

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



ANÁLISIS RAZONADO ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

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

RESUMEN EJECUTIVO

- El número de clientes se incrementó en 2,5% (+ 50.759 clientes), alcanzando 2.120.136 clientes al 30 de septiembre de 2023, fundamentalmente como consecuencia de un crecimiento de 47.852 y 1.133 clientes en los sectores residencial y comercial, respectivamente.
- Las Inversiones en Capex alcanzaron los Ch\$ 81.523 millones, lo que representa una disminución de 16,25% respecto del mismo periodo en el año anterior.
- Las ventas físicas alcanzaron 10.912 GWh a septiembre de 2023, aumentando en 1,0% (+107 GWh) respecto a septiembre de 2022.
- Los ingresos operacionales disminuyeron en un 6,1% alcanzando Ch\$959.358 millones, principalmente por menores ingresos por venta de energía.
- Las compras de energía totalizaron Ch\$ 748.995 millones, disminuyendo en un 10,6% respecto a septiembre 2022, debido a un menor precio medio de compra.
- Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) aumentaron en Ch\$ 3.329 millones, principalmente por mayores costos asociados a reajustes (IPC) y mayor pago de bono de desempeño.
- Los Otros Gastos Fijos de Explotación aumentaron en Ch\$ 3.071 millones, como consecuencia de mayores costos de operación y mantenimiento.
- Como resultado de los factores mencionados previamente, el EBITDA aumentó un 24,1% a septiembre de 2023, totalizando Ch\$ 68.872 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

- El beneficio neto atribuible a los accionistas de Enel Distribución Chile S.A. disminuyó en Ch\$ 6.255, desde Ch\$ 14.731 millones en septiembre de 2022 a Ch\$ 8.476 millones en septiembre de 2023, principalmente por un mayor resultado operacional de Ch\$13.380 millones, por menores pérdidas por deterioro (NIIF 9) por Ch\$ 5.966 millones y por un mayor resultado financiero por Ch\$ 7.682 millones. Lo anterior compensado por una mayor depreciación y amortización por Ch\$ 3.925 millones, perdidas por venta de activos por Ch\$ 911 millones y por una menor utilidad de impuesto a las ganancias por Ch\$ 13.083 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\$ 1,7 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

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

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.

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, bajo una concesión indefinida otorgada por el Gobierno de Chile, distribuyendo electricidad en 33 comunas de la Región Metropolitana que incluyen la zona de concesión de nuestra subsidiaria Enel Colina S.A. Su área de servicio está principalmente definida como un área densamente poblada bajo las regulaciones tarifarias chilenas.

A continuación, el cuadro resume la información física en términos acumulados, al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)	
	sep-23	sep-22	Var %	sep-23	sep-22
Negocio de Distribución y Redes	10.912	10.805	1,0%	5,06%	5,11%

Otra Información	sep-23	sep-22	Var %
Número de Clientes	2.120.136	2.069.378	2,5%
Clientes/Empleados	3.543	3.666	(3,4%)

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

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 2023 y 2022:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sept-23	sept-22	Variación	Var %	3T2023	3T2022	Variación	Var %
Venta de Energía	917.530	988.157	(70.627)	(7,1%)	308.636	386.256	(77.620)	(20,1%)
Residenciales	467.616	549.745	(82.129)	(14,9%)	164.513	216.199	(51.686)	(23,9%)
Comerciales	275.026	262.037	12.989	5,0%	87.873	100.536	(12.663)	(12,6%)
Industriales	75.644	82.403	(6.759)	(8,2%)	22.534	28.501	(5.967)	(20,9%)
Otros Consumidores(*)	99.244	93.972	5.272	5,6%	33.716	41.020	(7.304)	(17,8%)
Otras Ventas	3.702	5.157	(1.455)	(28,2%)	1.295	284	1.011	356,0%
Ventas de productos y servicios	3.702	5.157	(1.455)	(28,2%)	1.295	284	1.011	356,0%
Otras Prestaciones de Servicios	33.900	26.482	7.418	28,0%	10.030	9.773	257	2,6%
Peajes de transmisión y transporte								
Servicio de construcción de empalme	8.433	9.643	(1.210)	(12,6%)	(429)	995	(1.424)	(143,1%)
Arriendo equipos de medida	2.687	2.312	375	16,2%	884	789	95	12,0%
Instalaciones específicas y redes	13.778	6.851	6.927	101,1%	4.272	1.483	2.789	188,1%
Alumbrado público	4.015	4.102	(87)	(2,1%)	1.166	3.534	(2.368)	(67,0%)
Otras prestaciones	4.987	3.574	1.413	39,5%	4.137	2.972	1.165	39,2%
Total Ingresos de actividades ordinarias	955.132	1.019.796	(64.664)	(6,3%)	319.961	396.313	(76.352)	(19,3%)
Ingresos por recuperación de fraudes (CNR)	1.867	255	1.612	632,2%	(757)	(399)	399	(100,0%)
Cancelación fuera de plazo de facturación	14	66	(52)	(78,8%)	3	6	(3)	(50,0%)
Recuperación deuda castigada	580	245	335	136,7%	242	111	131	118,0%
Ingreso por multas a proveedores	234	161	73	45,3%	(68)	(14)	(54)	385,7%
Compensación por daños y similares	331	429	(98)	(22,8%)	(196)	73	(269)	0,0%
Otros Ingresos	1.199	748	451	60,3%	473	102	371	363,7%
Total Otros ingresos por naturaleza	4.225	1.904	2.321	121,9%	(303)	(121)	(182)	150,4%

