

ANÁLISIS RAZONADO
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024

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

RESUMEN EJECUTIVO

- El número de clientes se incrementó en 1,5 % (+ 32.785 clientes), alcanzando 2.162.606 clientes al 31 de diciembre de 2024, fundamentalmente como consecuencia de un crecimiento de 31.685 y 261 clientes, en los sectores residencial y comercial, respectivamente.
- Las Inversiones en Capex alcanzaron los Ch\$ 122.976 millones, lo que representa un aumento de 21,21% respecto del mismo periodo en el año anterior.
- Las ventas físicas alcanzaron 14.810 GWh a diciembre de 2024, aumentando en 3,2% (+454 GWh) respecto a diciembre de 2023.
- Los ingresos operacionales aumentaron en un 8,6% alcanzando Ch\$ 1.641.410 millones, principalmente por mayores ingresos por venta de energía.
- En el marco de un Procedimiento Voluntario Colectivo (PVC), el Grupo logró un acuerdo con el Servicio Nacional del Consumidor (SERNAC) que establece un mecanismo de compensación extraordinaria en beneficio de aquellos clientes residenciales afectados por los cortes de suministro ocurridos durante los eventos extraordinarios e irresistibles del 1 y 2 agosto de 2024. El acuerdo con el SERNAC contempla una bonificación voluntaria y extraordinaria, única, total y final de Ch\$ 17.059 millones y beneficiaría cerca de 800 mil clientes. Este importe se presenta como menor ingreso por venta de energía.
- Las compras de energía totalizaron Ch\$ 1.353.035 millones, aumentando un 9,6% respecto a diciembre 2023, debido mayores costos por compra de energía.
- Mayores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 25.142 millones, explicado por un aumento en el reconocimiento de multas SEC por Ch\$ 29.106 millones. Este monto considera multa extraordinaria por el evento del 1 y 2 de agosto por 280.000 UTM por Ch\$ 18.842 millones.
- Los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) aumentaron en Ch\$ 2.852 millones, principalmente por mayores costos asociados a un pago de bono por negociación colectiva.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024



- Los otros gastos fijos de explotación aumentaron en Ch\$ 12.932 millones, como consecuencia de mayores costos en servicios de mantenimiento y reparación de redes, producto de eventos climáticos extremos, que incluyen los eventos de fuerza mayor registrados el 1 y 2 de agosto de 2024.
- Como resultado de los factores mencionados previamente, el EBITDA disminuyó un 34,5% a diciembre de 2024, totalizando Ch\$ 60.469 millones.
- El beneficio (pérdida) neto (a) atribuible a los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. disminuyó en Ch\$ 39.488 millones, al pasar de una ganancia por Ch\$ 14.003 millones a diciembre de 2023 a un resultado negativo por Ch\$ 25.486 millones a diciembre de 2024, explicado principalmente por un menor resultado bruto operacional de Ch\$ 31.910 millones, por una mayor depreciación y amortización por Ch\$ 3.868 millones, por mayores pérdidas por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 7.774 millones, un menor resultado financiero negativo por Ch\$ 954 millones. Lo anterior compensado en parte por menores pérdidas por venta de activos por Ch\$ 911 millones y mayor utilidad de impuestos a las ganancias por Ch\$ 4.107 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\$ 2,7 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 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 pagarán 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 pagarán 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 adicionará 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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024



A continuación, el cuadro resume la información física en términos acumulados, al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)	
	dic-24	dic-23	Var %	dic-24	dic-23
Negocio de Distribución y Redes	14.810	14.356	3,2%	5,79%	5,32%

Otra Información	dic-24	dic-23	Var %
Número de Clientes	2.162.606	2.129.821	1,5%
Clientes/Empleados	3.911	3.622	8,0%

