



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023
(Cifras expresadas en millones de Pesos Chilenos – Ch\$ millones)

RESUMEN EJECUTIVO

- El resultado neto atribuible a los accionistas de Enel Chile S.A. alcanzó una utilidad de Ch\$ 113.743 millones a junio de 2023, superando ampliamente la utilidad de Ch\$ 49.197 millones registrada a junio de 2022, debido principalmente a mayores ventas de energía y comercialización de gas en el Segmento de Generación. Durante el 2T 2023, el resultado neto registró un valor negativo de Ch\$ 26.726 millones, lo que representa una mayor pérdida por Ch\$ 15.580 millones respecto al 2T 2022, debido en gran medida a un mayor gasto financiero neto y a un menor ingreso por impuesto.
- Los ingresos operacionales aumentaron un 11,8% al alcanzar un valor total de Ch\$ 2.141.287 millones durante el primer semestre de 2023, como resultado fundamentalmente de un mayor precio medio de venta de energía por efecto de indexación y un mayor ingreso por comercialización de gas, ambos en el Segmento de Generación. Durante el 2T 2023, los ingresos operacionales disminuyeron un 8,7% llegando a Ch\$ 929.313 millones producto principalmente de un menor nivel de comercialización de gas y de otros ingresos.
- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un valor de Ch\$ 1.659.388 millones a junio de 2023, equivalente a un alza de 6,2% respecto al primer semestre de 2022 debido esencialmente a mayores costos por consumo de combustibles y mayor costo por comercialización de gas en el Segmento de Generación, unido a mayores gastos de transporte en los Segmentos de Distribución y Redes y de Generación. Durante el 2T 2023, los costos de aprovisionamientos y servicios presentaron una reducción de 10,4% al totalizar Ch\$ 806.027 millones, explicada principalmente por menores compras de energía en ambos Segmentos y la menor comercialización de gas.
- Como resultado de lo señalado previamente, el EBITDA de la Compañía se incrementó un 55,2% al registrar un valor de Ch\$ 322.379 millones durante el primer semestre de 2023. Durante el 2T 2023, el EBITDA aumentó un 4,6% al alcanzar los Ch\$ 44.134 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

- El resultado financiero registró un gasto por Ch\$ 47.852 millones a junio de 2023, aumentando en Ch\$ 1.476 millones respecto al primer semestre de 2022, debido principalmente a una mayor pérdida por diferencias de cambio. Durante el 2T 2023, el resultado financiero registró un gasto por Ch\$ 30.951 millones, equivalente a un alza de Ch\$ 14.032 millones explicada en gran parte por un mayor gasto financiero neto en el período.
- Enel Chile, a través de su subsidiaria Enel Green Power Chile (EGP Chile), inició la operación comercial de sus centrales fotovoltaicas Guanchoi (398 MW), Valle del Sol (163 MW), Finis Terrae Extensión (126 MW) y Finis Terrae III (18 MW), luego de recibir la autorización por parte del Coordinador Eléctrico Nacional entre mayo y julio de 2023. Además, durante el primer semestre de 2023, la Compañía incorporó 98 MW de capacidad neta adicional al completar la central eólica Renaico II (144 MW) y conectar parte del proyecto Sierra Gorda Solar (26 MW) al Sistema.
- Con fecha 12 de julio de 2023, Enel Chile firmó un contrato con la empresa internacional de energía renovable Sonnedix para la venta de su filial Arcadia Generación Solar S.A. Esta última es propietaria de cuatro plantas fotovoltaicas en operación, ubicadas en Atacama y Antofagasta que suman en total 416 MW de capacidad instalada neta. El precio de la compraventa asciende a USD 550 millones aproximadamente por el 99,99% del capital de Arcadia Generación Solar S.A. de propiedad de Enel Chile, precio que podrá experimentar variaciones por aplicación de los ajustes estipulados en la compraventa. La Compañía estima un efecto positivo en su resultado neto en torno a USD 110 millones en el año 2023. Esta venta se concretará en su totalidad una vez obtenida la aprobación de la Fiscalía Nacional Económica (FNE) y la verificación de otras condiciones suspensivas habituales en este tipo de transacciones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

RESUMEN POR NEGOCIO

Generación

- La generación de energía neta totalizó 10.553 GWh a junio de 2023, superior en un 3,2% (+324 GWh) al nivel registrado en el primer semestre de 2022 debido esencialmente a una mayor generación solar e hidroeléctrica durante el presente año, reflejando la incorporación de nuevos proyectos y la mayor disponibilidad hídrica respectivamente. Durante el 2T 2023, la generación neta fue de 5.485 GWh, con un incremento de 8,3% (+421 GWh) respecto al 2T 2022, debido fundamentalmente a la mayor generación solar e hidroeléctrica.
- Las ventas físicas de energía registraron un total de 15.790 GWh durante el primer semestre de 2023, levemente inferior (-75 GWh) al nivel registrado a junio de 2022. Lo anterior se explicó básicamente por menores ventas a clientes libres y en el mercado spot, compensadas en gran parte por una mejora en las ventas a clientes regulados. Durante el 2T 2023, las ventas físicas aumentaron un 3,1% (+236 GWh) al totalizar 7.890 GWh, producto principalmente de las mayores ventas a clientes libres y en el mercado spot.
- Los ingresos operacionales crecieron un 17,7% respecto al primer semestre de 2022 al totalizar Ch\$ 1.706.260 millones a junio de 2023, como resultado principalmente de un mayor precio medio de venta de energía por efecto de indexación de contratos, y de un mayor ingreso por comercialización de gas. Durante el 2T 2023, los ingresos operacionales disminuyeron un 7,6% llegando a Ch\$ 711.834 millones producto principalmente de un menor nivel de comercialización de gas y de otros ingresos.
- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un valor de Ch\$ 1.312.497 millones durante el primer semestre de 2023, mostrando un alza de 7,1% explicada principalmente por un mayor costo por consumo de combustibles asociado a un mayor despacho con ciclos combinados, un mayor costo de comercialización de gas y mayores gastos de transporte. No obstante, los costos de aprovisionamientos y servicios presentaron una reducción de 10,5% al llegar a Ch\$ 637.681 millones durante el 2T 2023, explicada principalmente por menores compras de energía y una menor comercialización de gas.
- Dado lo descrito previamente, el EBITDA del Segmento de Generación se incrementó un 112,9% al alcanzar un valor de Ch\$ 300.494 millones a junio de 2023. Análogamente, durante el 2T 2023, el EBITDA creció un 119,5% al totalizar Ch\$ 28.061 millones.

Información Física	jun-23	jun-22	Var %	2T2023	2T2022	Var %
Total Ventas (GWh)	15.790	15.865	(0,5%)	7.890	7.654	3,1%
Total Generación (GWh)	10.553	10.229	3,2%	5.485	5.064	8,3%



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

Distribución y Redes

- Durante el primer semestre de 2023, las ventas físicas llegaron a 7.180 GWh, equivalente a una reducción de 16,7% respecto a junio de 2022 (-1.444 GWh) explicada básicamente por un cambio en el perímetro de consolidación producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022. Misma tendencia se registró durante el 2T 2023 con ventas físicas que totalizaron 3.577 GWh equivalente a una baja de 19,3% (-855 GWh) respecto al 2T 2022.
- El número de clientes aumentó un 2,4% durante el primer semestre de 2023 al alcanzar un total de 2.106.633 usuarios finales, especialmente en los segmentos residencial y comercial. Por otra parte, las pérdidas de energía se mantuvieron en 5,3% en junio de 2023.
- Los ingresos operacionales disminuyeron un 2,8% en relación a junio de 2022 al registrar un valor de Ch\$ 639.700 millones debido esencialmente a menores ingresos por otras prestaciones de servicios producto de la venta de Enel Transmisión Chile, compensados en parte por mayores ventas de energía, fundamentalmente a clientes comerciales. Durante el 2T 2023, los ingresos operacionales totalizaron Ch\$ 310.533 millones, mostrando una baja de 11,8% en relación al 2T 2022 explicada en gran parte por menores ventas de energía, principalmente a clientes residenciales, y el cambio en el perímetro de consolidación antes señalado.
- Los costos de aprovisionamiento y servicios totalizaron Ch\$ 544.123 millones a junio de 2023, equivalente a un alza de 4,3% respecto a igual período del año anterior, explicada en gran medida por mayores gastos de transporte asociados al cambio de perímetro. Durante el 2T 2023, los costos de aprovisionamiento y servicios alcanzaron los Ch\$ 257.691 millones, equivalente a una reducción de 9,7% respecto al 2T 2022 como consecuencia de menores compras de energía.
- Como consecuencia de lo descrito previamente, el EBITDA del negocio de Distribución y Redes se redujo en un 47,1% al alcanzar un valor de Ch\$ 47.333 millones a junio de 2023, lo cual incluye el efecto de la venta de Enel Transmisión Chile señalada previamente. El EBITDA presentó similar tendencia en el 2T 2023 llegando a un total de Ch\$ 27.689 millones con una disminución de 36,2% en relación al mismo período del año anterior.