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

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

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 2023 y 2022:

Cifras Acumuladas									
Mercado	Clientes			Ventas Millones Ch\$			Ventas (GWh) (**)		
	sep-23	sep-22	Var %	sep-23	sep-22	Var %	sep-23	sep-22	Var %
Residencial	1.903.749	1.855.897	2,6%	467.616	549.745	(14,9%)	4.447	4.846	(8,2%)
Comercial	157.627	156.494	0,7%	275.026	262.037	5,0%	1.679	1.470	14,2%
Industrial	11.668	11.892	(1,9%)	75.644	82.403	(8,2%)	250	133	88,2%
Otros	45.326	43.394	4,5%	68.706	66.775	2,9%	543	627	(13,5%)
Peaje	1.766	1.701	3,8%	30.537	27.198	12,3%	3.994	3.729	7,1%
Total	2.120.136	2.069.378	2,5%	917.529	988.158	(7,2%)	10.912	10.805	1,0%

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

Cifras Trimestrales									
Mercado	Clientes			Ventas Millones Ch\$			Ventas (GWh) (**)		
	3T2023	3T2022	Var %	sep-23	3T2022	Var %	sep-23	sep-22	Var %
Residencial	13.003	11.834	9,9%	164.513	216.199	(23,9%)	1.610	1.782	(9,7%)
Comercial	158	327	(51,7%)	87.873	100.536	(12,6%)	549	494	11,1%
Industrial	(92)	(67)	37,3%	22.534	28.501	(20,9%)	170	24	614,8%
Otros	414	151	174,2%	22.966	26.869	0,0%	111	243	(54,5%)
Peaje	20	42	(52,4%)	10.749	14.152	(24,0%)	1.293	1.234	4,8%
Total	13.503	12.287	9,9%	308.635	386.257	(20,1%)	3.732	3.777	(1,2%)

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

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

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 2023 fue una utilidad de Ch\$ 8.476 millones, comparado con los Ch\$ 14.731 millones de utilidad registrados en el periodo anterior.

A continuación, se presenta la información comparativa de cada ítem del estado de resultados, en términos acumulados al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sep-23	sep-22	Variación	Var %	3T2023	3T2022	Variación	Var %
Ingresos	959.358	1.021.702	(62.344)	(6,1%)	319.658	396.195	(76.537)	(19,3%)
Ingresos ordinarios	955.132	1.019.797	(64.665)	(6,3%)	319.960	396.315	(76.354)	(19,3%)
Otros ingresos de explotación	4.227	1.905	2.321	121,8%	(302)	(120)	(182)	152,6%
Aprovisionamientos y Servicios	(815.370)	(897.495)	82.125	(9,2%)	(271.248)	(360.138)	88.891	(24,7%)
Compras de energía	(748.995)	(837.414)	88.420	(10,6%)	(249.139)	(337.459)	88.319	(26,2%)
Gastos de transporte	(40.062)	(31.945)	(8.118)	25,4%	(12.814)	(8.487)	(4.327)	51,0%
Otros aprovisionamientos y servicios	(26.313)	(28.136)	1.823	(6,5%)	(9.295)	(14.193)	4.898	(34,5%)
Margen de Contribución	143.988	124.207	19.781	15,9%	48.411	36.057	12.354	34,3%
Trabajos para el inmovilizado	8.271	8.775	(504)	(5,8%)	3.154	3.033	121	4,0%
Gastos de personal	(28.127)	(25.302)	(2.825)	11,2%	(9.094)	(8.569)	(525)	6,1%
Otros gastos por naturaleza	(55.260)	(52.189)	(3.071)	5,9%	(20.931)	(20.879)	(52)	0,3%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	68.872	55.492	13.380	24,1%	21.539	9.642	11.898	123,4%
Depreciación y amortización	(37.667)	(33.742)	(3.925)	11,6%	(12.862)	(11.093)	(1.769)	16,0%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	(9.823)	(15.790)	5.966	(37,8%)	(2.359)	(2.913)	554	(19,0%)
Resultado de Explotación (EBIT)	21.382	5.960	15.422	258,7%	6.318	(4.364)	10.683	(244,8%)
Resultado Financiero	(15.839)	(8.156)	(7.683)	94,2%	(10.385)	(1.840)	(8.545)	464,4%
Ingresos financieros	25.225	18.252	6.973	38,2%	9.197	7.763	1.435	18,5%
Gastos financieros	(40.429)	(25.454)	(14.975)	58,8%	(13.761)	(9.825)	(3.936)	40,1%
Resultados por unidades de reajuste	4.678	2.999	1.679	56,0%	1.214	509	705	138,5%
Diferencia de cambio	(5.314)	(3.953)	(1.361)	34,4%	(7.036)	(287)	(6.749)	2350,3%
Otros Resultados distintos de la Operación	(911)	-	(911)	100,0%	-	-	-	-
Ventas de Activos	(911)	-	(911)	100,0%	-	-	-	-
Resultado Antes de Impuestos	4.632	(2.196)	6.828	(311,0%)	(4.067)	(6.204)	2.137	(0)
Impuesto sobre sociedades	3.843	16.926	(13.083)	(77,3%)	850	6.611	(5.761)	(87,1%)
Resultado del Periodo	8.476	14.731	(6.255)	(42,5%)	(3.217)	407	(3.623)	(891,1%)
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	8.476	14.731	(6.255)	(42,5%)	(3.217)	407	(3.623)	(891,1%)
Utilidad por acción \$ (*)	7,37	12,80	(5,44)	(42,5%)	(2,80)	0,35	(3,15)	(891,1%)