El siguiente cuadro muestra los ingresos de explotación detallado por ventas de energía por tipo de clientes y en términos acumulados al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	dic-24	dic-23	Variación	Var %	4T2024	4T2023	Variación	Var %
Venta de Energía	1.590.440	1.455.710	134.730	9,3%	340.750	538.180	(197.430)	(36,7%)
Residenciales	841.865	742.496	99.369	13,4%	170.812	274.880	(104.068)	(37,9%)
Comerciales	452.894	435.450	17.444	4,0%	102.072	160.424	(58.352)	(36,4%)
Industriales	121.963	120.007	1.956	1,6%	27.864	44.363	(16.499)	(37,2%)
Otros Consumidores(*)	173.718	157.757	15.961	10,1%	40.002	58.513	(18.511)	(31,6%)
Otras Ventas	7.436	5.416	2.020	37,3%	2.406	1.714	692	40,4%
Ventas de productos y servicios	7.436	5.416	2.020	37,3%	2.406	1.714	692	40,4%
Otras Prestaciones de Servicios	37.298	43.722	(6.424)	(14,7%)	12.767	9.822	2.945	30,0%
Arriendo equipos de medida	3.617	3.495	122	3,5%	783	808	(25)	(3,1%)
Servicio de construcción de empalme	12.055	12.268	(213)	(1,7%)	3.130	3.835	(705)	(18,4%)
Instalaciones específicas y redes	8.434	14.531	(6.097)	(42,0%)	3.060	753	2.307	306,4%
Alumbrado público	4.357	4.574	(217)	(4,7%)	1.990	559	1.431	256,0%
Otras prestaciones	8.835	8.854	(19)	(0,2%)	3.804	3.867	(63)	(1,6%)
Total Ingresos de actividades ordinarias	1.635.174	1.504.848	130.326	8,7%	355.923	549.716	(193.793)	(35,3%)
Ingresos por recuperación de fraudes (CNR)	3.089	3.878	(789)	(20,4%)	1.215	2.011	(2.011)	(100,0%)
Cancelación fuera de plazo de facturación	5	17	(12)	(70,6%)	-	3	(3)	(100,0%)
Recuperación deuda castigada	1.104	784	320	40,8%	268	204	64	31,4%
Ingreso por multas a proveedores	948	437	511	116,9%	93	203	(110)	(54,2%)
Compensación por daños y similares	177	347	(170)	0,0%	(19)	16	(35)	0,0%
Otros ingresos	913	1.308	(395)	(30,2%)	(88)	108	(196)	(181,5%)
Total Otros ingresos por naturaleza	6.236	6.771	(535)	(7,9%)	1.469	2.545	(1.076)	(42,3%)

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

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024



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 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Cifras Acumuladas									
Mercado	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	dic-24	dic-23	Var %	dic-24	dic-23	Var %	dic-24	dic-23	Var %
Residencial	1.944.318	1.912.633	1,7%	841.865	742.496	13,4%	5.820	5.730	1,6%
Comercial	158.100	157.839	0,2%	452.894	435.450	4,0%	2.213	2.228	(0,7%)
Industrial	11.505	11.639	(1,2%)	121.963	120.007	1,6%	675	410	64,4%
Otros	46.862	45.930	2,0%	124.412	114.214	8,9%	568	657	(13,6%)
Peaje	1.821	1.780	2,3%	49.306	43.543	13,2%	5.535	5.331	3,8%
Total	2.162.606	2.129.821	1,5%	1.590.441	1.455.710	9,3%	14.810	14.356	3,2%

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

Cifras Trimestrales									
Mercado	Clientes			Ventas Ch\$ Millones			Ventas (GWh) (**)		
	4T2024	4T2023	Var %	4T2024	4T2023	Var %	4T2024	4T2023	Var %
Residencial	9.373	8.884	5,5%	170.812	274.880	(37,9%)	1.393	1.283	8,6%
Comercial	233	212	9,9%	102.072	160.424	(36,4%)	460	549	(16,1%)
Industrial	(31)	(29)	6,9%	27.864	44.363	(37,2%)	149	160	(7,4%)
Otros	(108)	604	(117,9%)	27.897	45.508	0,0%	104	114	(8,9%)
Peaje	10	14	(28,6%)	12.105	13.006	(6,9%)	1.451	1.337	8,5%
Total	9.477	9.685	(2,2%)	340.751	538.181	(36,7%)	3.556	3.443	3,3%

