respecto del mismo periodo del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 64.541 millones.

Los Ingresos de explotación fueron de Ch\$ 1.278.149 millones, mostrando un aumento de Ch\$ 23.886 millones, equivalente a un incremento de 1,9% que se explica por:

- > *Mayores ingresos por ventas de energía por Ch\$ 3.016 millones*, debido a (i) provisiones producto de reliquidaciones de años anteriores, efecto que fue parcialmente compensado por una menor venta física de energía y un mayor precio medio de venta expresado en pesos (-285 GWh), fundamentalmente en el segmento de clientes residenciales.
- > *Menores otras ventas por Ch\$ 1.162 millones*, explicado fundamentalmente por menores prestaciones por otros negocios tales como arriendo de antenas, y por traslado de redes y empalmes.
- > *Mayores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 6.550 millones*, explicado principalmente por mayores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.
- > *Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 15.482 millones*, explicado principalmente por (i) aumento de ingresos por seguros por Ch\$ 12.468 millones, (ii) mayores ingresos por recuperación de consumos no registrados por Ch\$ 3.033 millones, lo anterior compensado por (iii) una disminución de otros ingresos por indemnización de contratistas por pérdida de inventario por Ch\$ 19 millones.

Los Ingresos de Explotación del 3T 2025 fueron de Ch\$ 445.597 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 21.644 millones, equivalente a un 5,1%, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por:

- > *Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 17.300 millones*, explicado por provisiones producto de reliquidaciones de años anteriores y un mayor precio de venta.
- > *Menores Otras ventas por Ch\$ 878 millones*, explicado fundamentalmente por menores prestaciones en otros negocios tales como traslado de redes y empalmes.
- > *Mayores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch\$ 1.530 millones*, explicado principalmente por mayores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.
- > *Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 3.692 millones*, explicado principalmente por: (i) mayores ingresos por recuperación de consumos no registrados por Ch\$ 3.570 millones y ii) otros ingresos comerciales por Ch\$ 122 millones.

Los costos de explotación ascendieron a Ch\$ 1.066.668 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 36.561 millones, equivalente a una disminución del 3,3% respecto a septiembre de 2024, que se explica por:

- > *Menores compras de energía por Ch\$ 29.470 millones*, debido a una menor compra física de energía (-202 GWh).
- > *Menores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 9.091 millones*, debido a menores pagos a empresas de transmisión.
- > *Mayores otros costos de aprovisionamientos y servicio por Ch\$ 2.000 millones*, explicado por i) un aumento en el reconocimiento de multas SEC por Ch\$ 603 millones, ii) mayores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 1.177 millones, y iii) mayores costos asociados a corte y reposición por Ch\$364 millones; lo anterior compensado por iv) menores costos asociados a planes de emergencia por Ch\$ 144 millones.

Durante el **3T de 2025**, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 380.795 millones, aumentaron en Ch\$ 457 millones respecto al 3T 2024. Esta variación se explica principalmente por:

- > *Menores costos por compra de energía por Ch\$ 3.309 millones*, explicado por un menor precio medio de compra expresado en pesos.
- > *Menores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 1.329 millones*, debido a menores pagos a empresas de transmisión.
- > *Mayores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 5.095 millones*, explicado principalmente por i) mayores multas SEC por cobros de seguros en Boleta de suministro y por evento climático por Ch\$ 3.908 millones, por ii) mayores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 1.340 millones, y por iii) mayores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 159 millones; lo anterior compensado por iv) menores costos asociados a planes de emergencia por Ch\$ 311 millones.

Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 19.315 millones al 30 de septiembre de 2025, lo que representa una disminución de Ch\$ 3.438 millones respecto a septiembre de 2024, como consecuencia principalmente de (i) un menor gasto por pago de bono de negociación colectiva por Ch\$ 4.973 millones a septiembre de 2024, por (ii) menor gasto por pago de bono anual por Ch\$ 900 millones, y por (iii) una mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 1.160 millones. Lo anterior fue compensado parcialmente por (iv) un mayor gasto no recurrente por Ch\$ 3.367 millones, producto del plan de salida anticipada de trabajadores.

Con relación al **3T de 2025**, los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) disminuyeron en Ch\$ 2.496 millones, explicado principalmente por (i) un menor gasto no recurrente, producto del plan de salida anticipada de trabajadores por Ch\$ 403 millones, por (ii) menor provisión bono anual asociado a una menor plantilla de trabajadores por Ch\$ 128 millones, y por (iii) una mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 1.538 millones.

Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 72.499 millones en términos acumulados al 30 de septiembre de 2025, lo que representa un aumento de Ch\$ 8.759 millones comparado con septiembre de 2024, explicado por i) mayores gastos asociados a plan de Invierno por Ch\$ 4.781 millones y ii) mayores costos por operación y mantenimiento por Ch\$ 4.483 millones; lo anterior compensado por iii) menores otros gastos varios por Ch\$ 505 millones.

Con relación al **3T de 2025 los Otros Gastos por Naturaleza aumentaron en Ch\$ 3.404 millones**, explicado por i) mayores gastos asociados a plan de invierno por Ch\$ 2.138 millones, ii) mayores costos por operación y mantenimiento por Ch\$ 5.282 millones, todo lo anterior compensado por i) menores servicios de mantenimiento y reparación por Ch\$ 3.606 millones y ii) menores otros gastos varios por Ch\$ 410 millones.

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

La depreciación, amortización y deterioro presentaron un aumento de Ch\$ 14.475 millones respecto del mismo periodo de 2024, explicado por (i) un aumento de las Pérdidas por Deterioro (NIIF 9) Ch\$ 11.421 millones, debido fundamentalmente a una mayor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales, por (ii) una mayor depreciación del activo inmovilizado, producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación por Ch\$ 2.191 millones, y por (iii) mayor depreciación por activos en leasing por Ch\$ 286 millones, todo lo anterior compensado parcialmente por (iv) una menor amortización de intangibles por desarrollos informáticos por Ch\$ 577 millones.

Respecto al **3T de 2025**, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 23.937 millones, presentando un aumento de Ch\$ 6.869 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica por una (i) mayor pérdida por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 5.304 millones, debido fundamentalmente a una mayor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales y por (ii) una mayor depreciación del activo inmovilizado, producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación, por Ch\$ 1.565 millones.

RESULTADO NO OPERACIONAL

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Distribución Chile al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-25	sept-24	Variación	%	3T2025	3T2024	Variación	%
Ingresos Financieros	22.222	25.499	(3.277)	(12,9%)	7.800	7.863	(62)	(0,8%)
Gastos Financieros	(49.077)	(39.455)	(9.623)	24,4%	(14.949)	(11.933)	(3.016)	25,3%
Diferencias de Cambio	(1.365)	(1.051)	(314)	29,9%	(716)	(5)	(710)	12986,4%
Resultados por Unidades de Reajuste	(56)	758	(814)	(107,4%)	(423)	166	(589)	(354,9%)
Total Resultado Financiero	(28.277)	(14.249)	(14.027)	98,4%	(8.288)	(3.910)	(4.378)	112,0%
Resultado Antes de Impuesto	22.653	(3.972)	26.624	(670,4%)	(747)	(9.777)	9.030	(92,4%)
Impuesto sobre Sociedades	(2.239)	3.484	(5.723)	(164,3%)	(600)	2.783	(3.383)	(121,5%)
Resultado del Periodo	20.414	(488)	20.901	(4286,9%)	(1.347)	(6.994)	5.648	(80,8%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	<i>20.414</i>	<i>(488)</i>	<i>20.901</i>	<i>(4286,9%)</i>	<i>(1.347)</i>	<i>(6.994)</i>	<i>5.648</i>	<i>(80,8%)</i>

Resultado Financiero

El resultado financiero al 30 de septiembre del 2025 alcanzó una pérdida de Ch\$ 28.277 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 14.027 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 14.249 millones obtenida en el mismo período de 2024.

Estos resultados están explicados por:

- > **Menores ingresos financieros por Ch\$ 3.277 millones**, que se explican principalmente menores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 2.414 millones y por menores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 776 millones.

Durante el 3T de 2025, los ingresos financieros disminuyeron en Ch\$ 62 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior por mayores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 662 millones y por menores ingresos por leasing por Ch\$ 62 millones. Lo anterior compensado por mayores ingresos financieros producto la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 681 millones.

- > **Mayores gastos financieros por Ch\$ 9.623 millones**, principalmente explicados por (i) mayores gastos financieros por intereses provenientes de un crédito estructurado y Contratos de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 3.746 millones, (ii); mayores intereses por reliquidaciones por compras de energía por Ch\$ 4.800 millones; (iii) mayores gastos financieros por activación de convenios por Ch\$ 857 millones; (iv) mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 318 millones y (v) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 589 millones. Lo anterior compensado por menores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 776 millones.