(*) Al 30 de septiembre de 2023 y 2022, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 1.150.742.161

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



EBITDA

El EBITDA consolidado ascendió a Ch\$ 68.872 millones al 30 de septiembre de 2023, lo que representa un aumento del 24,1% respecto del mismo periodo del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 55.492 millones.

Los Ingresos de explotación fueron de Ch\$ 959.358 millones, mostrando una disminución de Ch\$ 62.344 millones, equivalente a una disminución del 6,1% que se explica principalmente por:

- > *Menores ingresos por venta de energía por Ch\$ 70.629 millones*, debido a un menor precio medio de venta por Ch\$ 79.638 millones, explicado principalmente por la aplicación de un descuento en la tarifa en el año 2023 denominado “beneficio al cliente final” establecido en las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472(1). Lo anterior, parcialmente compensado por una mayor venta física de energía (+107 GWh), fundamentalmente por concepto de peaje y en el segmento comercial e Industrial, por Ch\$ 9.009 millones.
- > *Mayores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 7.418 millones*, explicado por i) mayores servicios de construcción de empalmes y alumbrado público por Ch\$ 7.059 millones y ii) mayores otras prestaciones por servicios de conexión por Ch\$ 359 millones.
- > *Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 2.321 millones*, (i) mayores ingresos por sanciones a clientes (por consumos no registrados) por Ch\$ 1.606 millones, (ii) Otros ingresos por revocación multa SEC e indemnización a contratistas por pérdida de inventario por Ch\$ 449 millones, y (iii) por un aumento de otros ingresos comerciales por Ch\$ 266 millones.
- > *Menores ingresos en otras ventas por Ch\$ 1.454 millones*, explicado fundamentalmente por menores prestaciones por negocios no regulados como traslado de redes y empalmes.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



Los Ingresos de Explotación del 3T 2022 fueron de Ch\$ 319.658 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 76.537 millones, equivalente a un 19,3%, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por:

- > *Menores ingresos por venta de energía por Ch\$ 77.623 millones*, debido principalmente a disminución en el precio medio de venta, explicado principalmente por la aplicación del descuento en la tarifa en el año 2023 denominado “beneficio al cliente final” ley 21.472(2).
- > *Mayores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch\$258 millones*, explicado por i) mayores prestaciones de servicios de construcción de empalmes y alumbrado público por Ch\$ 127 millones y ii) mayores otras prestaciones por servicios de conexión por Ch\$ 131 millones.
- > *Mayores otras ventas por Ch\$ 1.011 millones*, explicado fundamentalmente por menores prestaciones por negocios no regulados como traslado de redes y empalmes.
- > *Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 183 millones*, explicado principalmente por: (i) menores ingresos por sanciones a clientes (consumos no registrados) por Ch\$358 millones, (ii) menores cobros de compensación por daños y similares por Ch\$269 millones, (iii) menores multas a proveedores por Ch\$ 54 millones, (iv) todo esto compensado por otros ingresos por revocación multa SEC e indemnización a contratistas por pérdida de inventario por Ch\$ 363 millones y (v) por un aumento de otros ingresos comerciales por Ch\$ 136 millones.

(1y2) La Resolución Exenta N°86 de la CNE publicada el 12 de marzo de 2023 y la Resolución Exenta N°334 publicada el 9 de agosto de 2023, que modifica a la primera, establecieron ciertas disposiciones técnicas, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada implementación de la Ley N°21.472.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



Los costos de explotación ascendieron a Ch\$ 815.370 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 82.125 millones, equivalente a una disminución del 9,2% respecto al período anterior, que se explica por:

- > *Menores compras de energía por Ch\$ 88.420 millones*, debido fundamentalmente a un menor precio medio de compra, explicado principalmente por la aplicación de un descuento en la tarifa en el año 2023 denominado “beneficio al cliente final” establecido en las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472(3).
- > *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 8.118 millones*, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.
- > *Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$ 1.823 millones*, explicado por i) menores reconocimiento de multas SEC (Superintendencia de Electricidad y combustibles) por Ch\$ 9.524 millones compensado por ii) mayores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 5.725 millones y iii) mayores costos de servicio de valor agregado por Ch\$ 1.976 millones.