(**) 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 diciembre de 2024 registró una pérdida de Ch\$ 25.486 millones, comparado con los Ch\$ 14.003 millones de utilidad 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 31 de diciembre de 2024 y 2023:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	dic-24	dic-23	Variación	Var %	4T2024	4T2023	Variación	Var %
Ingresos	1.641.410	1.511.620	129.790	8,6%	357.390	375.717	(18.327)	(4,9%)
Ingresos ordinarios (1)	1.635.174	1.504.848	130.326	8,7%	355.922	373.172	(17.250)	(4,6%)
Otros ingresos de explotación	6.236	6.771	(535)	(7,9%)	1.468	2.545	(1.077)	(42,3%)
Aprovisionamientos y Servicios	(1.467.109)	(1.321.193)	(145.916)	11,0%	(334.123)	(329.279)	(4.844)	1,5%
Compras de energía	(1.353.035)	(1.235.044)	(117.991)	9,6%	(290.564)	(309.506)	18.942	(6,1%)
Gastos de transporte	(54.917)	(52.134)	(2.783)	5,3%	(14.206)	(12.072)	(2.135)	17,7%
Otros aprovisionamientos y servicios	(59.157)	(34.015)	(25.142)	73,9%	(29.353)	(7.701)	(21.652)	281,1%
Margen de Contribución	174.301	190.427	(16.126)	(8,5%)	23.267	46.438	(23.171)	(49,9%)
Trabajos para el inmovilizado	12.854	11.265	1.589	14,1%	2.738	2.994	(256)	(8,6%)
Gastos de personal	(42.240)	(37.800)	(4.441)	11,8%	(9.371)	(9.673)	301	(3,1%)
Otros gastos por naturaleza	(84.445)	(71.513)	(12.932)	18,1%	(20.704)	(16.253)	(4.451)	27,4%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	60.469	92.379	(31.910)	(34,5%)	(4.071)	23.506	(27.577)	(117,3%)
Depreciación y amortización	(54.845)	(50.977)	(3.868)	7,6%	(14.911)	(13.310)	(1.602)	12,0%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	(17.843)	(10.069)	(7.774)	77,2%	(3.514)	(245)	(3.269)	1332,0%
Resultado de Explotación (EBIT)	(12.219)	31.333	(43.552)	(139,0%)	(22.496)	9.951	(32.447)	(326,1%)
Resultado Financiero	(23.360)	(22.406)	(954)	4,3%	(9.111)	(6.567)	(2.544)	38,8%
Ingresos financieros	33.154	35.169	(2.015)	(5,7%)	7.655	9.944	(2.289)	(23,0%)
Gastos financieros	(54.865)	(55.938)	1.074	(1,9%)	(15.410)	(15.509)	99	(0,6%)
Resultados por unidades de reajuste	753	5.199	(4.446)	(85,5%)	(4)	521	(525)	(100,8%)
Diferencia de cambio	(2.403)	(6.835)	4.432	(64,8%)	(1.352)	(1.521)	170	(11,1%)
Otros Resultados distintos de la Operación	-	(911)	911	100,0%	-	-	-	-
Ventas de Activos	-	(911)	911	100,0%	-	-	-	-
Resultado Antes de Impuestos	(35.579)	8.016	(43.596)	(543,8%)	(31.607)	3.384	(34.992)	(10)
Impuesto sobre sociedades	10.093	5.986	4.107	68,6%	6.609	2.143	4.466	208,4%
Resultado del Período	(25.486)	14.003	(39.488)	(282,0%)	(24.998)	5.527	(30.525)	(552,3%)
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	(25.486)	14.003	(39.488)	(282,0%)	(24.998)	5.527	(30.525)	(552,3%)
Utilidad por acción \$ (*)	(22,15)	12,17	(34,32)	(282,0%)	(21,72)	4,80	(26,53)	(552,3%)

(*) Al 31 de diciembre de 2024 y 2023, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 1.150.742.161

- (1) Al cierre del ejercicio 2023, se incluyó una reclasificación entre dos partidas del resultado operacional, relacionada con operaciones realizadas hasta el 30 de septiembre de dicho año, ambos por un valor de Ch\$ 176.544 millones. Dicha reclasificación implicó aumentar los ingresos por actividades ordinarias y las compras de energía, producto de un ajuste en las estimaciones de aquellos beneficios al cliente final establecidos por la Ley 21.472, de agosto de 2022, y regulación complementaria emitida por la CNE durante 2023, que, si bien se aplican como un descuento en las tarifas vigentes, la Compañía estima que serán repercutidos al cliente final en el futuro.

EBITDA

El EBITDA consolidado ascendió a Ch\$ 60.469 millones al 31 de diciembre de 2024, lo que representa una disminución del 34,5% respecto del mismo periodo del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 92.379 millones.

Los Ingresos de explotación fueron de Ch\$ 1.641.410 millones, mostrando un aumento de Ch\$ 129.790 millones, equivalente a un aumento del 8,6% que se explica por:

- > *Mayores ingresos por ventas de energía por Ch\$ 134.731 millones*, debido a: (i) un mayor precio medio de venta expresado en pesos por Ch\$ 103.056 millones; y (ii) una mayor venta física de energía (+454 GWh), fundamentalmente en el segmento de clientes industriales y residenciales, por Ch\$ 50.623 millones. Lo anterior, fue compensado parcialmente por provisiones asociadas con acuerdos de procesos voluntarios colectivos con el SERNAC por Ch\$ 18.948 millones, por los eventos climáticos ocurridos durante los meses de mayo y agosto de 2024.
- > *Menores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 6.425 millones*, explicado principalmente por menores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.
- > *Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 535 millones, explicado por:* (i) disminución en compensación por daños y similares por Ch\$ 169 millones, (ii) menores ingresos por sanciones a clientes (por consumos no registrados) por Ch\$ 789 millones, (iii) una disminución de otros ingresos por revocación multa SEC e indemnización a contratistas por pérdida de inventario por Ch\$ 396 millones, lo anterior compensado por (i) un aumento de multas a proveedores por Ch\$ 511 millones y (ii) por un aumento de otros ingresos comerciales por Ch\$ 308 millones.
- > *Mayores otras ventas por Ch\$ 2.020 millones*, explicado fundamentalmente por mayores prestaciones por otros negocios tales como arriendo de antenas y por traslado de redes y empalmes.