Durante el 3T de 2025 los gastos financieros aumentaron en Ch\$ 3.016 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados por (i) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 907 millones, por (ii) mayores gastos financieros por intereses provenientes de Contratos de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.683 millones; (iii) por mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 681 millones y (iv) mayores gastos y comisiones financieras Ch\$ 486 millones. Lo anterior compensado por menores intereses por reliquidaciones por compras de energía por Ch\$ 741 millones.

- > **Menor utilidad por unidades de reajuste por Ch\$ 814 millones**, explicados principalmente por mayor pérdida por reajustes sobre provisiones asociadas a juicios por Ch\$ 1.016 millones y mayor pérdida por reajuste sobre las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Ch\$ 203 millones, lo anterior compensado por una mayor utilidad por reajustes por cuentas por cobrar por contratos leasing por Ch\$ 440 millones.

Durante el 3T de 2025, el resultado por unidades de reajustes tuvo una mayor pérdida de Ch\$ 589 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente por mayor pérdida por reajustes sobre cuentas por cobrar por contratos leasing por Ch\$ 58 millones, por una mayor pérdida por reajuste sobre las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Ch\$ 154 millones y por una mayor pérdida por reajustes sobre provisiones asociadas a juicios por Ch\$ 386 millones.

- > **Mayor pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 314 millones**, explicado principalmente por una mayor diferencia de cambio positiva generada por las cuentas comerciales por Ch\$ 3.169 millones y por una menor diferencia de cambio negativa del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 464 millones, lo anterior compensado por una mayor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 4.009 millones.

Durante el 3T de 2025 hubo una mayor pérdida por la diferencia de cambio por Ch\$ 710 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicado principalmente por una mayor diferencia de cambio negativa generada por las cuentas comerciales por Ch\$ 583 millones, por una mayor diferencia de cambio negativa del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 23 millones y por una mayor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 164 millones.

Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 2.239 millones (gasto) a septiembre 2025, lo que representa un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 5.723 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por un mayor gasto por impuestos producto de mayores resultados de la compañía.

Con respecto al tercer trimestre del 2025, el Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 600 millones (gasto) a septiembre 2025, lo que representa un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 3.383 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por i) un mayor gasto por impuesto de Ch \$ 2.488 millones por mayores resultados de la compañía y por ii) un mayor gasto por impuesto de Ch\$ 820 millones por efectos de corrección monetaria.

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los Activos Totales de la Compañía al 30 de septiembre de 2025 aumentaron en Ch\$ 68.966 millones, correspondiente a un 2,4%, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2024, principalmente explicado por lo siguiente:

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	sept-25	dic-24	Variación	Var %
Activos Corrientes	795.371	669.751	125.620	18,8%
Activos No Corrientes	2.156.970	2.213.625	(56.654)	(2,6%)
Total Activos	2.952.341	2.883.375	68.966	2,4%

Los Activos Corrientes presentaron un aumento de Ch\$ 125.620 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2024 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- Disminución del Efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 446 millones, que se explica principalmente por un menor saldo en bancos.
- Aumento de otros activos no financieros corrientes en Ch\$ 1.197 millones, que se explica principalmente por un aumento de gastos anticipados de seguros.
- Aumento de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por Ch\$ 123.333 millones, explicado principalmente por i) mayores provisiones de tarifas pendientes de facturación a clientes por Ch\$ 11.105 millones; (ii) un efecto neto en el PEC por Ley N°21.185 de Ch\$ 99.768, correspondiente a un traspaso desde el largo plazo del PEC por Ch\$ 167.746 millones compensado con cobros del PEC por Ch\$ 67.978 millones; iii) una mayor deuda comercial por Ch\$ 21.254 millones, iv) una mayor provisión de seguros por recuperar por Ch\$ 14.249 millones; v) mayores anticipos a proveedores por Ch\$ 332 millones lo anterior compensado por i) menores cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 1.676 millones; ii) menores deudores por leasing por Ch\$ 783 millones iii) mayor estimación de incobrables por Ch\$ 14.332 millones; iv) disminución Crédito Ley de Servicios Básicos por Ch\$ 3.042 millones y v) otras cuenta por cobrar por Ch\$ 3.542 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025



- **Aumento de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 1.260 millones**, que se explica principalmente por (i) aumento de cuentas por cobrar por peajes a Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 1.259 millones.
- **Aumento de Inventarios por Ch\$ 409 millones**, explicado por menores existencias destinadas para inversión y mantenimiento.