Durante el **3T 2022**, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 271.248 millones, disminuyendo en Ch\$ 88.891 millones respecto al 3T 2022. Esta variación se explica principalmente por:

- > *Menores costos por compra de energía por Ch\$ 88.319 millones*, debido a un menor precio medio de compra, explicado principalmente por la aplicación de un descuento en la tarifa en el año 2023 denominado “beneficio al cliente final” establecido en las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472(4).
- > *Mayores gastos de transporte por peajes de transmisión zonal por Ch\$ 4.327 millones*, debido a mayores pagos a empresas de transmisión.
- > *Menores otros costos de aprovisionamientos y servicios por Ch\$4.899 millones*, explicado por i) menores reconocimiento de multas SEC (Superintendencia de Electricidad y Combustibles) por Ch\$7.121 millones compensado por ii) mayores costos asociados a corte y reposición por Ch\$1.457 millones y iii) mayores costos de servicio de valor agregado por Ch\$766 millones.

(3y4) La Resolución Exenta N°86 de la CNE publicada el 12 de marzo de 2023 y la Resolución Exenta N°334 publicada el 9 de agosto de 2023, que modifica a la primera, establecieron ciertas disposiciones técnicas, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada implementación de la Ley N°21.472.

Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 19.856 millones al 30 de septiembre de 2023, lo que representa un aumento de Ch\$ 3.329 millones respecto de septiembre de 2022, como consecuencia principalmente de (i) mayores costos asociados a reajustes (IPC) por Ch\$1.484 millones, (ii) mayor pago de bono anual por Ch\$ 955 millones, (iii) mayor gasto no recurrente y mayor provisión de vacaciones por Ch\$ 361 millones, y (iv) una menor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 504 millones.

Con relación al **3T 2022**, **Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado)** aumentaron Ch\$ 404 millones, como consecuencia principalmente de (i) mayores costos asociados a reajustes (IPC) por Ch\$ 537 millones, compensado por (ii) mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos inversión por Ch\$ 121 millones.

Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 55.260 millones al 30 de septiembre de 2023, lo que representa un aumento de Ch\$ 3.071 millones respecto al periodo anterior, explicado por mayores costos por operación, asociados principalmente a servicios de mantenimiento y reparación.

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

La depreciación, amortización y deterioro presentaron una disminución de Ch\$ 2.041 millones respecto del mismo periodo de 2022, explicado por (i) la disminución de las Pérdidas por Deterioro (NIIF 9) Ch\$ 5.966 millones, debido fundamentalmente a una recuperación de deuda antigua de clientes, producto de reinicio la actividad de corte de suministro por no pago, compensado por (ii) mayor amortización de intangibles por desarrollos informáticos por Ch\$ 1.540 millones, (iii) mayor depreciación del activo inmovilizado, producto de la finalización de obras y el traspaso a explotación por Ch\$ 2.248 millones, (iv) mayor amortización de activos en Leasing (NIIF 16) por Ch\$ 137 millones.

Respecto al **3T 2022**, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 15.221 millones, presentando un aumento de Ch\$ 1.215 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por una mayor pérdida por depreciación y amortización.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

RESULTADO NO OPERACIONAL

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Distribución Chile al 30 de septiembre de 2023 y 2022:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	sep-23	sep-22	Variación	%	3T2023	3T2022	Variación	%
Ingresos Financieros	25.225	18.252	6.973	38,2%	9.197	7.763	1.435	18,5%
Gastos Financieros	(40.429)	(25.454)	(14.975)	58,8%	(13.761)	(9.825)	(3.936)	40,1%
Diferencias de Cambio	(5.314)	(3.953)	(1.361)	34,4%	(7.036)	(287)	(6.749)	2350,3%
Resultados por Unidades de Reajuste	4.678	2.999	1.679	56,0%	1.214	509	705	138,5%
Total Resultado Financiero	(15.839)	(8.156)	(7.683)	94,2%	(10.385)	(1.840)	(8.545)	464,4%
Resultado Antes de Impuesto	4.632	(2.196)	6.828	(311,0%)	(4.067)	(6.204)	2.137	(34,5%)
Impuesto sobre Sociedades	3.843	16.926	(13.083)	(77,3%)	850	6.611	(5.761)	(87,1%)
Resultado del Periodo	8.476	14.731	(6.255)	(42,5%)	(3.217)	407	(3.623)	(891,1%)
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	8.476	14.731	(6.255)	(42,5%)	(3.217)	407	(3.623)	(891,1%)

Resultado Financiero:

El resultado financiero al 30 de septiembre del 2023 alcanzó una pérdida de Ch\$ 15.839 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 7.683 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 8.156 millones obtenida en el mismo período de 2022.

Estos resultados están principalmente explicados por:

- > **Mayores ingresos financieros por Ch\$ 6.973 millones**, que se explican principalmente por mayores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 5.698 millones y por mayores ingresos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 1.750 millones, lo anterior, parcialmente compensado por un menor rendimiento financiero por operaciones con bancos por Ch\$ 361 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



Durante el 3T de 2023, los ingresos financieros aumentaron en Ch\$ 1.435 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, principalmente por menores ingresos financieros producto la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 364 millones, por mayores ingresos financieros por convenios, financiamiento e intereses por mora por Ch\$ 1.746 millones, lo anterior, parcialmente compensado por un menor rendimiento financiero por operaciones con bancos por Ch\$ 562 millones.

- > **Mayores gastos financieros por Ch\$ 14.975 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\$ 11.820 millones; por (ii) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 1.405 millones; y (iii) mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$ 1.750 millones.