Información Física	jun-23	jun-22	Var %	2T2023	2T2022	Var %
Total Ventas (GWh)	7.180	8.624	(16,7%)	3.577	4.432	(19,3%)
Clientes	2.106.633	2.057.100	2,4%	2.106.633	2.057.100	2,4%



RESUMEN FINANCIERO – ENEL CHILE

La deuda financiera bruta de la Compañía aumentó en US\$ 386 millones respecto a diciembre de 2022, totalizando US\$ 5.046 millones. Esta variación se explicó por los siguientes movimientos:

- El prepago de la totalidad de la línea de crédito comprometida de Enel Chile con Enel Finance International en enero de 2023 por US\$ 290 millones y posterior giro de la totalidad de esta línea en abril de 2023.
- El giro de la totalidad de la línea de crédito comprometida de Enel Chile con BBVA y Mizuho en abril de 2023 por US\$ 100 millones.
- El giro de la totalidad de la línea de crédito comprometida de Enel Chile con Enel Finance International en abril de 2023 por US\$ 50 millones.
- El giro de la totalidad de la línea de crédito comprometida de Enel Chile con Enel Finance International en mayo de 2023 por US\$ 200 millones.
- La amortización de los bonos H y M de Enel Generación Chile por US\$ 21 millones.
- Un aumento de US\$ 57 millones por concepto de pasivos por arrendamiento (NIIF16).

La liquidez disponible de Enel Chile se descompone en los siguientes factores:

- Caja y caja equivalente : US\$ 533 millones
- Líneas de crédito comprometidas disponibles : US\$ 462 millones

El costo promedio de la deuda en junio de 2023 aumentó a un 4,7% desde un 4,1% registrado en diciembre de 2022.

Cobertura y protección:

Con el objeto de mitigar los riesgos financieros asociados a la variación de tipo de cambio y de interés, Enel Chile ha establecido políticas y procedimientos para proteger sus estados financieros ante la volatilidad de estas variables.

La política de cobertura de riesgo de tipo de cambio de Enel Chile establece que debe existir un equilibrio en el largo plazo entre la moneda de indexación de los flujos que genera cada compañía y la moneda en que se endeudan. A la fecha, tenemos contratados cross currency swaps por un valor de US\$ 273 millones y forwards por US\$ 716 millones.

A fin de reducir la volatilidad de los estados financieros debido a cambios en la tasa de interés, el Grupo Enel Chile mantiene un adecuado balance en la estructura de deuda. Para lo anterior, tenemos contratados swaps de tasa de interés por US\$ 50 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, no pudiendo 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 producto de la aplicación de este mecanismo darían origen a 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 enero 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 1.800 MMUSD, 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



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

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 US\$ 20 millones anuales desde 2023 hasta el final de su vigencia, el 31 de diciembre de 2032, además de los US\$ 15 millones aportados en 2022. 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.

Con fecha 2 de marzo de 2023, la Comisión Nacional de Energía emitió la Resolución Exenta N°86, que establece las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472.

Venta de Enel Transmisión Chile S.A.:

- > Con fecha 28 de julio de 2022 se celebró un Acuerdo de Compra de Acciones (Stock Purchase Agreement), en virtud del cual Enel Chile acordó vender a Sociedad Transmisora Metropolitana SpA., sociedad controlada por Inversiones Grupo Saesa Ltda. (en adelante Grupo Saesa), la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por Enel Transmisión Chile S.A., equivalentes a un 99,09% de esta última (la Compraventa). La ejecución de la Compraventa y la consiguiente transferencia de las acciones quedó sometida a ciertas condiciones suspensivas, incluyendo la aprobación por parte de la Fiscalía Nacional Económica de conformidad con lo dispuesto por el D.L. 211 de 1973. De conformidad con la Ley N°18.045 de Mercado de Valores, la Compraventa se materializó mediante la realización por parte del comprador de una Oferta Pública de Adquisición de Acciones (OPA) por la totalidad de las acciones de Enel Transmisión Chile S.A.

El 9 de diciembre de 2022, la Compañía informó que, cumplidas las condiciones suspensivas antes señaladas, ese mismo día quedó a firme la Compraventa, así como las reformas estatutarias aprobadas por asamblea extraordinaria de Enel Transmisión Chile S.A. celebrada con fecha 27 de octubre de 2022, mediante la cual se dividió el capital social en dos clases de acciones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

MERCADO EN QUE PARTICIPA ENEL CHILE S.A.

Segmento de Generación

El negocio de generación, desarrollado a través de nuestras subsidiarias Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile (en adelante EGP Chile), cuenta con una potencia neta total de 8.501 MW¹ al 30 de junio de 2023. Los activos de generación se encuentran diversificados, con foco en energías renovables, las cuales representan un 76% de la potencia neta de Enel Chile. Es así como 3.510 MW corresponden a unidades de generación hidroeléctricas, 2.043 MW a centrales térmicas que operan con gas o petróleo, 2.068 MW a plantas solares, 797 MW a unidades de generación eólica y 83 MW a capacidad geotérmica.

A continuación, el cuadro resume la información física de nuestro Segmento de Generación al 30 de junio de 2023 y 2022:

Mercados en que participa	Ventas de Energía (GWh)						Participación de mercado (%)	
	Jun-23	Jun-22	Var %	2T2023	2T2022	Var %	Jun-23	Jun-22
Sistema Eléctrico Nacional (SEN)	15.790	15.865	(0,5%)	7.890	7.654	3,1%	40,8%	41,9%

¹ Incluye 98 MW de capacidad neta adicional durante el primer semestre de 2023. Capacidad adicional: cuando el primer circuito de aerogeneradores/campo fotovoltaico se conecta a la red y comienza a producir energía y todos los circuitos de aerogeneradores/campos fotovoltaicos se completan electromecánicamente. La capacidad que debe declararse como "adicional" se refiere a la capacidad nominal electromecánica completada.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

Segmento de Distribución y Redes

El negocio de Distribución y Redes es llevado a cabo por nuestras subsidiarias Enel Distribución Chile S.A. y subsidiaria Enel Colina 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, transmitiendo y distribuyendo electricidad en 33 comunas de la Región Metropolitana que incluyen la zona de concesión de nuestra subsidiaria Enel Colina. Su área de servicio está principalmente definida como un área densamente poblada bajo las regulaciones tarifarias chilenas, lo que la convierte en una de las empresas de comercialización eléctrica para clientes regulados más grande de Chile.

A continuación, el cuadro resume la información física de nuestro Segmento de Distribución y Redes al 30 de junio de 2023 y 2022²:

Información Física	Ventas de Energía (GWh)			Pérdidas de energía (%)				
	Jun-23	Jun-22	Var %	2T2023	2T2022	Var %	Jun-23	Jun-22
Negocio de Distribución y Redes	7.180	8.624	(16,7%)	3.577	4.432	(19,3%)	5,3%	5,3%

Otra Información	Jun-23	Jun-22	Var %
Número de Clientes	2.106.633	2.057.100	2,4%
Clientes/Empleados	3.541	3.061	15,7%

² Considera ventas físicas de Enel Transmisión Chile S.A., compañía que fue vendida con fecha 9 de diciembre de 2022.



ANÁLISIS RAZONADO
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

El siguiente cuadro muestra los ingresos por ventas de energía por segmento de negocio y tipo de clientes, en términos acumulados y trimestrales al 30 de junio de 2023 y 2022:

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Total Segmentos		Estructura y Ajustes		Total General	
	Jun-23	Jun-22	Jun-23	Jun-22	Jun-23	Jun-22
Generación	1.347.613	1.199.221	(212.715)	(190.852)	1.134.898	1.008.369
Clientes Regulados	633.455	500.551	(192.425)	(173.891)	441.030	326.660
Clientes no Regulados	668.401	645.966	(20.290)	(16.927)	648.111	629.039
Ventas de Mercado Spot	45.757	52.704	-	(34)	45.757	52.670
Distribución y Redes	608.894	601.901	(7.611)	(4.555)	601.283	597.346
Residenciales	303.103	328.991	-	-	303.103	328.991
Comerciales	187.153	161.501	-	-	187.153	161.501
Industriales	53.110	53.902	-	-	53.110	53.902
Otros Consumidores	65.528	57.507	(7.611)	(4.555)	57.917	52.952
Eliminación Intercompañías de distinta Línea de negocio	(220.326)	(195.407)	-	-	-	-
Ingresos por Ventas de Energía	1.736.181	1.605.715	(220.326)	(195.407)	1.736.181	1.605.715
Variación en millones de Ch\$ y %	130.467	8,13%	-	-	130.467	8,13%

INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$)	Cifras Trimestrales					
	Total Segmentos		Estructura y Ajustes		Total General	
	2T2023	2T2022	2T2023	2T2022	2T2023	2T2022
Generación	626.757	602.113	(97.975)	(102.981)	528.782	499.132
Clientes Regulados	304.672	250.722	(88.270)	(92.825)	216.402	157.897
Clientes no Regulados	308.348	316.580	(9.707)	(10.140)	298.641	306.440
Ventas de Mercado Spot	13.737	34.811	2	(16)	13.739	34.795
Distribución y Redes	293.569	326.161	(4.190)	(4.451)	289.379	321.710
Residenciales	142.318	173.723	-	-	142.318	173.723
Comerciales	90.599	81.764	-	-	90.599	81.764
Industriales	28.457	31.522	-	-	28.457	31.522
Otros Consumidores	32.195	39.152	(4.190)	(4.451)	28.005	34.701
Eliminación Intercompañías de distinta Línea de negocio	(102.165)	(107.432)	-	-	-	-
Ingresos por Ventas de Energía	818.161	820.842	(102.165)	(107.432)	818.161	820.842
Variación en millones de Ch\$ y %	(2.681)	(0,33%)	-	-	(2.681)	(0,33%)



I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

Al 30 de junio de 2023, el resultado atribuible a los accionistas de Enel Chile alcanzó una utilidad de Ch\$ 113.743 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 64.546 millones, o un incremento de 131,2%, respecto al resultado obtenido en el primer semestre de 2022. Respecto al 2T 2023, el resultado atribuible a los accionistas de Enel Chile registró una pérdida de Ch\$ 26.726 millones, lo que representa un mayor resultado negativo de Ch\$ 15.580 millones respecto a la pérdida obtenida el 2T 2022.