Los Ingresos de Explotación del 4T 2024 fueron de Ch\$ 357.390 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 18.327 millones, equivalente a un 4,9%, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por:

- > *Menores ingresos por venta de energía por Ch\$ 20.887 millones*, principalmente por: (i) un menor precio medio de venta expresado en pesos por Ch\$ 14.524 millones; y (ii) provisiones relacionadas con acuerdo asociado con proceso voluntario colectivo con el SERNAC por Ch\$ 17.059, por eventos climáticos ocurridos durante el mes de agosto de 2024. Lo anterior fue compensado parcialmente por mayores ventas físicas de energía (+112 GWh), fundamentalmente en el segmento residencial y peajes, por Ch\$ 10.696 millones.
- > *Mayores Otras ventas por Ch\$ 691 millones*, explicado fundamentalmente por mayores prestaciones por negocios no regulados como traslado de redes y empalmes.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024



- > *Mayores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch\$ 2.945 millones*, explicado principalmente por mayores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público.
- > *Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 1.077 millones*, explicado principalmente por menores ingresos por sanciones a clientes (por consumos no registrados).

Los costos de explotación ascendieron a Ch\$ 1.467.109 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 145.916 millones, equivalente a un aumento del 11,0% respecto a diciembre de 2023, que se explica por:

- > *Mayores compras de energía por Ch\$ 117.991 millones*, debido fundamentalmente a (i) mayor compra física en el periodo (+514 GWh) por Ch\$ 33.108 millones y (ii) a un mayor precio medio de compra por Ch\$ 84.882 millones.
- > *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 2.783 millones*, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.
- > *Mayores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 25.142 millones*, explicados principalmente por mayores costos por multas impuestas por la SEC por un total de Ch\$ 29.106 millones, que incluye Ch\$ 18.842 millones (280.000 UTM) relacionadas al evento climático extraordinario del 1 y 2 de agosto de 2024. Lo anterior fue compensado parcialmente por: (i) menores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 2.554 millones; y (ii) menores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 1.410 millones.

Durante el **4T de 2024**, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 334.123 millones, aumentado en Ch\$ 4.844 millones respecto al 4T 2023. Esta variación se explica principalmente por:

- > *Menores costos por compra de energía por Ch\$ 18.942 millones*, debido fundamentalmente a un menor precio medio de compra de energía.
- > *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 2.135 millones*, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.
- > *Mayores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 21.652 millones*, explicados principalmente por: (i) mayores costos por multas impuestas por la SEC por un total de Ch\$ 20.834 millones, que incluye Ch\$ 18.842 millones (280.000 UTM) relacionadas al evento climático extraordinario del 1 y 2 de agosto de 2024; y (ii) por mayores costos de servicios de valor agregado por Ch\$ 817 millones.

Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 29.386 millones al 31 de diciembre de 2024, lo que representa un aumento de Ch\$ 2.852 millones respecto a diciembre de 2023, como consecuencia de: (i) un mayor gasto por pago de bono de negociación colectiva por Ch\$ 5.015 millones. Lo anterior fue compensado parcialmente por: (i) una mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 1.589 millones; y (ii) una menor provisión de vacaciones por Ch\$ 528 millones.

Con relación al **4T de 2024**, los **Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado)** disminuyeron en Ch\$ 45 millones, en línea con el año anterior.

Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 84.445 millones en términos acumulados al 31 de diciembre de 2024, lo que representa un aumento de Ch\$ 12.932 millones comparado con diciembre de 2023, explicado principalmente por un mayor costo en servicios de mantención y reparación de redes, como consecuencia de eventos climáticos extremos, que incluyen los eventos de fuerza mayor registrados el 1 y 2 de agosto del presente ejercicio.

Con respecto al **4T 2024**, los **Otros Gastos por Naturaleza** alcanzaron los **Ch\$ 20.704 millones, aumentando en Ch\$ 4.451 millones respecto al mismo período de 2023**, también explicado principalmente por un mayor costo en servicios de mantención y reparación de redes, como consecuencia principalmente de los eventos de fuerza mayor registrados el 1 y 2 de agosto del presente ejercicio.

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

La depreciación, amortización y deterioro presentaron un aumento de Ch\$ 11.642 millones respecto del mismo periodo de 2023, explicado por (i) un aumento de las Pérdidas por Deterioro (NIIF 9) Ch\$ 7.774 millones, debido fundamentalmente a una mayor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales, (ii) por una mayor amortización de intangibles por desarrollos informáticos por Ch\$ 1.102 millones, por (iii) una mayor depreciación del activo inmovilizado, producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación, por Ch\$ 2.674 millones.

Respecto al **4T de 2024**, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 18.425 millones, presentando un aumento de Ch\$ 4.871 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por una mayor pérdida por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 3.269 millones, debido fundamentalmente a una mayor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales y por una mayor depreciación del activo inmovilizado, producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación, por Ch\$ 1.602 millones.