Durante el 3T de 2023 los gastos financieros aumentaron en Ch\$ 3.936 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, principalmente explicados por: (i) mayores gastos financieros por intereses provenientes de un crédito estructurado y por Contratos de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 3.159 millones; por (ii) menores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria por Ch\$364 millones; y (iii) mayores gastos por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 200 millones.

- > **Mayor utilidad por unidades de reajuste por Ch\$ 1.679 millones**, explicados principalmente por mayor utilidad por reajustes sobre cuentas por cobrar por contratos leasing por Ch\$ 1.793 millones.

Durante el 3T de 2023, el resultado por unidades de reajustes tuvo una mayor utilidad de Ch\$705 millones respecto a igual trimestre del periodo anterior, explicados principalmente por una mayor utilidad por reajuste en impuestos por recuperar por Ch\$ 547 millones.

- > **Mayor pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 1.361 millones**, explicado principalmente por una mayor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 11.019 millones, compensado por una menor diferencia de cambio negativa generada en las cuentas comerciales por Ch\$9.140 millones y por una mayor diferencia de cambio positiva del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 518 millones.

La Compañía registró durante el periodo una utilidad y una pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 10.386 millones, por la dolarización de las cuentas por cobrar y por pagar, estos efectos se neutralizan en resultado (principio de passthrough).

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



Durante el 3T de 2023 hubo una mayor pérdida por la diferencia de cambio por Ch\$ 6.749 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicado principalmente por una mayor diferencia de cambio positiva generada en las cuentas comerciales por Ch\$ 8.031 millones, compensado por una menor diferencia de cambio negativa generada por la liquidación de contratos forwards por Ch\$ 1.117 millones y por una menor diferencia de cambio negativa del efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 165 millones.

La Compañía registró **durante el 3T de 2023** una utilidad y una pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 42.199 millones, por la dolarización de las cuentas por cobrar y por pagar, estos efectos se neutralizan en resultado (principio de passthrough).

Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a Ch\$ 3.843 millones (utilidad) a septiembre 2023, lo que representa una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 13.083 millones respecto del periodo anterior. Esta variación se explica principalmente por una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 13.480 millones por efectos de corrección monetaria, dada la disminución del IPC del periodo con respecto al año anterior.

Con respecto al **tercer trimestre del 2023** el Impuesto a las Ganancias sobre las Sociedades ascendió a Ch\$ 850 millones (utilidad), lo que representa una menor utilidad por impuesto de Ch\$ 5.761 millones respecto al mismo período del año anterior. Esta variación se explica principalmente por una menor utilidad por impuesto en resultados por Ch\$ 6.293 millones asociado a corrección monetaria, dada la disminución del IPC del periodo con respecto al año anterior.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los **Activos Totales de la Compañía al 30 de septiembre de 2023 aumentaron en Ch\$ 104.882 millones**, correspondiente a un 5,2%, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2022, principalmente explicado por lo siguiente:

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	sep-23	dic-22	Variación	Var %
Activos Corrientes	557.712	517.449	40.263	7,8%
Activos No Corrientes	1.568.355	1.503.736	64.619	4,3%
Total Activos	2.126.067	2.021.185	104.882	5,2%

Los **Activos Corrientes presentaron un aumento de Ch\$ 40.263 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2022 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Disminución del Efectivo y efectivo equivalente por Ch\$ 150 millones**, que se explica principalmente por un menor saldo en bancos.
- **Aumento de otros activos financieros corrientes por Ch\$ 3.657 millones**, que se explica por mayores forwards de cobertura.
- **Aumento de otros activos no financieros corrientes en Ch\$ 1.325 millones**, que se explica principalmente por un aumento de gastos anticipados de seguros por Ch\$ 1.385 millones.
- **Aumento de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por Ch\$ 39.731 millones**, explicado principalmente por i) mayor deuda comercial de Ch\$6.472 millones que corresponde a una mayor facturación de energía en el periodo por Ch\$ 1.070.111 millones, compensado con una mayor recaudación por Ch\$ 1.063.639 millones, ii) mayores provisiones de tarifas pendientes de aplicar a clientes por Ch\$ 30.607 millones, iv) mayores anticipos a proveedores por Ch\$ 10.867 millones, lo anterior compensado por i) una disminución de cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 1.903 millones y ii) mayor estimación de incobrables por Ch\$ 5.983 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



- **Aumento de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 712 millones**, que se explica principalmente por aumento de cuentas por cobrar i) por peajes a Enel Generacion Chile S.A. por Ch\$ 555 millones, ii) mayores cuentas a cobrar por otros servicios a Enel X Chile Spa por Ch\$ 38 millones, iii) mayores cuentas a cobrar por otros servicios a Enel Brasil S.A. por Ch\$ 63 millones, y iv) mayores cuentas por cobrar por otros servicios a Empresa Distribuidora del Sur S.A. por Ch\$ 52 millones.
- **Aumento de Inventarios por Ch\$ 494 millones**, explicado por mayores existencias destinadas para inversión y mantenimiento.
- **Disminución de Activos por impuestos corrientes por Ch\$ 4.847 millones**, explicado por menores saldos de impuestos por recuperar años anteriores.
- **Disminución de Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta por Ch\$ 659 millones**, producto de la venta de activos asociados al edificio de Santa Rosa 76.