Al aislar los efectos extraordinarios asociados a la desconexión de la central Bocamina 2, explicados por las pérdidas por deterioro de combustible registrados en el período anterior, el beneficio neto de la Compañía a junio de 2023 creció un 35,3% respecto a la utilidad neta ajustada de Ch\$ 84.071 millones obtenida en el primer semestre de 2022. Al aplicar el mismo criterio a los resultados trimestrales, el resultado neto registró una mayor pérdida por Ch\$ 38.883 millones en el 2T 2023 respecto a la utilidad neta ajustada de Ch\$ 12.158 millones del 2T 2022.

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

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	Jun-23	Jun-22	Variación	Var %	2T2023	2T2022	Variación	Var %
Ingresos	2.141.287	1.915.293	225.994	11,8%	929.313	1.018.208	(88.895)	(8,7%)
Ingresos ordinarios	2.060.677	1.835.411	225.266	12,3%	896.182	970.262	(74.080)	(7,6%)
Otros ingresos de explotación	80.610	79.882	728	0,9%	33.131	47.946	(14.815)	(30,9%)
Aprovisionamientos y Servicios	(1.659.388)	(1.562.975)	(96.413)	6,2%	(806.027)	(899.475)	93.447	(10,4%)
Compras de energía	(924.095)	(936.344)	12.249	(1,3%)	(439.093)	(528.181)	89.087	(16,9%)
Consumo de combustible	(348.238)	(312.475)	(35.764)	11,5%	(212.231)	(192.751)	(19.480)	10,1%
Gastos de transporte	(168.179)	(132.287)	(35.892)	27,1%	(84.509)	(58.017)	(26.492)	45,7%
Otros aprovisionamientos y servicios	(218.875)	(181.869)	(37.006)	20,4%	(70.194)	(120.526)	50.332	(41,8%)
Margen de Contribución	481.899	352.318	129.581	36,8%	123.286	118.733	4.553	3,8%
Trabajos para el Inmovilizado	17.675	15.653	2.022	12,9%	11.003	4.945	6.058	122,5%
Gastos de personal	(81.339)	(74.372)	(6.966)	9,4%	(41.404)	(39.103)	(2.301)	5,9%
Otros gastos por naturaleza	(95.857)	(85.889)	(9.968)	11,6%	(48.751)	(42.377)	(6.374)	15,0%
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	322.379	207.710	114.669	55,2%	44.134	42.198	1.935	4,6%
Depreciación y amortización	(115.674)	(115.987)	314	(0,3%)	(59.919)	(59.634)	(285)	0,5%
Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9	(8.040)	(15.493)	7.452	(48,1%)	(1.181)	(9.761)	8.580	(87,9%)
Resultado de Explotación (EBIT)	198.665	76.230	122.435	160,6%	(16.966)	(27.197)	10.231	(37,6%)
Resultado Financiero	(47.852)	(46.376)	(1.476)	3,2%	(30.951)	(16.919)	(14.032)	82,9%
Ingresos financieros	37.479	30.270	7.208	23,8%	18.141	23.220	(5.079)	(21,9%)
Gastos financieros	(86.687)	(80.568)	(6.119)	7,6%	(53.960)	(47.014)	(6.946)	14,8%
Resultados por unidades de reajuste	7.910	7.071	839	11,9%	5.860	7.166	(1.306)	(18,2%)
Diferencia de cambio	(6.554)	(3.149)	(3.404)	108,1%	(992)	(291)	(701)	240,8%
Otros Resultados distintos de la Operación	7.523	2.461	5.062	205,7%	5.131	1.726	3.404	197,2%
Otras Inversiones	1.890	98	1.793	N/A	-	98	(98)	(100,0%)
Ventas de Activos	586	811	(224)	(27,7%)	(447)	535	(981)	(183,6%)
Sociedades contabilizadas por método de participación	5.046	1.552	3.494	225,1%	5.578	1.094	4.484	N/A
Resultado Antes de Impuestos	158.336	32.315	126.021	N/A	(42.786)	(42.389)	(397)	0,9%
Impuesto sobre sociedades	(31.384)	25.008	(56.392)	(225,5%)	15.950	34.166	(18.217)	(53,3%)
Resultado del Período	126.952	57.323	69.630	121,6%	(26.837)	(8.223)	(18.614)	226,4%
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	113.743	49.197	64.546	131,2%	(26.726)	(11.145)	(15.580)	139,8%
Resultado atribuible a participaciones no controladoras	13.210	8.126	5.084	62,6%	(111)	2.923	(3.034)	(103,8%)
Utilidad por acción \$ (*)	1,64	0,71	0,93	131,2%	(0,39)	(0,16)	(0,23)	139,8%

(*) Al 30 de junio de 2023 y 2022, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 69.166.557.220.



EBITDA

El EBITDA consolidado de Enel Chile acumulado al 30 de junio de 2023, ascendió a Ch\$ 322.379 millones, lo que representa un aumento de un Ch\$ 114.669 millones, o un incremento de 55,2%, respecto al EBITDA del mismo período del año anterior. Este aumento se debe principalmente a mayores ingresos de explotación en el Segmento de Generación, producto de mayores ventas de energía y mayores ingresos por venta de gas.

Durante el 2T 2023, el EBITDA consolidado alcanzó los Ch\$ 44.134 millones, presentando un leve aumento de Ch\$ 1.935 millones respecto al 2T 2022, explicado en gran medida por los menores costos de explotación del Segmento de Generación, producto de un menor costo por compras de energía.

Los ingresos de explotación, costos de explotación, gastos de personal y otros gastos por naturaleza que determinan nuestro EBITDA, desglosados por cada segmento de negocios al 30 de junio de 2023 y 2022, se presentan a continuación:

EBITDA POR SEGMENTO DE NEGOCIO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	Jun-23	Jun-22	Variación	Var %	2T2023	2T2022	Variación	Var %
Ingresos de Explotación Segmento de Generación	1.706.260	1.449.568	256.692	17,7%	711.834	770.128	(58.294)	(7,6%)
Ingresos de Explotación Segmento de Distribución y Redes	639.700	658.143	(18.443)	(2,8%)	310.533	352.026	(41.493)	(11,8%)
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(204.673)	(192.417)	(12.256)	6,4%	(93.054)	(103.946)	10.892	(10,5%)
Total Ingresos de Explotación Consolidados	2.141.287	1.915.293	225.994	11,8%	929.313	1.018.208	(88.895)	(8,7%)
Costos de Explotación Segmento de Generación	(1.312.497)	(1.226.009)	(86.488)	7,1%	(637.681)	(712.828)	75.147	(10,5%)
Costos de Explotación Segmento de Distribución y Redes	(544.123)	(521.545)	(22.578)	4,3%	(257.691)	(285.252)	27.561	(9,7%)
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	197.232	184.579	12.653	6,9%	89.345	98.605	(9.261)	(9,4%)
Total Costos de Explotación Consolidados	(1.659.388)	(1.562.975)	(96.413)	6,2%	(806.027)	(899.475)	93.447	(10,4%)
Gastos de personal	(26.730)	(26.336)	(395)	1,5%	(12.372)	(17.854)	5.483	(30,7%)
Otros gastos por naturaleza	(66.539)	(56.078)	(10.461)	18,7%	(33.720)	(26.661)	(7.060)	26,5%
Total Segmento de Generación	(93.269)	(82.413)	(10.856)	13,2%	(46.092)	(44.515)	(1.577)	3,5%
Gastos de personal	(13.915)	(11.549)	(2.366)	20,5%	(6.819)	(5.595)	(1.224)	21,9%
Otros gastos por naturaleza	(34.329)	(35.507)	1.178	(3,3%)	(18.334)	(17.776)	(558)	3,1%
Total Segmento de Distribución y Redes	(48.244)	(47.056)	(1.188)	2,5%	(25.153)	(23.371)	(1.782)	7,6%
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(18.007)	(15.139)	(2.868)	18,9%	(7.908)	(8.649)	741	(8,6%)
EBITDA								
EBITDA Segmento de Generación	300.494	141.146	159.349	112,9%	28.061	12.785	15.276	119,5%
EBITDA Segmento de Distribución y Redes	47.333	89.541	(42.208)	(47,1%)	27.689	43.403	(15.714)	(36,2%)
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(25.448)	(22.977)	(2.471)	10,8%	(11.617)	(13.990)	2.373	(17,0%)
Total EBITDA Consolidado ENEL CHILE	322.379	207.710	114.669	55,2%	44.134	42.198	1.935	4,6%



EBITDA Segmento de Generación:

El EBITDA de nuestro Segmento de Generación, acumulado al 30 de junio de 2023, alcanzó los Ch\$ 300.494 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 159.349 millones, equivalente a un 112,9%, con respecto al mismo período de 2022. En cuanto a los resultados del 2T 2023, el EBITDA de este segmento presentó un aumento de Ch\$ 15.276 millones, comparado con igual trimestre del año anterior.