Los **Activos No Corrientes disminuyeron en Ch\$ 56.654 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2024, alcanzando los Ch\$ 2.156.970 millones al 30 de septiembre de 2025. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Disminución de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes en Ch\$ 107.972 millones**, explicado principalmente por (i) un traspaso al corto plazo del PEC por Ch\$ 167.746 millones (ii) una disminución en los deudores por Leasing por Ch\$ 6.295 millones, (iii) traspaso al corto plazo deuda convenios por Ch\$ 5.437 millones y iv) menores cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 1.002 millones; lo anterior compensado con (v) un aumento en el Precio de Estabilización a Clientes (PEC) según la Ley N°21.472 y N°21.667 del ministerio de Energía, por Ch\$ 72.400 millones y ,(vi) un incremento en la estimación de deudores incobrables por Ch\$ 108 millones.
- **Aumento neto de Propiedades, planta y equipo por Ch\$ 53.002 millones**, que corresponde a nuevas inversiones del período por Ch\$ 88.257 millones, y por la mayor depreciación del período por Ch\$ 35.255 millones.
- **Disminución neta de Intangibles distintos a la plusvalía por Ch\$ 2.654 millones**, que corresponde a la mayor amortización del período por Ch\$ 10.558 millones, compensado por un incremento de inversiones del período por Ch\$ 7.904 millones.
- **Aumento de Activos por derecho de uso por Ch\$ 2.800 millones**, que corresponde mayores activaciones por arriendos de leasing IFRS 16.
- **Disminución de Activos por Impuestos Diferidos Ch\$ 2.239 millones**, que corresponde a (i) la disminución de impuesto diferido por otras provisiones por Ch\$ 3.266 millones, a (ii) una disminución de provisiones por contingencias civiles Ch\$ 5.063 millones, compensado por (iii) impuestos diferidos por provisión de cuentas incobrables por Ch\$ 6.090 millones.

Los **Pasivos Totales** de la Compañía al 30 de septiembre de 2025, incluido el Patrimonio, aumentaron en **Ch\$ 68.966 millones** comparado con el total de pasivos al 31 de diciembre de 2024, principalmente como consecuencia de:

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	sept-25	dic-24	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	833.939	775.650	58.289	7,5%
Pasivos No corrientes	1.427.141	1.436.878	(9.737)	(0,7%)
Patrimonio Total	691.261	670.847	20.414	3,0%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	691.261	670.847	20.414	3,0%
<i>Participaciones no controladoras</i>	-	-	-	0,0%
Total Patrimonio y Pasivos	2.952.341	2.883.375	68.966	2,4%

Los **Pasivos Corrientes** presentan un aumento de **Ch\$ 58.289 millones**, que se compone de las variaciones de los principales rubros que lo conforman, las cuales se explican a continuación:

- **Aumento de Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$52.525**, que se explica principalmente por i) mayores cuentas por pagar a acreedores por compra de energía por Ch\$ 14.904 millones, ii) traspaso desde el largo plazo Ley N°21.185 PEC 1 por Ch\$ 56.575 millones; lo anterior compensado por iii)) menores cuentas por pagar por bienes y servicios por Ch\$ 17.362 millones; y iv) menores cuentas por pagar al personal por Ch\$2.112 millones.
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 17.776 millones**, que se explica principalmente por menores obligaciones por contrato de caja centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 12.077 millones, una disminución de los préstamos por pagar con Enel Chile por Ch\$ 6.434, todo esto compensado por mayores obligaciones por compra de energía a Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 33.971 millones.
- **Disminución de Otras provisiones corrientes por Ch\$ 16.656 millones**, que se explica por pago de acuerdo Procedimiento Voluntario Colectivo SERNAC.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 3.973 millones**, se explica por mayores obligaciones de impuestos por Ch\$ 3.600 millones y por mayores obligaciones por IVA débito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 373 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025



Los **Pasivos No Corrientes** presentan una disminución de Ch\$ 9.737 millones al 30 de septiembre de 2025, y se explica principalmente como sigue:

- **Disminución de otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 17.194 millones**, explicado por un traspaso al corto plazo por la Ley N°21.185 PEC 1 por Ch\$ 89.595 millones compensado con mayores provisiones por compra de energía y potencia asociado al mecanismo de estabilización de precios Ley N°21.667 y N°21.472 PEC 3 por Ch\$ 72.401 millones
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 849 millones**, que corresponde a: i) disminución de cuenta por pagar por compra de energía con Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 76.994 millones, ii) disminución en la cuenta por pagar por compra de energía con Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$ 1.157 millones, todo lo anterior compensado por iii) incremento en la cuenta por pagar por amortización de créditos estructurados con Enel Chile S.A. y asignación a Contrato de Caja Centralizada de largo plazo por mejores condiciones financieras por Ch\$ 79.000 millones.
- **Aumento de otras provisiones no corrientes por Ch\$ 6.780 millones**, se explica principalmente por mayor provisión de multas SEC.
- **Disminución de provisiones por beneficios a los empleados no corrientes por Ch\$ 2.443 millones**, se explica principalmente por pagos de indemnización por años de servicio por salidas de personal, producto plan de salida anticipada.

El **Patrimonio Total** ascendió a **Ch\$ 691.261 millones** al 30 de septiembre 2025

- **El patrimonio neto aumento en Ch\$ 20.414 millones respecto de diciembre de 2024** y se explica por un incremento de ganancias acumuladas del período.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2025



Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	sept-25	dic-24	sept-24	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	0,95	0,86		0,09	10,9%
	Razón Ácida (2)	Veces	0,95	0,86		0,09	10,2%
	Capital de Trabajo	MMCh\$	(38.568)	(105.899)		67.331	(63,6%)
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	3,27	3,30		(0,03)	(0,9%)
	Deuda Corto Plazo (4)	%	37,0%	35,0%		2,0%	5,7%
	Deuda Largo Plazo (5)	%	63,0%	65,0%		(2,0%)	(3,1%)
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	2,37		1,62	0,75	46,3%
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	4,0%		0,8%	3,2%	398,1%
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	5,1%		0,7%	4,4%	632,2%
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	1,2%		0,2%	(1,4%)	498,1%

(1) Corresponde a la razón entre (i) Activos Corrientes y (ii) Pasivos Corrientes.

(2) Corresponde a la razón entre (i) Activos Corrientes neto de Inventarios y Gastos Anticipados y (ii) Pasivos Corrientes.

(3) Corresponde a la razón entre (i) Total Pasivos y (ii) Patrimonio Total.

(4) Corresponde a la proporción del (i) Pasivo Corriente en relación a (ii) Total Pasivos.

(5) Corresponde a la proporción del (i) Pasivo No Corriente en relación a (ii) Total Pasivos.

(6) Corresponde a la razón entre (i) el Resultado Bruto de Explotación y (ii) Resultado financiero neto de Ingresos financieros.

(7) Corresponde a la razón entre (i) la ganancia del período atribuible a los propietarios de la controladora por 12 meses móviles al 30 de septiembre y

(ii) el promedio entre el patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora al inicio del período y al fin del período

(8) Corresponde a la razón entre (i) resultado total del período por 12 meses móviles al 30 de septiembre y

(ii) el promedio del total de activos al inicio del período y al fin del período.

- > **La liquidez corriente** al 30 de septiembre de 2025 alcanzó 0,95 veces, presentando un aumento de 10,9% respecto a diciembre de 2024, la cual está explicada fundamentalmente por mayores cuentas por cobrar comerciales en comparación al aumento de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes.
- > **La razón ácida** al 30 de septiembre de 2025, alcanzo 0,95 veces, presentando un aumento de 10,2% con respecto al 31 de diciembre de 2024, aumento que está explicado fundamentalmente por mayores cuentas por cobrar comerciales en comparación al aumento de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes.
- > **El capital de trabajo** negativo al 30 de septiembre de 2025 fue de menos Ch\$ 38.568 millones, presentando una variación positiva de Ch\$ 67.331 millones respecto a diciembre de 2024, explicado fundamentalmente mayores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 123.334 millones en comparación al aumento de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$ 52.525 millones.
- > **La razón de endeudamiento** se sitúa en 3,27 veces, lo que indica que Enel Distribución Chile S.A. tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 3,27 veces para el período de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2025, versus el 3,3 veces al 31 de diciembre de 2024, esto se explica principalmente por el aumento del patrimonio de compañía.
- > **La cobertura de costos financieros** a septiembre de 2025 fue de 2,37 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. Este indicador respecto de septiembre de 2024 muestra una mejora de 46,3%, explicada fundamentalmente por un mayor EBITDA a septiembre de 2025.
- > **El índice de rentabilidad** medido en términos del resultado de explotación sobre los ingresos de explotación aumenta un 398,1% respecto a igual período del año anterior, explicado principalmente por un mayor resultado de explotación (EBIT).