RESULTADO NO OPERACIONAL

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Distribución Chile al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	dic-24	dic-23	Variación	%	4T2024	4T2023	Variación	%
Ingresos Financieros	33.154	35.169	(2.015)	(5,7%)	7.655	9.944	(2.289)	(23,0%)
Gastos Financieros	(54.865)	(55.938)	1.074	(1,9%)	(15.410)	(15.509)	99	(0,6%)
Diferencias de Cambio	(2.403)	(6.835)	4.432	(64,8%)	(1.352)	(1.521)	170	(11,1%)
Resultados por Unidades de Reajuste	753	5.199	(4.446)	(85,5%)	(4)	521	(525)	(100,8%)
Total Resultado Financiero	(23.360)	(22.406)	(954)	4,3%	(9.111)	(6.567)	(2.544)	38,8%
Ventas de Activos	-	(911)	911	(100,0%)	-	-	-	N/A
Total Otros Resultados Distintos de la Operación	-	(911)	911	(100,0%)	-	-	-	N/A
Resultado Antes de Impuesto	(35.579)	8.016	(43.595)	(543,8%)	(31.607)	3.384	(34.992)	(1033,9%)
Impuesto sobre Sociedades	10.093	5.986	4.107	68,6%	6.609	2.143	4.466	208,4%
Resultado del Período	(25.486)	14.003	(39.488)	(282,0%)	(24.998)	5.527	(30.525)	(552,3%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	<i>(25.486)</i>	<i>14.003</i>	<i>(39.488)</i>	<i>(282,0%)</i>	<i>(24.998)</i>	<i>5.527</i>	<i>(30.525)</i>	<i>(552,3%)</i>

Resultado Financiero

El resultado financiero al 31 de diciembre del 2024 alcanzó una pérdida de Ch\$ 23.360 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 954 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 22.406 millones obtenida en el mismo período de 2023.

Estos resultados están principalmente explicados por:

- > **Menores ingresos financieros por Ch\$ 2.015 millones**, que se explican principalmente por menores ingresos por operaciones de corto plazo por Ch\$ 2.862 millones y por menores ingresos por contratos de leasing por Ch\$ 378 millones. Lo anterior fue parcialmente compensado por mayores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 1.027 millones y por menores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Leyes de estabilización tarifaria por Ch\$ 120 millones.

Durante el 4T de 2024, los ingresos financieros disminuyeron en Ch\$ 2.289 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, principalmente por un menor rendimiento financiero por operaciones con bancos por Ch\$ 445 millones, por menores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 2.111 millones, lo anterior fue parcialmente compensado por mayores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Leyes de estabilización tarifaria por Ch\$ 287 millones.

- > *Menores gastos financieros por Ch\$ 1.074 millones*, principalmente explicados por: (i) menores gastos financieros por intereses provenientes de un Crédito estructurado y Contratos de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 2.407 millones, (ii) menores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 416 millones. Lo anterior fue parcialmente compensado por mayores gastos financieros por descuento a valor presente en cuentas por cobrar a clientes por convenios sin intereses por Ch\$ 1.492 millones y mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 276 millones.

Durante el 4T de 2024 los gastos financieros disminuyeron en Ch\$ 99 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, principalmente explicados por menores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 557 millones y menores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 543 millones. Lo anterior fue parcialmente compensado por mayores gastos financieros por descuento a valor presente en cuentas por cobrar a clientes por convenios sin intereses por Ch\$ 840 millones y mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Leyes de estabilización tarifaria por Ch\$ 287 millones.

- > *Menor utilidad por unidades de reajuste por Ch\$ 4.446 millones*, explicados principalmente por menor utilidad por (i) reajustes sobre cuentas por cobrar en contratos por leasing por Ch\$ 3.672 millones, y por (ii) una menor utilidad por reajuste sobre impuestos por recuperar por Ch\$ 774 millones.

Durante el 4T de 2024, el resultado por unidades de reajustes tuvo una mayor pérdida de Ch\$ 525 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente por menor utilidad por reajustes sobre cuentas por cobrar por contratos leasing por Ch\$ 748 millones, efecto que fue compensado parcialmente por una mayor utilidad por reajuste sobre impuestos por recuperar por Ch\$ 223 millones.

- > *Menor perdida por diferencias de cambio por Ch\$ 4.432 millones*, explicado por una menor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 11.332 millones y por una menor diferencia de cambio negativa del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 3.819 millones, efectos que fueron compensados parcialmente por una mayor diferencia de cambio negativa generada por las cuentas comerciales por Ch\$ 10.719 millones.

Durante el 4T de 2024 hubo una menor perdida por la diferencia de cambio por Ch\$ 170 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicado principalmente, por una mayor diferencia de cambio positiva del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 883 millones, por una menor diferencia de cambio negativa generada en las cuentas comerciales por Ch\$ 914 millones. Lo anterior fue compensado parcialmente por una mayor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 1.627 millones.

Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 10.093 millones (utilidad) a diciembre 2024, lo que representa una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 4.107 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por una mayor utilidad por impuestos de Ch\$11.231 millones producto de menores resultados de la compañía. Esto se compensa parcialmente por: i) una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 6.097 millones por mayores multas SEC, y ii) una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 1.024 millones por efectos de corrección monetaria.