Los **Activos No Corrientes aumentaron en Ch\$ 64.619 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2022, alcanzando los Ch\$ 1.568.355 millones al 30 de septiembre de 2023. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Aumento de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes en Ch\$14.155 millones**, que se explica, principalmente por i) una mayor actualización en el Precio de Estabilización a Clientes (PEC) según la Ley N°21.185 del ministerio de Energía, por Ch\$ 19.946 millones, ii) una mayor provisión de tarifas pendientes de aplicar a clientes por Ch\$ 542 millones, iii) por un aumento Clientes de Energía por cartera convenida por Ch\$ 2.544 millones, y iv) un aumento en las cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 75 millones, lo anterior compensado por i) incremento en la estimación de deudores incobrables por Ch\$ 3.279 millones, ii) una disminución de los deudores por leasing por Ch\$ 5.111 millones y iii) un aumento en la estimación de deudores incobrables por leasing por Ch\$ 562 millones.
- **Aumento neto de Propiedades, planta y equipo por Ch\$ 50.632 millones**, que corresponde principalmente a nuevas inversiones del período por Ch\$ 73.288 millones y aumento de inventario de materiales y repuestos para activo fijo por Ch\$ 6.159 millones, parcialmente compensado por la mayor depreciación del período por Ch\$27.235 millones y retiros de activos por venta de Ch\$ 1.580 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

- **Disminución neta de Intangibles distintos a la plusvalía por Ch\$ 1.587 millones**, que corresponde principalmente a un incremento de inversiones del período por Ch\$ 8.237 millones, lo que se compensa por la mayor amortización del período por Ch\$ 9.824 millones.
- **Aumento de Activos por Impuestos Diferidos Ch\$ 1.505 millones**, que corresponde principalmente impuesto diferido por pérdidas fiscales por Ch\$ 1.560 millones

Los **Pasivos Totales** de la Compañía al 30 de septiembre de 2023, incluido el Patrimonio, aumentaron en **Ch\$ 104.882 millones** comparado con el total de pasivos al 31 de diciembre de 2022, principalmente como consecuencia de:

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	sep-23	dic-22	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	586.230	707.080	(120.850)	(17,1%)
Pasivos No corrientes	840.370	629.126	211.244	33,6%
Patrimonio Total	699.468	684.979	14.489	2,1%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	699.468	684.979	14.489	2,1%
<i>Participaciones no controladoras</i>	-	-	-	0,0%
Total Patrimonio y Pasivos	2.126.067	2.021.185	104.882	5,2%

Los **Pasivos Corrientes** presentan una disminución de **Ch\$ 120.850 millones**, que se compone de las variaciones de los principales rubros que lo conforman, las cuales se explican a continuación:

- **Disminución de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 68.165 millones**, que explica principalmente por menores obligaciones con Enel Chile S.A. producto de un menor nivel de flujos recibidos a través del Contrato de Caja Centralizada y servicios informáticos por Ch\$ 115.688 millones, lo anterior compensado por mayores obligaciones con Enel Grid SrL por Ch\$ 2.165 millones, por mayores obligaciones con Enel Generación Chile S.A. por concepto de compras de energía por Ch\$ 45.978 millones.
- **Disminución de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 3.391 millones**, se explica principalmente por i) menores obligaciones de impuestos por Ch\$ 2.142 millones, y ii) menores obligaciones por empalmes traslados de redes, productos y servicios por Ch\$ 1.249 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

- **Disminución de Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 4.584 millones**, se explica por Instrumentos derivados de cobertura.
- **Disminución de Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$ 44.514 millones**, que se explica principalmente por i) menores cuentas por pagar a acreedores por compra de energía por Ch\$ 54.583 millones, ii) menores cuentas por pagar al personal y otras cuentas por pagar Ch\$ 769 millones, iii) menores cuentas por pagar por compra de activos por Ch\$ 1.102 millones, lo anterior compensado por mayores cuentas por pagar por bienes y servicios por Ch\$ 11.941 millones.

Los **Pasivos No Corrientes** presentan un aumento de Ch\$ 211.244 millones al 30 de septiembre de 2023, y se explica como sigue:

- **Aumento de otras cuentas por pagar no corrientes por Ch\$ 11.553 millones**, explicado por actualización de cuentas por pagar por compras de energía, por efecto de la aplicación de la Ley de Estabilización Tarifaria en el segmento de Distribución.
- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 203.907 millones**, que corresponde a i) aumento préstamo con la matriz Enel Chile S.A. por Ch\$195.000 millones, ii) aumento de cuenta por pagar por compra de energía con Enel Generación Chile S.A. por Ch\$ 8.751 millones y iii) aumento en la cuenta por pagar por compra de energía con Enel Green Power Chile S.A. por Ch\$ 157 millones.
- **Disminución de otras provisiones no corrientes por Ch\$ 2.813 millones**, se explica principalmente por pagos de provisiones de multas SEC.

El **Patrimonio Total** ascendió a **Ch\$ 699.468 millones** al 30 de septiembre de 2023.