Las principales variables que explican este resultado se describen a continuación:

- Los Ingresos de Explotación al 30 de junio de 2023, alcanzaron los Ch\$ 1.706.260 millones, lo que representa un alza de Ch\$ 256.692 millones, equivalente a un 17,7%, respecto al mismo período de 2022, que se explica fundamentalmente por lo siguiente:
 - > **Mayores ventas de energía por Ch\$ 148.392 millones**, debido principalmente a: (i) un efecto positivo en el precio por Ch\$ 95.929 millones, producto fundamentalmente de un mayor precio medio de venta, por efecto de indexación de contratos; (ii) mayores ingresos por servicios complementarios, relacionados con la seguridad y calidad del servicio, y otros servicios por Ch\$ 29.219 millones; y (iii) mayores ingresos por coberturas de commodities por Ch\$ 26.730 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por una leve disminución de las ventas físicas por Ch\$ 3.486 millones, correspondientes a -75 GWh, explicado por menores ventas a clientes libres (-143 GWh) y menores ventas en el mercado spot (-35 GWh), parcialmente compensado por mayores ventas a clientes regulados (+103 GWh).
 - > **Mayores otras ventas por Ch\$ 110.345 millones**, explicado fundamentalmente por un mayor ingreso por venta de gas por Ch\$ 110.467 millones, que incluye un efecto positivo producto de operaciones de cobertura de commodities por Ch\$ 124.270 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > **Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 2.676 millones**, explicado principalmente por un menor ingreso por coberturas de commodities por Ch\$ 49.589 millones, asociados en parte a la evolución de los precios internacionales de los combustibles. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) un ingreso adicional por Ch\$ 38.327 millones generado por una optimización de términos comerciales considerados en contratos con proveedores de energía y combustibles; (ii) un mayor ingreso por servicios de regasificación por Ch\$ 6.856 millones; y (iii) mayores otros ingresos varios por Ch\$ 1.730 millones, relacionados principalmente con menores provisiones de impuestos por emisiones.

En lo que respecta al 2T 2023, los Ingresos de Explotación alcanzaron los Ch\$ 711.834 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 58.294 millones respecto al mismo trimestre del año anterior. La variación se debe principalmente a:

- > **Menores otras ventas por Ch\$ 67.198 millones**, explicado por un menor ingreso por venta de gas por Ch\$ 67.160 millones.
- > **Menores otros ingresos de explotación por Ch\$ 16.693 millones**, explicado fundamentalmente por un menor ingreso por coberturas de commodities por Ch\$ 36.076 millones, asociados en parte a la evolución de los precios internacionales de los combustibles. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) un ingreso adicional por Ch\$ 14.641 millones generado por una optimización de términos comerciales considerados en contratos con proveedores de energía y combustibles; y (ii) mayores otros ingresos varios por Ch\$ 4.742 millones, relacionados principalmente con ajustes de provisión de impuestos por emisiones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > **Mayores ventas de energía por Ch\$ 24.644 millones**, debido fundamentalmente a: (i) mayores ingresos por coberturas de commodities por Ch\$ 22.439 millones; y (ii) mayores ventas físicas por Ch\$ 15.427 millones correspondientes a +236 GWh (+250 GWh a clientes libres, +32 GWh en el mercado spot y -46 GWh a clientes regulados). Lo anterior, parcialmente compensado por un efecto negativo en el precio medio de venta de energía expresado en pesos por Ch\$ 8.007 millones.

Los Costos de Explotación acumulados al 30 de junio de 2023, ascendieron a Ch\$ 1.312.497 millones, presentando un aumento de Ch\$ 86.488 millones, o un incremento de 7,1%, respecto a junio de 2022, que se explica fundamentalmente por:

- > **Mayores costos por consumo de combustible por Ch\$ 35.764 millones**, explicado por: (i) impacto por coberturas de commodities por Ch\$ 75.575 millones, en un contexto de precios de commodities a la baja, en comparación al año anterior en que se tuvo un contexto de precios de commodities al alza, con impactos de cobertura positivos; (ii) mayor consumo de gas por Ch\$ 54.955 millones, debido a una mayor generación con este combustible unido a un mayor precio promedio de compra. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menores pérdidas por deterioros en inventarios de carbón por Ch\$ 50.137 millones y diésel por Ch\$ 776 millones, ambos relacionados con el proceso de descarbonización; (ii) menor costo por consumo de carbón por Ch\$ 28.369 millones; y (iii) menor costo por consumo de petróleo por Ch\$ 15.485 millones.
- > **Mayores otros aprovisionamientos variables y servicios por Ch\$ 32.931 millones**, explicado principalmente por: (i) mayores costos por coberturas de commodities por Ch\$ 26.828 millones; (ii) mayor costo de venta por comercialización de gas por Ch\$ 9.774 millones; y (iii) mayores costos por arriendo temporal de instalaciones por Ch\$ 2.966 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por menores impuestos por emisiones de centrales térmicas por Ch\$ 12.164 millones.

- > **Mayores gastos de transporte por Ch\$ 11.480 millones**, que se explican por: (i) mayor gasto en peajes por Ch\$ 9.739 millones; y (ii) mayor costo por regasificación y transporte de gas por Ch\$ 1.741 millones.
- > **Mayores compras de energía por Ch\$ 6.312 millones**, que se explican fundamentalmente por un mayor precio promedio de compra, a pesar de la menor compra física de período, equivalente a -400 GWh, producto de menores compras a otras generadoras (-471 GWh), parcialmente compensado por mayores compras en el mercado spot (+71 GWh), estas últimas además con un mayor precio promedio de compra producto de las condiciones del sistema durante el último semestre.

Durante el 2T 2023, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 637.681 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 75.147 millones respecto al mismo trimestre del año anterior. Esta variación, se explica principalmente por:

- > **Menores compras de energía por Ch\$ 57.233 millones**, debido fundamentalmente a una menor compra física de energía, equivalente a -185 GWh, producto de menores compras a otras generadoras (-227 GWh), parcialmente compensado por una mayor compra en el mercado spot (+43 GWh).
- > **Menores otros aprovisionamientos variables y servicios por Ch\$ 53.472 millones**, explicado principalmente por un menor costo de venta en la comercialización de gas por Ch\$ 54.476 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > **Mayores costos por consumo de combustible por Ch\$ 19.480 millones**, explicado principalmente por: (i) impacto por cobertura de commodities por Ch\$ 59.089 millones, en un contexto de precios de commodities a la baja, en comparación al año anterior en que se tuvo un contexto de precios de commodities al alza, con impactos de cobertura positivos; y (ii) mayor costo por consumo de gas por Ch\$ 28.717 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menor pérdida por deterioro en inventario de carbón por Ch\$ 33.582 millones y diésel por Ch\$ 411 millones; (ii) menor costo por consumo de petróleo por Ch\$ 17.520 millones; y (iii) menor costo por consumo de carbón por Ch\$ 16.813 millones.
- > **Mayores gastos de transporte por Ch\$ 16.078 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor gasto en peajes por Ch\$ 14.977 millones; y (ii) mayor costo por regasificación y transporte de gas por Ch\$ 1.101 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

- Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 26.730 millones al 30 de junio de 2023, manteniéndose en línea respecto a junio de 2022. La variación, correspondiente a un leve aumento de Ch\$ 395 millones, se explica principalmente por: (i) mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 2.104 millones, fundamentalmente por reajustes y revisiones salariales; (ii) mayor pago por bono de desempeño anual por Ch\$ 1.249 millones; y (iii) mayor gasto por concepto de provisión de vacaciones y otros gastos recurrentes por Ch\$ 1.487 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por una mayor activación de mano de obra por Ch\$ 4.447 millones, principalmente por un mayor desarrollo de proyectos de ERNC y proyecto hidroeléctrico Los Cóndores.

En términos trimestrales, los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) ascendieron a Ch\$ 12.372 millones durante el 2T 2023, presentando una disminución de Ch\$ 5.483 millones respecto a igual trimestre del 2022, explicado principalmente por una mayor activación de mano de obra por Ch\$ 7.338 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayor gasto por concepto de bono de desempeño anual por Ch\$ 1.173 millones; y (ii) mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 884 millones.

- Los Otros Gastos por Naturaleza, en términos acumulados al 30 de junio de 2023, alcanzaron los Ch\$ 66.539 millones, aumentando en Ch\$ 10.461 millones respecto a junio de 2022, explicado fundamentalmente por: (i) mayor costo por concepto de servicios técnicos y de administración por Ch\$ 5.055 millones; (ii) mayores gastos por servicios profesionales por Ch\$ 2.655 millones; (iii) mayores costos por servicios de reparación y mantención por Ch\$ 1.648 millones; y (iv) mayores gastos por arrendamientos por Ch\$ 782 millones.