- > **La rentabilidad del patrimonio** de los propietarios de la controladora fue de un 5,1% por el período terminado al 30 de septiembre de 2025, lo que representa un aumento de un 632,2% respecto del mismo período del año anterior.
- > **La rentabilidad de los activos** fue de un 1,2% por el período terminado al 30 de septiembre de 2025, lo que representa un aumento de 498,1% respecto del periodo anterior fundamentalmente por mayores resultados a septiembre de 2025.

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Distribución Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 414 millones por el período terminado al 30 de septiembre de 2025, lo que representa una variación negativa de Ch\$ 513 millones con respecto a septiembre de 2024. Las principales variables por flujos de actividades de la operación, inversión y financiamiento, que explican esta reducción en los flujos de efectivo, se describen a continuación:

FLUJOS DE EFECTIVO (en millones de Ch\$)	sept-25	sep-24	Variación	Var %
Flujo de Operación	45.084	82.228	(37.144)	(45,2%)
Flujo de Inversión	(77.076)	(45.985)	(31.091)	67,6%
Flujo de Financiamiento	31.578	(36.144)	67.722	(187,4%)
Flujo neto del período	(414)	99	(513)	(518,2%)

Los flujos de efectivo netos procedentes de actividades de la operación presentan un monto positivo por Ch\$ 45.084 millones, por el periodo de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2025, estos flujos de efectivo están compuestos por (i) cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch\$ 2.159.447 millones, representados principalmente por ventas de energía, (ii) cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 10.622 millones, y por (iii) otros cobros por actividades de la operación por Ch\$ 2.520 millones, compensado por i) pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios, representado principalmente por compras de energía a empresas generadoras por Ch\$ 2.078.648 millones, por ii) pagos a y por cuenta de los empleados por Ch\$ 16.827 millones, por iii) otros pagos por actividades de la operación por Ch\$ 29.924 millones, y por iv) otras salidas de efectivo por Ch\$ 2.299 millones.

La menor entrada de caja por Ch\$ 37.144 millones en el flujo de operación respecto a septiembre de 2024, se debe en gran medida a mayores pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios.

Los flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión presentan un monto negativo de Ch\$ 77.076 millones, en el periodo de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2025, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por (i) incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 71.370 millones, y por (ii) compra de activos intangibles por Ch\$ 5.708 millones.

La mayor salida de caja por Ch\$ 31.091 millones en el flujo de inversión, respecto a septiembre 2024, se explica fundamentalmente por una mayor salida de flujos por incorporaciones de propiedades, planta y equipo.

Los flujos de efectivo netos procedentes de *actividades de financiación* presentan un monto positivo de Ch\$ 31.578 millones, en el periodo de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2025, este flujo está originado principalmente por fondos recibidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.090.823 millones, compensado por (i) fondos invertidos, mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.024.104 millones, (ii) intereses pagados a entidades relacionadas por Ch\$ 34.222 millones y (iv) pagos de pasivos por arrendamientos de Ch\$ 919 millones.

La mayor entrada de caja por Ch\$ 67.722 millones en el flujo de financiamiento, respecto a septiembre 2024, se explica fundamentalmente por mayor entrada de flujos de efectivo por prestamos de entidades relacionadas por Ch\$ 65.390 millones.

A continuación, se presentan los **Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Planta y Equipo y su depreciación**, para los periodos terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024:

SEGMENTO DE NEGOCIO	Información Propiedades, Planta y Equipo (en millones de Ch\$)			
	Desembolsos por incorporación de Propiedades, Planta y Equipo		Depreciación	
	sept-25	sept-24	sept-25	sept-24
Enel Distribución Chile	73.426	49.604	31.105	28.910
Enel Colina S.A	1.218	681	305	309
Total Consolidado Grupo ENEL DISTRIBUCION CHILE	74.644	50.285	31.410	29.219

Los principales desembolsos ascendieron a Ch\$ 74.644 millones, corresponden fundamentalmente a inversiones en las redes para optimizar su funcionamiento, con el fin de mejorar la eficiencia y calidad de nivel de servicio.