Con respecto al 4T de 2024, el Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 6.609 millones (utilidad) a diciembre 2024, lo que representa una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 4.466 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por una mayor utilidad por impuesto de Ch\$ 9.287 millones por menores resultados de la compañía. Esto se compensa con i) una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 3.885 millones por mayores multas SEC, y ii) una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 943 millones por efectos de corrección monetaria.

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los **Activos Totales de la Compañía al 31 de diciembre de 2024** aumentaron en **Ch\$ 497.851 millones**, correspondiente a un 17,5%, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2023, principalmente explicado por lo siguiente:

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	dic-24	dic-23	Variación	Var %
Activos Corrientes	669.751	536.337	133.414	24,9%
Activos No Corrientes	2.213.625	1.849.188	364.436	19,7%
Total Activos	2.883.375	2.385.525	497.851	20,9%

Los **Activos Corrientes** presentaron un **aumento de Ch\$ 133.414 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2023 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Disminución del Efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 243 millones**, que se explica principalmente por un menor saldo en bancos.
- **Disminución de otros activos financieros corrientes por Ch\$ 1.095 millones**, que se explica por menores forwards de cobertura.
- **Aumento de otros activos no financieros corrientes en Ch\$ 326 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\$ 158.412 millones**, explicado principalmente por Ch\$ 158.643 millones asociados a provisiones de tarifas pendientes de facturación a los clientes.
- **Disminución de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 21.569 millones**, que se explica principalmente por una disminución de cuentas por cobrar por (i) peajes a Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 2.567 millones, ii) menor cuenta por cobrar a Enel Chile S.A. producto de un menor nivel de fondos transferidos a través del Contrato de Caja Centralizada por Ch\$ 19.411 millones.
- **Disminución de Inventarios por Ch\$ 858 millones**, explicado por menores existencias destinadas para inversión y mantenimiento.

Los **Activos No Corrientes aumentaron en Ch\$ 364.436 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2023, alcanzando los Ch\$ 2.213.625 millones al 31 de diciembre de 2024. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Aumento de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes en Ch\$ 288.880 millones**, explicado por (i) un aumento en la actualización del Precio de Estabilización a Clientes (PEC) según la Ley N°21.185, N°21.472 y N°21.667 del ministerio de Energía, por Ch\$ 294.619 millones, y (ii) un aumento en las cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 1.275 millones, (iii) por una menor estimación de deudores incobrables por Ch\$ 10.380 millones, lo anterior compensado por i) menor facturación comercial Ch\$ 8.500 millones, y por ii) una disminución en los deudores por Leasing por Ch\$ 8.894 millones.
- **Aumento neto de Propiedades, planta y equipo por Ch\$ 69.705 millones**, que corresponde a nuevas inversiones del período por Ch\$ 61.674 millones, y por la mayor depreciación del período por Ch\$ 38.754 millones.
- **Disminución neta de Intangibles distintos a la plusvalía por Ch\$ 2.609 millones**, que corresponde principalmente a un incremento de inversiones del período por Ch\$ 11.597 millones, lo que se compensa por la mayor amortización del período por Ch\$ 14.206 millones.
- **Aumento de Activos por Impuestos Diferidos Ch\$ 11.196 millones**, que corresponde principalmente por (i) Provisiones contingencias civiles Ch\$ 5.126 millones, (ii) impuestos diferidos por provisión de cuentas incobrables por Ch\$ 2.444 millones y por (iii) impuesto diferido por otras provisiones por Ch\$ 3.626.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024



Los **Pasivos Totales** de la Compañía al 31 de diciembre de 2024, incluido el Patrimonio, aumentaron en **Ch\$ 497.851 millones** comparado con el total de pasivos al 31 de diciembre de 2023, principalmente como consecuencia de:

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	dic-24	dic-23	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	775.650	576.001	199.649	34,7%
Pasivos No corrientes	1.436.878	1.110.486	326.393	29,4%
Patrimonio Total	670.847	699.038	(28.190)	(4,0%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	670.847	699.038	(28.190)	(4,0%)
<i>Participaciones no controladoras</i>	-	-	-	0,0%
Total Patrimonio y Pasivos	2.883.375	2.385.525	497.851	20,9%

Los **Pasivos Corrientes** presentan un aumento de **Ch\$ 199.649 millones**, que se compone de las variaciones de los principales rubros que lo conforman, las cuales se explican a continuación:

- **Aumento de Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$199.586 millones**, que se explica principalmente por mayores cuentas por pagar a acreedores por compra de energía y por traspaso del largo plazo Ley N°21.185 PEC1 por Ch\$ 236.865 millones y mayores cuentas por pagar por compra de activos por Ch\$ 731 millones, todo lo anterior compensado por (i) menores cuentas por pagar por bienes y servicios por Ch\$ 36.822 millones y por (ii) menores cuentas por pagar al personal y otras cuentas por pagar Ch\$ 1.189 millones.
- **Disminución de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 22.474 millones**, que se explica principalmente por menores obligaciones por servicios Enel Grid SrL por Ch\$ 20.586 millones y menores obligaciones por servicios con Enel Gridspertise SRL por Ch\$ 1.602 millones.
- **Aumento de Otras provisiones corrientes por Ch\$ 16.879 millones**, se explica principalmente por provisión acuerdo SERNAC, referente al mecanismo de compensación extraordinaria en beneficios del cliente residencial afectado por evento climático de 1 y 2 agosto 2024.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 7.055 millones**, se explica por i) mayores obligaciones de impuestos por Ch\$ 3.813 millones, y ii) mayores obligaciones IVA débito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 3.242 millones.
- **Disminución de Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 962 millones**, se explica por Instrumentos derivados de cobertura.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024



Los **Pasivos No Corrientes** presentan un aumento de Ch\$ 326.393 millones al 31 de diciembre de 2024, y se explica principalmente como sigue:

- **Aumento de otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 370.456 millones**, explicado por 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\$ 471.583 millones, compensado por un traspaso al corto plazo Ley N°21.185 PEC 1 por Ch\$ 101.127 millones.
- **Disminución de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 75.836 millones**, que corresponde a: i) disminución de cuenta por pagar por compra de energía con Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 74.276 millones y ii) disminución en la cuenta por pagar por compra de energía con Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$ 1.560 millones.
- **Incremento de otras provisiones no corrientes por Ch\$ 29.912 millones**, se explica principalmente por mayor provisión de multas SEC.

El **Patrimonio Total** ascendió a **Ch\$ 670.847 millones** al 31 de diciembre 2024

- **El patrimonio neto disminuyó en Ch\$ 28.190 millones respecto de diciembre de 2023** y se explica por una disminución de ganancias acumuladas en Ch\$ 28.093 millones, y por una disminución de las reservas de cobertura de flujo de caja por Ch\$ 97 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024



Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	dic-24	dic-23	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	0,86	0,93	(0,07)	(7,2%)
	Razón Ácida (2)	Veces	0,86	0,92	(0,06)	(6,8%)
	Capital de Trabajo	MMCh\$	(105.899)	(39.664)	(66.235)	167,0%
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	3,30	2,41	0,89	36,9%
	Deuda Corto Plazo (4)	%	35,0%	34,0%	1,0%	2,9%
	Deuda Largo Plazo (5)	%	65,0%	66,0%	(1,0%)	(1,5%)
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	1,07	1,60	(0,53)	(33,1%)
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	(0,7%)	2,1%	(2,8%)	(135,4%)
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	(3,7%)	2,0%	(5,7%)	(286,0%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	(1,0%)	0,6%	(1,6%)	(261,2%)

(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 31 de diciembre 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 31 de diciembre y (ii) el promedio del total de activos al inicio del período y al fin del período.

- > **La liquidez corriente** al 31 de diciembre de 2024 alcanzó 0,86 veces, presentando una disminución de 7,2% respecto a diciembre de 2023, la cual está explicada fundamentalmente por mayores cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes.
- > **La razón ácida** al 31 de diciembre de 2024, alcanzo 0,86 veces, presentando una disminución de 6,8% con respecto al 31 de diciembre de 2023, disminución que está explicada fundamentalmente por mayores cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes.
- > **El capital de trabajo** negativo al 31 de diciembre de 2024 fue de menos Ch\$ 105.899 millones, presentando una variación negativa de Ch\$ 66.235 millones respecto a diciembre de 2023, explicado fundamentalmente por mayores cuentas por pagar comerciales corrientes por Ch\$ 199.586 millones, y mayores otras provisiones corrientes por Ch\$ 16.879 millones, lo anterior compensado por mayores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 158.412 millones.
- > **La razón de endeudamiento** se sitúa en 3,30 veces, lo que indica que Enel Distribución Chile S.A. tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 3,30 veces para el período de doce meses terminados al 31 de diciembre de 2024, versus el 2,41 veces al 31 de diciembre de 2023, lo que se explica principalmente por la variación de los pasivos de corto y largo plazo, con entidades relacionadas y por las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por Ch\$ 471.731 millones.
- > **La cobertura de costos financieros** a diciembre de 2024 fue de 1,07 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. Este indicador respecto de diciembre de 2023 muestra un deterioro de 33,1%, explicada fundamentalmente por un menor Ebitda a diciembre de 2024.
- > **El índice de rentabilidad** medido en términos del resultado de explotación sobre los ingresos de explotación disminuye un 135,4% respecto a igual período del año anterior, explicado principalmente por un menor resultado de explotación (EBIT).

- > **La rentabilidad del patrimonio** de los propietarios de la controladora fue de un 3,7% (negativo) por el período terminado al 31 de diciembre de 2024, lo que representa una disminución de un 286,0% respecto del mismo período del año anterior.
- > **La rentabilidad de los activos** fue de un 1,0% (negativo) por el período terminado al 31 de diciembre de 2024, lo que representa una disminución de 261,2% respecto del periodo anterior fundamentalmente por menores resultados a diciembre de 2024.