En el 2T 2023, los Otros Gastos por Naturaleza ascendieron a Ch\$ 33.720 millones, aumentando en Ch\$ 7.060 millones respecto al 2T 2022, explicado fundamentalmente por: (i) mayor gasto por concepto de servicios técnicos y de administración por Ch\$ 5.273 millones; y (ii) mayores gastos por servicios de reparación y mantención por Ch\$ 2.453 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

EBITDA Segmento de Distribución y Redes:

El EBITDA de nuestro Segmento de Distribución y Redes alcanzó los Ch\$ 47.333 millones por el período terminado al 30 de junio de 2023, lo que representa una disminución de Ch\$ 42.208 millones, o una reducción de 47,1%, con respecto al primer semestre del año anterior. Respecto a los resultados del 2T 2023, el EBITDA alcanzó los Ch\$ 27.689 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 15.714 millones comparado con el 2T 2022.

Las principales variables que explican este resultado se describen a continuación:

- Los Ingresos de Explotación alcanzaron los Ch\$ 639.700 millones, en términos acumulados al 30 de junio de 2023, presentando una disminución de Ch\$ 18.443 millones respecto a los ingresos alcanzados al 30 de junio de 2022. La variación negativa correspondiente a un 2,8%, se explica principalmente por:
 - > *Menores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 25.475 millones*, fundamentalmente por menores ingresos por peajes por Ch\$ 32.635 millones, debido al cambio en el perímetro de consolidación producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor ingreso por servicios de construcción de empalmes y alumbrado público por Ch\$ 6.932 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > *Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 6.994 millones*, debido a una mayor venta física de energía (+151 GWh), fundamentalmente por concepto de peaje de distribución y en el segmento comercial, por Ch\$ 12.833 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un menor precio medio de venta expresado en pesos por Ch\$ 5.839 millones, como consecuencia de un menor efecto de tipo de cambio producto de la apreciación de la moneda local respecto al dólar estadounidense.

Los Ingresos de Explotación del 2T 2023 fueron de Ch\$ 310.533 millones, lo que representa una disminución de Ch\$ 41.493 millones, equivalente a una reducción de 11,8%, respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por:

- > *Menores ingresos por venta de energía por Ch\$ 32.591 millones*, debido fundamentalmente a una disminución del precio medio de venta expresado en pesos, como consecuencia de la apreciación de la moneda local respecto al dólar estadounidense, unido a una menor venta física (-35 GWh) principalmente a clientes residenciales.
- > *Menores ingresos por otras prestaciones de servicios por Ch\$ 7.466 millones*, fundamentalmente por menores ingresos por peajes por Ch\$ 12.559 millones, parcialmente compensado por mayores servicios de alumbrado público y otras instalaciones específicas por Ch\$ 5.092 millones.

- Los Costos de Explotación, acumulados al 30 de junio de 2023, ascendieron a Ch\$ 544.123 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 22.578 millones respecto a junio de 2022, equivalente a un 4,3% de alza, que se explica por:
 - > *Mayores gastos de transporte por Ch\$ 19.421 millones*, explicado principalmente por mayor gasto por peajes del sistema de transmisión zonal, que se deriva de la venta de Enel Transmisión Chile y su salida del perímetro de consolidación.
 - > *Mayores otros aprovisionamientos variables y servicios por Ch\$ 3.075 millones*, debido principalmente a: (i) mayores costos asociados a corte y reposición por Ch\$ 4.268 millones; y (ii) mayores costos por servicio de valor agregado por Ch\$ 1.210 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por menor reconocimiento de multas SEC (Superintendencia de Electricidad y Combustibles) por Ch\$ 2.403 millones.

Durante el 2T 2023, los Costos de Explotación ascendieron a Ch\$ 257.691 millones, disminuyendo en Ch\$ 27.561 millones respecto al 2T 2022. Esta variación se explica principalmente por:

- > *Menores costos por compras de energía por Ch\$ 39.245 millones*, producto fundamentalmente de un menor precio medio de compra expresado en pesos.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- > *Mayores gastos de transporte por Ch\$ 10.471 millones*, debido al efecto causado por la venta de Enel Transmisión Chile al Grupo Saesa, y su salida del perímetro de consolidación.
- Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 13.915 millones, en términos acumulados al 30 de junio de 2023, lo que representa un aumento de Ch\$ 2.366 millones respecto a junio de 2022, como consecuencia principalmente de: (i) una menor activación de gastos de personal destinados a proyectos de inversión por Ch\$ 2.991 millones; (ii) mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 1.065 millones, fundamentalmente por reajustes y revisiones salariales; y (iii) mayor gasto por concepto de bono anual de desempeño y otros gastos recurrentes por Ch\$ 1.022 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un menor gasto de personal por Ch\$ 2.925 millones explicado por la disminución de dotación derivada de la venta de Enel Transmisión Chile.

En lo que respecta al 2T 2023, los gastos de personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 6.819 millones, lo que representa un aumento de Ch\$ 1.224 millones respecto al 2T 2022, como consecuencia principalmente de una menor activación de gastos de personal destinados a proyectos de inversión por Ch\$ 1.278 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

- Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 34.329 millones, en términos acumulados al 30 de junio de 2023, lo que representa una disminución de Ch\$ 1.178 millones comparado con el mismo período del año anterior, explicado principalmente por un menor costo en servicios de mantención y reparación, debido al efecto causado por la venta de Enel Transmisión Chile y su salida del perímetro de consolidación.

Durante el 2T 2023, los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 18.334 millones, manteniéndose en línea respecto al mismo trimestre del año anterior, donde los otros gastos por naturaleza alcanzaron los Ch\$ 17.776 millones.

DEPRECIACIÓN, AMORTIZACIÓN Y DETERIORO

A continuación, se muestra por segmento, un resumen del EBITDA, Gastos por Depreciación, Amortización y Deterioro, y EBIT para el Grupo Enel Chile, en términos acumulados y trimestrales al 30 de junio de 2023 y 2022:

SEGMENTO DE NEGOCIO (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas					
	Jun-23			Jun-22		
	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT
Segmento Generación	300.494	(90.962)	209.533	141.146	(87.335)	53.811
Segmento Distribución y Redes	47.333	(32.269)	15.064	89.541	(43.776)	45.765
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(25.448)	(483)	(25.931)	(22.977)	(369)	(23.346)
Total Consolidados ENEL CHILE	322.379	(123.714)	198.665	207.710	(131.480)	76.230

SEGMENTO DE NEGOCIO (Cifras Acumuladas)	Cifras Trimestrales					
	2T2023			2T2022		
	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT	EBITDA	Depreciación, Amortización y Deterioro	EBIT
Segmento Generación	28.061	(47.021)	(18.960)	12.785	(44.646)	(31.861)
Segmento Distribución y Redes	27.689	(14.557)	13.132	43.403	(24.262)	19.141
Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio	(11.617)	479	(11.138)	(13.990)	(487)	(14.477)
Total Consolidados ENEL CHILE	44.134	(61.100)	(16.966)	42.198	(69.395)	(27.197)

La depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 123.714 millones, por el período terminado al 30 de junio de 2023, disminuyendo en Ch\$ 7.766 millones respecto al mismo período del año anterior. Esta variación se explica por:

- > Menor pérdida por deterioro de cuentas por cobrar por Ch\$ 7.452 millones, fundamentalmente en el Segmento de Distribución y Redes por Ch\$ 6.514 millones, debido a un incremento en la recuperación de deuda con mayor antigüedad, como consecuencia de variadas iniciativas llevadas a cabo por la Compañía, entre las que se encuentra el reinicio de la actividad de corte de suministro por no pago, unido al efecto del cambio en el perímetro de consolidación producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

- > *Menor gasto por depreciación y amortización por Ch\$ 314 millones*, explicado principalmente por un menor gasto en el Segmento de Distribución y Redes por Ch\$ 4.993 millones, debido principalmente al efecto del cambio en el perímetro de consolidación producto de la venta de Enel Transmisión Chile en diciembre de 2022 por Ch\$ 7.149 millones, parcialmente compensado por mayor gasto en Enel Distribución Chile por Ch\$ 2.156 millones, relacionado con una mayor amortización de activos intangibles por desarrollos informáticos y con el traspaso de nuevas inversiones a explotación.

Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor gasto por depreciación y amortización en el Segmento de Generación por Ch\$ 3.677 millones, que se explica por un mayor gasto en EGP Chile y Arcadia Generación Solar por Ch\$ 9.245 millones, debido a la entrada en operación de nuevas unidades de generación, parcialmente compensado por un menor gasto en Enel Generación Chile por Ch\$ 5.568 millones principalmente por el cambio de estimación de vidas útiles de elementos de propiedades, planta y equipo de centrales térmicas e hidroeléctricas.

Respecto al 2T 2023, la depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 61.100 millones, presentando una disminución de Ch\$ 8.296 millones respecto al mismo trimestre del año anterior, que se explica principalmente por una menor pérdida por deterioro de cuentas por cobrar por Ch\$ 8.580 millones, principalmente en el Segmento de Distribución y Redes.