- **El patrimonio neto aumento en Ch\$ 14.489 millones respecto de diciembre de 2022** y se explica por un aumento en ganancias acumuladas en Ch\$ 8.476 millones y por el aumento de reservas de cobertura de flujo de caja por Ch\$ 6.013 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	sep-23	dic-22	sep-22	Variación	Variación %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	0,95	0,73		0,22	30,3%
	Razón Ácida (2)	Veces	0,94	0,73		0,21	29,1%
	Capital de Trabajo	MMCh\$	(28.518)	(189.631)		161.113	(85,0%)
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	2,04	1,95		0,09	4,6%
	Deuda Corto Plazo (4)	%	41,0%	53,0%		(12,0%)	(22,6%)
	Deuda Largo Plazo (5)	%	59,0%	47,0%		12,0%	25,5%
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	1,68		2,10	(0,42)	(20,0%)
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	2,2%		0,58%	1,6%	284,3%
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	2,3%		3,6%	(1,3%)	(36,3%)
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	0,8%		1,4%	(0,6%)	(45,3%)

(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 junio 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 2023 alcanzó 0,95 veces, presentando un aumento de 30,3 % respecto a diciembre de 2022. Este aumento está explicado fundamentalmente por aumento de las cuentas por cobrar comerciales sumado a una disminución de las otras cuentas por pagar corrientes comerciales y cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes.
- > **La razón ácida** al 30 de septiembre de 2023, alcanzo 0,94 veces, presentando un aumento de 29,1% con respecto al 31 de diciembre de 2022, explicado fundamentalmente por aumento de las cuentas por cobrar comerciales sumado a una disminución de las otras cuentas por pagar corrientes comerciales y cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes.
- > **El capital de trabajo** negativo al 30 de septiembre de 2023 fue de menos Ch\$ 28.518 millones, presentando una variación positiva de Ch\$ 161.113 millones respecto a diciembre de 2022, lo que es explicado fundamentalmente por el incremento de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por un total de Ch\$ 45.918 millones, disminución de cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$ 44.514 millones y por una disminución de cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 68.165 millones.
- > **La razón de endeudamiento** se sitúa en 2,04 veces, lo que indica que Enel Distribución Chile S.A. tiene un grado de compromiso de su patrimonio de 2,04 veces para el período de nueve meses terminado al 30 de septiembre de 2023, versus el 1,95 veces al 31 de diciembre de 2022. Que se explica principalmente por la variación de los pasivos de corto y largo plazo, con entidades relacionadas y cuantas por pagar comerciales y otras cuentas por Ch\$ 102.780 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



- > **La cobertura de costos financieros** a septiembre de 2023 fue de 1,68 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. Este indicador respecto de septiembre de 2022 muestra un deterioro de 20,0%, explicada fundamentalmente por mayores costos financieros a septiembre de 2023.
- > **El índice de rentabilidad** medido en términos del resultado de explotación sobre los ingresos de explotación aumentó un 284,3% con respecto a igual período del año anterior, alcanzando un 2,2% al 30 de septiembre de 2023, debido principalmente a una mejora del resultado de explotación.
- > **La rentabilidad del patrimonio** de los propietarios de la controladora fue de un 2,3% por el período terminado al 30 de septiembre de 2023, lo que representa una disminución de un 36,3% respecto del mismo período del año anterior.
- > **La rentabilidad de los activos** fue de un 0,8% por el período terminado al 30 de septiembre de 2023, lo que representa una disminución de 45,3% respecto del ejercicio anterior fundamentalmente por menores resultados anualizados a septiembre de 2023.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

El Grupo Enel Distribución Chile S.A. generó un flujo de efectivo neto positivo de Ch\$ 3.259 millones por el período terminado al 30 de septiembre de 2023, lo que representa una variación negativa de Ch\$ 648 millones con respecto a septiembre de 2022. 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\$)	sep-23	sep-22	Variación	Var %
Flujo de Operación	23.274	20.640	2.634	12,8%
Flujo de Inversión	(69.091)	(65.876)	(3.215)	4,9%
Flujo de Financiamiento	49.076	49.143	(67)	(0,1%)
Flujo neto del período	3.259	3.907	(648)	(16,6%)

Los flujos de efectivo netos procedentes de *actividades de la operación* presentan un monto positivo por Ch\$ 23.274 millones, por el periodo de seis meses terminados al 30 de septiembre de 2023, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por cobros por venta de bienes y prestación de servicios por Ch\$ 1.451.094 millones, representados principalmente por ventas de energía, cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 13.336 millones, recuperación pago por impuestos a las ganancias por Ch\$ 5.195 millones y otros cobros por actividades de la operación por Ch\$ 272 millones, compensado por pagos a proveedores por suministro de bienes y servicios, representado principalmente por compras de energía a empresas generadoras por Ch\$ 1.400.247 millones, pagos a y por cuenta de los empleados por Ch\$ 23.463 millones, otros pagos por actividades de la operación por Ch\$ 17.408 millones, otras salidas de efectivo por Ch\$ 5.214 millones, y pagos por primas de pólizas suscritas por Ch\$ 291 millones.