II. PRINCIPALES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD DEL GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

Las empresas del Grupo Enel Distribución Chile siguen las directrices del Sistema de Control Interno y Gestión de Riesgos (SCIGR) definido a nivel de Holding (Enel S.p.A.), que establece las pautas para la gestión de riesgos a través de los respectivos estándares, procedimientos, sistemas, etc., que se aplican en los diferentes niveles de las Compañías del Grupo Enel Distribución Chile, en los procesos de identificación, análisis, evaluación, tratamiento, monitoreo y comunicación de riesgos que el negocio enfrenta continuamente. Estos son aprobados por la Junta Directiva de Enel S.p.A, que alberga un Comité de Controles y Riesgos, la cual respalda la evaluación y las decisiones del Directorio de Enel Distribución Chile con respecto a los controles internos y sistema de gestión de riesgos, así como aquellas relativas a la aprobación de los estados financieros periódicos.

Para cumplir con ello, existe una política específica de control y gestión de riesgos dentro de la Compañía, que es revisada y aprobada cada año por el Directorio de Enel Distribución Chile, observando y aplicando las exigencias locales en términos de cultura de riesgos.

La Compañía busca protección para todos los riesgos que pueden afectar el logro de los objetivos del negocio. Se cuenta con una taxonomía de riesgos para todo el Grupo Enel, que considera 6 macro-categorías de riesgos: financieros; estratégicos; gobernanza y cultura; tecnología digital; compliance; y operacional; y 37 sub-categorías de riesgos para identificar, analizar, evaluar, tratar, monitorear y comunicar sus riesgos.

El sistema de gestión de riesgos del Grupo Enel considera tres líneas de acción (defensa) para obtener una gestión eficaz y eficiente de los riesgos y controles. Cada una de estas tres “líneas” juega un papel distinto dentro de la estructura de gobierno más amplia de la organización (Áreas de Negocio y de Controles Internos, actuando como la primera línea, Control de Riesgos, actuando como segunda línea y Auditoría Interna como tercera línea de defensa). Cada línea de defensa tiene la obligación de informar y mantener actualizada a la alta gerencia y a los directores sobre la gestión de riesgos, siendo que la Alta Administración es informada por la primera y segunda línea de defensa y el Directorio de Enel Distribución Chile, a su vez, por la segunda y tercera línea de defensa.

Dentro de cada empresa del Grupo, el proceso de gestión de riesgos está descentralizado. Cada gerente responsable del proceso operativo en el que se origina el riesgo también es responsable por el tratamiento y la adopción de medidas de control y mitigación de riesgos.

Riesgo de tasa de interés

Las variaciones de las tasas de interés modifican el valor razonable de aquellos activos y pasivos que devengan una tasa de interés fija, así como los flujos futuros de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés variable.

El objetivo de la gestión del riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de la deuda, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

Dependiendo de las estimaciones del Grupo y de los objetivos de la estructura de deuda, se realizan operaciones de cobertura mediante la contratación de derivados que mitiguen estos riesgos.

La estructura comparativa de la deuda financiera del Grupo Enel Distribución Chile según tasa de interés fija y/o protegida sobre la deuda bruta, después de derivados contratados, es la siguiente:

	30.09.2025	31.12.2024
Tasa de interés fija	36%	48%

Al 30 de septiembre de 2025, si las tasas de interés de los préstamos con empresas relacionadas denominados en pesos chilenos hubieran sido 50 puntos básicos más bajas, manteniendo todas las demás variables constantes, la utilidad después de impuestos para el período habría sido de M\$ 22.341.771, principalmente como resultado de un menor gasto por intereses por préstamos con empresas relacionadas. Al contrario, si las tasas de interés de los préstamos con empresas relacionadas denominados en pesos chilenos hubieran sido 50 puntos básicos más altas, manteniendo todas las demás variables constantes, la utilidad después de impuestos para el período habría sido de M\$ 20.054.363, principalmente como resultado de un menor/mayor gasto por intereses por préstamos con empresas relacionadas por M\$ 1.568.468 respectivamente.

El control de riesgos a través de procesos e indicadores específicos permite limitar los posibles impactos financieros adversos y, al mismo tiempo, optimizar la estructura de la deuda con un grado adecuado de flexibilidad.

Riesgo de tipo de cambio

Los riesgos de tipos de cambio se corresponden, fundamentalmente, con las siguientes transacciones:

Pagos por realizar en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos, por ejemplo, adquisición de materiales asociados a proyectos, pagos de pólizas de seguros corporativos, entre otros.