RESULTADO NO OPERACIONAL

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Chile, en términos acumulados y trimestrales al 30 de junio de 2023 y 2022:

RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$)	Cifras Acumuladas				Cifras Trimestrales			
	Jun-23	Jun-22	Variación	%	2T2023	2T2022	Variación	%
Ingresos Financieros	37.479	30.270	7.208	23,8%	18.141	23.220	(5.079)	(21,9%)
Gastos Financieros	(86.687)	(80.568)	(6.119)	7,6%	(53.960)	(47.014)	(6.946)	14,8%
Diferencias de Cambio	(6.554)	(3.149)	(3.404)	108,1%	(992)	(291)	(701)	240,8%
Resultados por Unidades de Reajuste	7.910	7.071	839	11,9%	5.860	7.166	(1.306)	(18,2%)
Total Resultado Financiero	(47.852)	(46.376)	(1.476)	3,2%	(30.951)	(16.919)	(14.032)	82,9%
Otras Inversiones	1.890	98	1.793	N/A	-	98	(98)	(100,0%)
Ventas de Activos	586	811	(224)	(27,7%)	(447)	535	(981)	(183,6%)
Sociedades contabilizadas por el método de la participación	5.046	1.552	3.494	225,1%	5.578	1.094	4.484	N/A
Total Otros Resultados Distintos de la Operación	7.523	2.461	5.062	205,7%	5.131	1.726	3.404	197,2%
Resultado Antes de Impuesto	158.336	32.315	126.021	N/A	(42.786)	(42.389)	(397)	0,9%
Impuesto sobre Sociedades	(31.384)	25.008	(56.392)	(225,5%)	15.950	34.166	(18.217)	(53,3%)
Resultado del Periodo	126.952	57.323	69.630	121,5%	(26.837)	(8.223)	(18.614)	226,4%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	113.743	49.197	64.546	131,2%	(26.726)	(11.145)	(15.580)	139,8%
<i>Atribuible a participaciones no controladoras</i>	13.210	8.126	5.084	62,6%	(111)	2.923	(3.034)	(103,8%)

Resultado Financiero:

El resultado financiero consolidado de Enel Chile alcanzó una pérdida de Ch\$ 47.852 millones en términos acumulados al 30 de junio de 2023, lo que representa una variación negativa de Ch\$ 1.476 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 46.376 millones obtenida en junio de 2022. Respecto al 2T 2023, el resultado financiero alcanzó una pérdida de Ch\$ 30.951 millones, un 82,9% superior a la pérdida alcanzada el 2T 2022.

Las principales variables que explican este resultado se describen a continuación:

Mayores ingresos financieros por Ch\$ 7.208 millones, explicados principalmente por: (i) mayores ingresos asociados a inversiones temporales en instrumentos de renta fija por Ch\$ 13.921 millones. (ii) mayores ingresos por refinanciamiento a clientes por Ch\$ 2.213 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por menores ingresos por actualización financiera de provisión por desmantelamiento de centrales deterioradas en el contexto del proceso de descarbonización por Ch\$ 10.300 millones, producto del alza en las tasas de interés evidenciada al cierre de junio 2022.

Durante el 2T de 2023, los ingresos financieros disminuyeron en Ch\$ 5.079 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicados principalmente por un menor ingreso por actualización financiera de provisión por desmantelamiento de centrales deterioradas en el contexto del proceso de descarbonización por Ch\$ 10.300 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayores ingresos asociados a inversiones temporales en instrumentos de renta fija por Ch\$ 4.463 millones; y (ii) mayores ingresos por refinanciamiento a clientes por Ch\$ 751 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

Mayores gastos financieros por Ch\$ 6.119 millones, principalmente explicados por: (i) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 8.404 millones, de los cuales Ch\$ 3.695 millones están relacionados con la venta de cuentas por cobrar generadas por la Ley N°21.285 de estabilización tarifaria; (ii) mayores intereses asociados a bonos y créditos bancarios por Ch\$ 5.535 millones; (iii) por mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley N° 21.185 por Ch\$ 2.507 millones; y (iv) mayores costos financieros por acuerdos de optimización de calendario de pago con proveedores por Ch\$ 2.182 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menores gastos financieros por mayor capitalización de intereses por Ch\$ 7.397 millones, que se explica fundamentalmente por un mayor desarrollo de proyectos de ERNC; y (ii) menor gasto financiero con empresas relacionadas por Ch\$ 4.864 millones, asociado a una menor deuda con Enel Finance International (EFI).

Durante el 2T de 2023, los gastos financieros aumentaron en Ch\$ 6.946 millones respecto a igual trimestre del año 2022, explicado principalmente por: (i) mayores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 10.717 millones, fundamentalmente relacionados con la venta de cuentas por cobrar generadas por la Ley N° 21.185 de estabilización tarifaria, los cuales aumentaron en Ch\$ 7.657 millones; y (ii) mayores gastos financieros producto de intereses que genera la aplicación de la Ley N° 21.185 por Ch\$ 2.258 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menor gasto financiero con empresas relacionadas por Ch\$ 2.479 millones, asociados a una menor deuda con EFI; y (ii) menores gastos financieros por mayor capitalización de intereses por Ch\$ 3.112 millones.

Mayor utilidad por unidades de reajuste por Ch\$ 839 millones, principalmente explicada por: (i) mayor utilidad por reajuste de activos no financieros por Ch\$ 4.443 millones; y (ii) mayor utilidad por reajuste de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 1.692 millones. Lo anterior, compensado por: (i) menor utilidad por reajuste de instrumentos financieros por Ch\$ 2.457 millones, fundamentalmente asociados a deuda financiera e instrumentos derivados; y (ii) **mayores efectos negativos debido a la aplicación de la NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que posee Enel Generación Chile en Argentina** por Ch\$ 3.384 millones.

Durante el 2T de 2023, el resultado por unidades de reajustes tuvo una menor utilidad de Ch\$ 1.306 millones respecto a igual trimestre del año anterior, debido fundamentalmente a: (i) menor utilidad por reajuste de instrumentos financieros por Ch\$ 2.443 millones, fundamentalmente asociados a deuda financiera e instrumentos derivados; y (ii) mayores efectos negativos debido a la aplicación de la NIC 29 sobre la sucursal que posee Enel Generación Chile en Argentina por Ch\$ 2.432 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por mayor utilidad por reajuste de activos no financieros por Ch\$ 3.470 millones.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

Mayor pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 3.404 millones, explicada principalmente por: (i) mayores diferencias de cambio negativas generadas por cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 124.716 millones, que incluye un efecto negativo por Ch\$ 122.050 millones generados por la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472³, que requirieron la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de cobro a clientes regulados; y (ii) mayores diferencias de cambio negativas por activos financieros por Ch\$ 24.801 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayores diferencias de cambio positivas por deuda financiera e instrumentos derivados por Ch\$ 75.983 millones; (ii) mayores diferencias de cambio positivas por cuentas por pagar comerciales por Ch\$ 63.134 millones, que incluye un efecto positivo por Ch\$ 41.698 millones generado por la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472; y (iii) mayor diferencia de cambio positiva por otros activos no financieros por Ch\$ 5.560 millones.

Durante el 2T 2023, hubo una mayor pérdida por diferencia de cambio por Ch\$ 701 millones respecto a igual trimestre del año anterior, explicado principalmente por: (i) mayores diferencias de cambio negativas generadas por cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 78.729 millones, que incluye un efecto negativo por Ch\$ 81.918 millones generados por la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472; y (ii) mayores diferencias de cambio negativas por otros activos financieros por Ch\$ 2.613 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menor diferencia de cambio negativa por cuentas por pagar a empresas relacionadas por Ch\$ 27.344 millones, asociado a nuevos créditos con EFI; (ii) mayores diferencias de cambio positivas generadas por cuentas por pagar comerciales por Ch\$ 26.898 millones, que incluye un efecto positivo por Ch\$ 26.917 millones generado por la aplicación de los mecanismos de estabilización tarifaria establecidos por las Leyes N°21.185 y N°21.472; (iii) mayor diferencia de cambio positiva por deuda financiera e instrumentos derivados por Ch\$ 18.748 millones; y (iv) mayores diferencias de cambio positivas por activos no financieros por Ch\$ 6.313 millones.

³ Durante el mes de enero del 2022 se alcanzó el límite de US\$ 1.350 millones de cuentas por cobrar a clientes regulados que estableció la Ley N° 21.185, que creó un mecanismo transitorio de estabilización tarifaria para clientes regulados. El cese de aplicación de la Ley N° 21.185 implicó que a partir de febrero de 2022 comenzaran a acumularse cuentas por cobrar de corto plazo a clientes regulados por la diferencia entre los precios teóricos que surgen de las condiciones establecidas en los contratos con las respectivas empresas Distribuidoras y las tarifas reguladas que actualmente se están aplicando en la facturación a los clientes finales. El día 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N°21.472, que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes regulados. Cabe señalar que todos los saldos generados en exceso al fondo de US\$ 1350 millones indicado en la Ley N°21.185, son reconocidos como parte del mecanismo establecido en la Ley N°21.472. Con fecha 2 de marzo de 2023, la Comisión Nacional de Energía emitió al Resolución Exenta N°68, que establece las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.472.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

Impuesto a las ganancias sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades alcanzó una pérdida de Ch\$ 31.384 millones por el período terminado al 30 de junio de 2023, lo que representa un mayor gasto de Ch\$ 56.392 millones respecto al mismo período del año anterior. Esta variación se explica principalmente por: (i) mayor gasto por impuesto de Ch\$ 40.128 millones por las mayores utilidades de la Compañía; (ii) mayor gasto por impuesto de Ch\$ 8.671 millones, por efecto de corrección monetaria; y (iii) mayor gasto por impuesto por Ch\$ 5.292 millones, por clasificación de la inversión en Arcadia Generación Solar S.A. como mantenida para la venta.