La mayor entrada de caja por Ch\$ 2.634 millones en el flujo de operación respecto a septiembre de 2022, se debe en gran medida a mayores cobros por venta de bienes y servicios por Ch\$ 212.019 millones y mayor recuperación de pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 1.174 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor pago a proveedores por Ch\$ 201.400 millones, además la variación considera una mayor salida de caja durante el periodo 2023 respecto del año anterior por Ch\$ 9.159 millones, esto último explicado principalmente por mayores pagos de otras actividades de operación Ch\$ 16.485 millones, compensado por mayores cobros por arrendamiento y posterior venta de activos por Ch\$5.257 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

Los flujos de efectivo netos utilizados en *actividades de inversión* presentan un monto negativo de Ch\$ 69.091 millones, en el periodo de seis meses terminados el 30 de septiembre de 2023, estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por incorporaciones de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 58.548 millones, compra de activos intangibles por Ch\$ 4.987 millones, pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 13.578 millones. Lo anterior compensado por cobros de intereses recibidos por Ch\$ 2.500 millones, cobros de importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 841 millones y cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera por Ch\$ 4.681 millones.

La mayor salida de caja por Ch\$ 3.215 millones en el flujo de inversión, respecto a septiembre 2022, se explica fundamentalmente por mayor salida de flujos de efectivo por compras de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 3.890 millones

Los flujos de efectivo netos procedentes de *actividades de financiación* presentan un monto positivo de Ch\$ 49.076 millones, en el periodo de seis meses terminados el 30 de septiembre de 2023, este flujo está originado principalmente por fondos recibidos mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.088.965 millones, compensado por fondos invertidos, mediante el Contrato de Caja Centralizada con Enel Chile S.A. por Ch\$ 1.001.959 millones, pago de dividendos por Ch\$ 6.691 millones, intereses pagados por Ch\$ 30.662 millones y pagos de pasivos por arrendamientos de Ch\$ 577 millones.

ANÁLISIS RAZONADO



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023

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 2023 y 2022:

SEGMENTO DE NEGOCIO	Información Propiedades, Planta y Equipo (en millones de Ch\$)			
	Desembolsos por incorporación de Propiedad, Planta y Equipos		Depreciación	
	sep-23	sep-22	sep-23	sep-22
Enel Distribución Chile	57.885	54.226	26.921	24.692
Enel Colina S.A	663	432	314	295
Total Consolidado Grupo ENEL DISTRIBUCION CHILE	58.548	54.658	27.235	24.987

Los principales desembolsos ascendieron a Ch\$ 58.548 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 al comienzo de 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 38 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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



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

Posición Bruta

	al 30.09.2023	al 31.12.2022
Tasa de interés fija y/o protegida	68%	48%

Al 30 de septiembre de 2023, 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 ganancia después de impuestos para el período habría sido de M\$9.504.452, 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 ganancia después de impuestos para el período habría sido de M\$7.446.708, principalmente como resultado de un menor/mayor gasto por intereses por préstamos con empresas relacionadas por M\$1.028.872 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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



Riesgo de tipo de cambio

Los riesgos de tipos de cambio 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 mitigar 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 US\$, o monedas locales 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.

Al 30 de septiembre de 2023 no existen transacciones que están sujetas al riesgo de tipo de cambio que correspondan principalmente a saldos de disponible de bancos en moneda extranjera.

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

Durante el tercer trimestre del 2023, 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.

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 Notas N°10.1.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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



Al 30 de septiembre de 2023, Enel Distribución Chile tenía una liquidez de M\$1.494.890, en efectivo y otros medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2022, Enel Distribución Chile tenía una liquidez de M\$1.645.018 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, 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. Sin embargo, con fecha de 8 de agosto de 2020, fue publicada la Ley 21.249 Servicios Básico y durante 2021 se publicaron dos prórrogas a la Ley 21.249 Servicios Básicos la cual dispone, de manera excepcional, medidas en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. La normativa estableció, hasta el 31 de diciembre de 2021, la prohibición de corte de suministro a clientes residenciales (también a hospitales, centros de salud, hogares de menores y adultos mayores, organizaciones sin fines de lucro y microempresas, entre otros).

En febrero de 2022, la Ley N°21.423 estableció un cronograma de pagos para todas las deudas derivadas de la aplicación de la Ley N°21.249 y sus prórrogas, es decir para las deudas contraídas en el período 18 de marzo de 2020 hasta 31 de diciembre de 2021, para los clientes que tengan un consumo promedio de 2021 de menos de 250 kWh y que tengan deuda del período antes indicado al 11 de febrero 2022, a través del cual cada cliente recibirá un subsidio en 48 cuotas mensuales iguales, con un límite máximo equivalente al 15% de su facturación mensual promedio del año 2021.

El saldo de la deuda que no pueda estar cubierta en las 48 cuotas será absorbido en parte (50%) por la empresa y el resto será aplicado a las tarifas de distribución en el proceso tarifario posterior al fin de las 48 cuotas (cuota 49). El sistema de cobro comenzará el 01 de agosto 2022.

Según nuevo oficio circular N°140.129 del 30 de septiembre del 2022, el cliente ya no pierde su subsidio de forma completa en caso de no mantener su cuenta al día, si no que perderá el subsidio mensualmente tras haber transcurrido 45 días impagos desde el vencimiento del primer documento en el cual fue cargado el subsidio. Por lo tanto, se cargará solo cuota de prorrogo como saldo anterior hasta que regularice su situación.

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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
GRUPO ENEL DISTRIBUCION CHILE
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2023



Para la selección de bancos para inversiones se consideran aquellos que tengan calificaciones investment grade, considerando las 3 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 filial 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 Intermedios).

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 Intermedios.