Con el objetivo de minimizar el riesgo de tipo de cambio, la política de cobertura de tipo de cambio de Enel Distribución Chile contempla mantener un equilibrio entre los flujos indexados a monedas locales o US\$, si las hubiere, y los niveles de activos y pasivos en dicha moneda. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio.

Los instrumentos utilizados actualmente para dar cumplimiento a la política corresponden a forwards de tipo de cambio.

Durante el tercer trimestre de 2025, la gestión del riesgo de tipo de cambio continuó en el contexto del cumplimiento de la política de gestión de riesgos mencionada anteriormente, sin dificultad para acceder al mercado de derivados.

Riesgo de liquidez

Enel Distribución Chile puede mantener una liquidez adecuada a través de la contratación de facilidades crediticias e inversiones financieras temporales, por montos suficientes para soportar las necesidades proyectadas para un período que está en función de la situación y expectativas de los mercados de deuda y de capitales.

A pesar del capital de trabajo negativo existente al cierre del tercer trimestre de 2025, la Compañía es capaz de responder a esta situación y mitigar el riesgo con la política y acciones aquí descritas.

Las necesidades proyectadas antes mencionadas, incluyen vencimientos de deuda financiera neta. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas financieras ver nota 9.1.d.

El riesgo de liquidez se considera bajo, debido a la política de caja centralizada con Enel Chile, evidenciada con contratos de caja centralizada que garantizan que, en caso de eventuales déficit, estos sean cubiertos a través de la aplicación de estos contratos, o en la medida que exista un excedente de caja, ésta puede ser invertido a través de este mismo contrato.

Al 30 de septiembre de 2025, Enel Distribución Chile presenta una liquidez de M\$ 2.251.732 en efectivo y otros medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2024, Enel Distribución Chile tenía una liquidez de M\$ 2.697.596, en efectivo y otros medios equivalentes.

Riesgo de crédito

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial de distribución, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el corto plazo de cobro a los clientes hace que no acumulen individualmente montos muy significativos antes que pueda producirse la suspensión del suministro por impago, de acuerdo con la regulación correspondiente. Adicionalmente, existen medidas de seguimiento y control de carteras para todos los segmentos de la Compañía: Corporativos, Administración Pública y Residencial, disponiendo de ejecutivos comerciales exclusivos para atención de clientes Corporativos y de Administración Pública, con el objetivo de mitigar cualquier actividad que ponga en riesgo el no pago del cliente.

Activos de carácter financiero

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales y extranjeras de primera línea con límites establecidos para cada entidad.

En la selección de bancos para inversiones se consideran aquellos que tengan calificación investment grade, considerando las tres principales agencias de rating internacional (Moody's, S&P y Fitch).

Medición del riesgo

Enel Distribución Chile hace seguimiento de sus derivados y de posiciones de deuda, si las hubiere, con el objetivo de monitorear el riesgo asumido por la Compañía, acotando así la volatilidad del estado de resultados.

La exposición asociada a la variación de tasas de interés es medida como la sensibilidad del gasto financiero. El análisis de sensibilidad realizado sobre el gasto financiero muestra que, como Enel Distribución Chile tiene el 36% de su deuda en tasa fija, esta empresa no tendría efectos relevantes en caso de variaciones de tasa de interés, dado que el nocional de la deuda con terceros en tasa variable es de M\$ 3.417,2, lo cual no es material para la compañía.

III. VALOR LIBRO Y VALOR ECONOMICO DE LOS ACTIVOS

Respecto de los activos de mayor importancia, cabe mencionar lo siguiente:

Las propiedades, planta y equipo se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Las propiedades, planta y equipo, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las sociedades esperan utilizarlos. Dicha vida útil estimada se revisa periódicamente.

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio) generada en la consolidación representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes y la participación no controladora identificables de una sociedad subsidiaria en la fecha de adquisición. La plusvalía no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro (Ver Nota N°3.b de los Estados Financieros Consolidados).

A lo largo del ejercicio, y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Los activos expresados en moneda extranjera se presentan al tipo de cambio vigente al cierre del ejercicio.

Las cuentas y documentos por cobrar a empresas relacionadas se clasifican conforme a su vencimiento en corto y largo plazo. Las operaciones se ajustan a condiciones de equidad similares a las que prevalecen en el mercado.

En resumen, los activos se presentan valorizados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, cuyos criterios se encuentran expuestos en las Notas N°2 y N°3 de los Estados Financieros Consolidados.