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Distribución Chile generó un flujo de efectivo neto positivo de Ch\$ 218 millones por el período terminado al 31 de diciembre de 2024, lo que representa una variación negativa de Ch\$ 5.336 millones con respecto a diciembre de 2023. 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\$)	dic-24	dic-23	Variación	Var %
Flujo de Operación	58.551	96.050	(37.499)	(39,0%)
Flujo de Inversión	(68.768)	(99.121)	30.353	(30,6%)
Flujo de Financiamiento	10.435	8.625	1.810	21,0%
Flujo neto del período	218	5.554	(5.336)	(96,1%)

Los flujos de efectivo netos procedentes de actividades de la operación presentan un monto positivo por Ch\$ 58.551 millones, por el periodo de doce meses terminados al 31 de diciembre de 2024, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por (i) cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch\$ 2.343.411 millones, representados principalmente por ventas de energía, (ii) cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 16.895 millones, y por (iii) otros cobros por actividades de la operación por Ch\$ 161 millones, compensado por i) pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios, representado principalmente por compras de energía a empresas generadoras por Ch\$ 2.238.964 millones, por ii) pagos a y por cuenta de los empleados por Ch\$ 38.891 millones, por iii) otros pagos por actividades de la operación por Ch\$ 21.772 millones, y iv) otras salidas de efectivo por Ch\$ 2.289 millones.

La menor entrada de caja por Ch\$ 37.499 millones en el flujo de operación respecto a diciembre de 2023, se debe en gran medida a por un mayor pago a proveedores por Ch\$ 408.569 millones y mayores pagos a y a cuenta de empleados por Ch\$ 5.510 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores cobros por venta de bienes y servicios por Ch\$ 378.048 millones.

Los flujos de efectivo netos utilizados en *actividades de inversión* presentan un monto negativo de Ch\$ 68.768 millones, en el periodo de doce meses terminados el 31 de diciembre de 2024, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por (i) incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 71.137 millones, (ii) compra de activos intangibles por Ch\$ 21.247 millones, (iii) pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 1.698 millones. Lo anterior compensado por i) cobros de intereses recibidos por Ch\$ 84 millones, ii) cobros por préstamos a entidades relacionadas por Ch\$ 19.411 millones y iii) cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 5.819 millones.

La mayor entrada de caja por Ch\$ 30.353 millones en el flujo de inversión, respecto a diciembre 2023, se explica fundamentalmente por mayor entrada de flujos de efectivo por cobros de préstamos a entidades relacionadas por Ch\$ 41.308 millones, compensado parcialmente por i) mayores compras de propiedades planta y equipo por Ch\$ 2.863 millones, ii) menores cobros procedentes de contratos a futuro por Ch\$ 2.886 millones y iii) menores intereses recibidos por Ch\$ 2.862 millones.

Los flujos de efectivo netos procedentes de *actividades de financiación* presentan un monto positivo de Ch\$ 10.435 millones, en el periodo de doce meses terminados al 31 de diciembre de 2024, este flujo está originado principalmente por fondos recibidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.696.718 millones, compensado por (i) fondos invertidos, mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.647.383 millones, (ii) pago de dividendos por Ch\$ 4.264 millones, (iii) intereses pagados por Ch\$ 33.284 millones y (iv) pagos de pasivos por arrendamientos de Ch\$ 1.352 millones.

La mayor entrada de caja por Ch\$ 1.810 millones en el flujo de financiamiento, respecto a diciembre 2023, se explica fundamentalmente por mayor entrada de flujos de efectivo por préstamos de entidades relacionadas.

A continuación, se presentan los **Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Planta y Equipo y su Depreciación**, para los periodos terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023:

SEGMENTO DE NEGOCIO	Información Propiedades, Planta y Equipo (en millones de Ch\$)			
	Desembolsos por incorporación de Propiedad, Planta y Equipos		Depreciación	
	dic-24	dic-23	dic-24	dic-23
Enel Distribución Chile	70.329	67.377	39.320	36.638
Enel Colina S.A	809	897	411	419
Total Consolidado Grupo ENEL DISTRIBUCION CHILE	71.138	68.274	39.731	37.057

Los principales desembolsos ascendieron a Ch\$ 71.138 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:

	31.12.2024	31.12.2023
Tasa de interés fija	48%	69%

Al 31 de diciembre de 2024, 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 pérdida después de impuestos para el período habría sido de M\$ 24.036.424, 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 pérdida después de impuestos para el período habría sido de M\$ 26.934.906, principalmente como resultado de un menor/mayor gasto por intereses por préstamos con empresas relacionadas por M\$ 1.449.241 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 2024, 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 de 2024, 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 N°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 31 de diciembre de 2024, Enel Distribución Chile presenta una liquidez de M\$ 2.697.596 en efectivo y otros medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2023, Enel Distribución Chile tenía una liquidez de M\$ 2.940.695, 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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 31 DE DICIEMBRE DE 2024



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.

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.