Respecto al 2T 2023 el Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades alcanzó una utilidad de Ch\$ 15.950 millones, lo que representa una menor utilidad de Ch\$ 18.217 millones respecto a igual trimestre del año anterior. Esta variación se explica principalmente por: (i) mayor gasto por impuesto por Ch\$ 6.371 millones por mayores utilidades de la Compañía; (ii) mayor gasto por impuesto por Ch\$ 6.728 millones por efecto de corrección monetaria; y (iii) mayor gasto por impuesto por Ch\$ 5.292 millones por clasificación de la inversión en Arcadia Generación Solar S.A. como mantenida para la venta.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Los Activos Totales de la Compañía disminuyeron en Ch\$ 325.286 millones al 30 de junio de 2023, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2022.

ACTIVOS (en millones de Ch\$)	Jun-23	dic-22	Variación	Var %
Activos Corrientes	3.056.911	3.064.242	(7.331)	(0,2%)
Activos No Corrientes	8.483.383	8.801.338	(317.955)	(3,6%)
Total Activos	11.540.294	11.865.580	(325.286)	(2,7%)

Los Activos Corrientes presentaron una disminución de Ch\$ 7.331 millones al 30 de junio de 2023 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Disminución del Efectivo y equivalentes al efectivo por Ch\$ 448.123 millones**, explicado principalmente por las siguientes salidas de efectivo por: (i) pago a proveedores por Ch\$ 2.501.596 millones; (ii) compras de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 392.734 millones; (iii) prepago de deuda con EFI por Ch\$ 239.865 millones; (iv) pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 251.809 millones; (v) pago de dividendos por Ch\$ 195.191 millones; (vi) pago a los empleados por Ch\$ 78.521 millones; (vii) pago de intereses por Ch\$ 71.813 millones; (viii) pagos por instrumentos derivados por Ch\$ 44.778 millones; (ix) otras salidas de efectivo por Ch\$ 51.925 millones. Todo lo anterior, parcialmente compensado por las siguientes entradas de efectivo: (i) recaudación de clientes por Ch\$ 2.868.547 millones, que incluye un ingreso de caja por Ch\$ 822.761 millones, asociado a la venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar en los Segmentos de Generación y de Distribución y Redes; (ii) flujos procedentes de los giros de líneas de crédito comprometidas de Enel Chile con EFI por un total de Ch\$ 431.981 millones (US\$ 540 millones); y (iii) préstamo bancario concedido por BBVA y Mizuho a Enel Chile por Ch\$ 79.581 millones (US\$ 100 millones).
- **Disminución de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 97.105 millones**, que se explica por una menor cuenta por cobrar a: (i) Enel Global Trading SpA por Ch\$ 75.930 millones, por operaciones de derivados de commodities; y (ii) Endesa Energía S.A.U. por Ch\$ 31.754 millones, por concepto de venta de gas. Lo anterior, parcialmente compensado por una mayor cuenta por cobrar a GNL Chile S.A. por concepto de anticipo de compra de gas por Ch\$ 9.833 millones.
- **Disminución de activos por impuestos corrientes por Ch\$ 39.163 millones**, explicado principalmente por: (i) menores pagos previsionales mensuales por Ch\$ 28.331 millones, provenientes principalmente de Enel Generación Chile; y (ii) menores créditos por utilidades absorbidas por Ch\$ 10.293 millones, provenientes de la matriz Enel Chile.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Aumento de Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta por Ch\$ 316.512 millones**, explicado por la reclasificación a mantenidos para la venta de los activos de la sociedad Arcadia Generación Solar S.A. por Ch\$ 345.114 millones, compañía que surgió de la división de Enel Green Power Chile S.A., perfeccionada con fecha 1 de enero de 2023, a la que se asignaron los activos y pasivos asociados a las plantas solares Carrera Pinto, Pampa Solar Norte, Diego de Almagro y Domeyko⁴. Lo anterior, comparado con los elementos de propiedades, planta y equipos clasificados como mantenidos para la venta al 31 de diciembre de 2022 por Ch\$ 28.602 millones, relacionados con el Complejo Santa Rosa⁵.
- **Aumento de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por Ch\$ 143.791 millones**, explicado fundamentalmente por mayores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 168.594 millones (Ch\$ 116.159 millones provienen del Segmento de Generación y Ch\$ 55.587 millones del Segmento de Distribución y Redes), producto de un incremento por Ch\$ 219.039 millones asociado a la Ley N°21.472, cuya aplicación operativa está pendiente de implementación, y un aumento por Ch\$ 45.475 millones asociado a reliquidaciones pendientes de facturación a empresas de distribución eléctrica, a la espera de la emisión de los correspondientes decretos tarifarios, compensado en parte por una mayor recuperación de cuentas por cobrar. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menores cuentas por cobrar relacionadas con venta de participación en Sociedad Inversiones K Cuatro SpA. por Ch\$ 14.822 millones; y (ii) menores cuentas por cobrar al personal por Ch\$ 3.079 millones.
- **Aumento de Otros activos no financieros corrientes por Ch\$ 84.324 millones**, explicado principalmente por: (i) aumento del IVA crédito fiscal por Ch\$ 81.935 millones, fundamentalmente en Enel Generación Chile por compras de energía y combustible; y (ii) aumento de gastos pagados por anticipado por Ch\$ 2.246 millones.
- **Aumento de Inventarios por Ch\$ 20.230 millones**, explicado por: (i) mayor inventario de gas y petróleo para la producción por Ch\$ 38.880 millones; y (ii) mayor inventario de repuestos y otros insumos por Ch\$ 2.025 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por una disminución de materiales eléctricos y equipamiento relacionado

⁴ Con fecha 12 de julio de 2023, Enel Chile celebró un contrato de compraventa denominado "Stock Purchase Agreement", en virtud del cual Enel Chile acordó vender a Sonnedix Chile Arcadia SpA y Sonnedix Chile Arcadia Generación SpA la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por su subsidiaria Arcadia Generación Solar S.A., equivalentes a un 99,99% del capital de esta última. La ejecución de la compraventa quedó sometida a ciertas condiciones suspensivas usuales para este tipo de operaciones.

⁵ Con fecha 1 de febrero de 2023, Enel Generación Chile suscribió un contrato de compraventa con Territoria Santa Rosa SpA, respecto del Complejo Santa Rosa, de su propiedad, lugar donde se encontraba ubicado el edificio corporativo del Grupo Enel Chile. En el mismo acto, Enel Chile y sus subsidiarias Enel Generación Chile y Enel Distribución Chile vendieron bienes muebles a Territoria Apoquindo S.A.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

con la electromovilidad por Ch\$ 20.675 millones, producto principalmente de la mayor compra de buses eléctricos realizada por Enel X Chile en el ejercicio 2022.

Los Activos No Corrientes disminuyeron en Ch\$ 317.955 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2022. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Disminución de Propiedades, planta y equipos por Ch\$ 306.381 millones**, explicado fundamentalmente por: (i) disminución de las obras en curso por Ch\$ 448.485 millones, producto de un mayor traspaso a activos en explotación; (ii) reclasificación a disponibles para la venta de los activos de la sociedad Arcadia Generación Solar S.A. por Ch\$ 335.703 millones; (iii) disminución por diferencias de conversión por Ch\$ 213.210 millones, provenientes de EGP Chile, sociedad que tiene como moneda funcional el dólar estadounidense; y (iv) depreciación del período por Ch\$ 100.021 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) aumento en edificios, y otras instalaciones fijas por Ch\$ 447.602 millones; (ii) aumento de plantas y equipos de generación por Ch\$ 327.135 millones; y (iii) aumento de infraestructura de red por Ch\$ 16.304 millones.
- **Disminución de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes por Ch\$ 49.387 millones**, explicado principalmente por menores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 61.065 millones, esta disminución se explica principalmente fundamentalmente por ventas de cuentas por cobrar asociadas a la Ley 21.185 por Ch\$ 40.604 millones y por la apreciación del peso chileno respecto al dólar estadounidense. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores de cuentas por cobrar por arrendamiento financiero por Ch\$ 11.876 millones, fundamentalmente en Enel X Chile.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Aumento de Activos por derecho de uso por Ch\$ 31.405 millones**, de los cuales Ch\$ 26.737 millones se relacionan con el contrato suscrito entre Enel Chile y Territoria Apoquindo S.A. por el arrendamiento de la torre 2 del completo MUT (Mercado Urbano Tobalaba), lugar que será utilizado como nueva sede corporativa del Grupo. Adicionalmente, en el Segmento de Generación los activos por derecho de uso aumentaron en Ch\$ 4.587 millones, explicado fundamentalmente por nuevos contratos de arrendamiento de terrenos, relacionados con el desarrollo de proyectos de ERNC.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

Los Pasivos Totales de la Compañía, incluido el Patrimonio, alcanzaron los Ch\$ 11.540.294 millones al 30 de junio de 2023, presentando una disminución de un 2,7% comparado con el total de pasivos y patrimonio al 30 de junio de 2022.

PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$)	Jun-23	dic-22	Variación	Var %
Pasivos Corrientes	2.970.979	3.168.492	(197.513)	(6,2%)
Pasivos No corrientes	4.082.867	4.308.149	(225.282)	(5,2%)
Patrimonio Total	4.486.448	4.388.939	97.509	2,2%
<i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i>	4.195.117	4.097.201	97.916	2,4%
<i>Participaciones no controladoras</i>	291.331	291.738	(407)	(0,1%)
Total Patrimonio y Pasivos	11.540.294	11.865.580	(325.286)	(2,7%)

Los Pasivos Corrientes presentaron una disminución de Ch\$ 197.513 millones y a continuación se explican las variaciones de los principales rubros que lo conforman:

- **Disminución de Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$ 376.259 millones**, explicado principalmente por menores cuentas por pagar por: (i) compra de activos por Ch\$ 170.973 millones; (ii) dividendos por Ch\$ 148.036 millones; (iii) compra de combustibles por Ch\$ 77.082 millones; (iv) cuentas por pagar al personal por Ch\$ 10.764 millones; y (v) compra de bienes y servicios por Ch\$ 4.311 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores cuentas por pagar compras de energía por Ch\$ 38.867 millones.
- **Disminución de Pasivos por impuestos corrientes por Ch\$ 247.113 millones**, explicado por una menor provisión por concepto de impuesto a la renta del periodo, principalmente en la matriz Enel Chile.
- **Disminución de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 75.218 millones**, debido fundamentalmente a menores cuentas por pagar a: (i) Enel Finance International NV (EFI) por Ch\$ 151.704 millones, producto del prepago de la línea de crédito comprometida (US\$ 290 millones) por Ch\$ 239.865 millones, y por efecto de tipo de cambio de la deuda por Ch\$ 18.674 millones, parcialmente compensado por traspaso desde el largo plazo de la porción corriente de la deuda por Ch\$ 104.153 millones; (ii) Enel SpA por Ch\$ 43.852 millones, principalmente por concepto de dividendos; y (iii) Enel Global Thermal Generation S.r.l. por Ch\$ 10.967 millones por servicios técnicos e informáticos. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores cuentas por pagar a GNL Chile S.A. por Ch\$ 128.454 millones, por compra de gas.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Aumento de Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 438.778 millones**, explicado por el aumento de pasivos por préstamos bancarios y bonos por Ch\$ 446.816 millones, fundamentalmente por concepto de traspaso desde el largo plazo de la porción corriente de la deuda por Ch\$ 483.895 millones, compensado en parte por efecto de tipo de cambio y reajustes por Ch\$ 22.698 millones y amortización de bonos y



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

préstamos por Ch\$ 20.379 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por una disminución de pasivos por derivados de cobertura y no cobertura por Ch\$ 8.038 millones.

- **Aumento de Pasivos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta por Ch\$ 55.872 millones**, explicado por la reclasificación a mantenidos para la venta de los pasivos correspondientes a la sociedad Arcadia Generación Solar S.A.

Los Pasivos No Corrientes disminuyeron en Ch\$ 225.282 millones al 30 de junio de 2023, y se explica principalmente por lo siguiente:

- **Disminución de Otros pasivos financieros no corrientes por Ch\$ 514.875 millones**, explicado por: (i) disminución de pasivos por bonos y préstamos bancarios por Ch\$ 493.350 millones, debido fundamentalmente al traspaso a corriente de la porción corto plazo de la deuda por Ch\$ 483.895 millones y por efecto de tipo de cambio por Ch\$ 89.882 millones, parcialmente compensado por giro de línea de crédito con banco BBVA realizada por Enel Chile por Ch\$ 79.581 millones (US\$ 100 millones); y (ii) disminución de pasivos por derivados de cobertura por Ch\$ 21.525 millones.
- **Disminución de pasivos por impuestos diferidos por Ch\$ 30.628 millones**, explicado principalmente por una disminución de Ch\$ 37.480 millones por efecto de la división de EGP Chile el 1 de enero de 2023, surgiendo de este proceso la sociedad Arcadia Generación Solar S.A., y la posterior clasificación de los activos y pasivos de esta última como mantenidos para venta. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores pasivos por impuestos diferidos por pérdidas tributarias en EGP Chile por Ch\$ 11.082 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 255.582 millones**, que se explica por un aumento de las cuentas por pagar a EFI, producto de los giros de líneas de crédito comprometidas, realizados en abril y mayo de 2023 por Enel Chile, por un total de Ch\$ 431.981 millones (US\$ 540 millones), parcialmente compensado por el traspaso a corriente de la porción corto plazo de la deuda por Ch\$ 104.153 millones y por efecto de tipo de cambio por Ch\$ 72.450 millones, producto de la apreciación del peso chileno respecto al dólar estadounidense.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros no corrientes por Ch\$ 59.200 millones**, explicado principalmente por mayores ingresos diferidos por venta de energía por Ch\$ 59.277 millones.
- **Aumento de Pasivos por arrendamientos no corrientes por Ch\$ 25.361 millones**, de los cuales Ch\$ 25.095 millones se relacionan con el contrato suscrito entre Enel Chile y Territoria Apoquindo S.A. por el arrendamiento de la torre 2 del completo MUT (Mercado Urbano Tobalaba), lugar que será utilizado como nueva sede corporativa del Grupo.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

El Patrimonio Total ascendió a Ch\$ 4.486.449 millones al 30 de junio de 2023, presentando un aumento de Ch\$ 97.510 millones respecto al 31 de diciembre de 2022, y se explica principalmente por lo siguiente:

El Patrimonio Atribuible a los Propietarios de Enel Chile fue de Ch\$ 4.195.117 millones, y se desglosa como sigue: Capital emitido por Ch\$ 3.882.103 millones, Utilidades acumuladas por Ch\$ 2.588.176 millones y Otras reservas por menos Ch\$ 2.275.162 millones.

- > Las Utilidades acumuladas, presentan una variación positiva de Ch\$ 113.743 millones, que se explica por la utilidad del período.
- > Las Otras reservas presentan una variación negativa de Ch\$ 15.826 millones, que se explican por menores reservas de conversión por Ch\$ 67.292 millones, parcialmente compensado por mayores reservas de cobertura de flujo de caja por Ch\$ 51.307 millones.

El Patrimonio Atribuible a las Participaciones No Controladoras fue de Ch\$ 291.332 millones, presentando una leve disminución de Ch\$ 407 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2022, explicado principalmente por: (i) menor otro resultado integral por Ch\$ 8.536 millones; y (ii) pago de dividendos por Ch\$ 5.092 millones. Lo anterior, compensado casi totalmente por la utilidad del ejercicio por Ch\$ 13.210 millones.

Evolución de los principales indicadores financieros

INDICADOR FINANCIERO		UNIDAD	Jun-23	dic-22	Jun-22	Variación	Var %
Liquidez	Liquidez Corriente (1)	Veces	1,03	0,97	-	0,06	6,4%
	Razón Ácida (2)	Veces	0,99	0,93	-	0,06	5,9%
	Capital de Trabajo	MMCh\$	85.932	(104.250)	-	190.182	(182,4%)
Endeudamiento	Razón de endeudamiento (3)	Veces	1,57	1,70	-	(0,13)	(7,7%)
	Deuda Corto Plazo (4)	%	42,1%	42,4%	-	(0,3%)	(0,6%)
	Deuda Largo Plazo (5)	%	57,9%	57,6%	-	0,3%	0,5%
	Cobertura Costos Financieros (6)	Veces	3,78	-	2,71	1,07	39,4%
Rentabilidad	Resultado explotación/Ingreso explotación	%	9,3%	-	4,0%	5,3%	133,1%
	Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7)	%	36,2%	-	2,3%	33,9%	N/A
	Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8)	%	12,3%	-	0,9%	11,4%	N/A

(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 periodo atribuible a los propietarios de la controladora por 12 meses móviles al 30 de junio y (ii) el promedio entre el patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora al inicio del periodo y al fin del periodo.

(8) Corresponde a la razón entre (i) resultado total del periodo por 12 meses móviles al 30 de junio y (ii) el promedio del total de activos al inicio del periodo y al fin del periodo.

- > **La liquidez corriente** al 30 de junio de 2023 alcanzó 1,03 veces, presentando una variación positiva de 6,4% con respecto al 31 de diciembre de 2022. Esta variación está explicada en gran medida por la reclasificación de los activos de Arcadia Generación Solar S.A. como mantenidos para la venta, unido a una disminución de los pasivos corrientes producto de menores cuentas comerciales por pagar corrientes y menores pasivos por impuestos a la renta.
- > **La razón ácida** al 30 de junio de 2023 alcanzó 0,99 veces, presentando una variación positiva de 5,9% con respecto al 31 de diciembre de 2022, también principalmente explicado por la reclasificación de los activos de Arcadia Generación Solar S.A. como mantenidos para la venta y la disminución de los pasivos corrientes.
- > **El capital de trabajo** al 30 de junio de 2023 fue de Ch\$ 85.932 millones, lo que representa una variación positiva de Ch\$ 190.182 millones, respecto al capital de trabajo negativo obtenido al 31 de diciembre de 2022, también principalmente explicado por las razones anteriores.
- > **La razón de endeudamiento** fue de 1,57 veces, lo cual representa el grado de compromiso del patrimonio de Enel Chile para el período 2023, versus el 1,70 veces al 31 de diciembre de 2022. Esta mejora en el índice se explica en gran medida por la disminución de las cuentas comerciales por pagar y disminución de pasivos por impuestos corrientes, parcialmente compensado por mayores cuentas por pagar a EFI.
- > **La cobertura de costos financieros** para el periodo terminado al 30 de junio de 2023 fue de 3,78 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el EBITDA. El aumento de 39,4% en este índice comparado con junio 2022, se explica por el mayor EBITDA generado en el periodo en el Segmento de Generación.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

Aislando los efectos extraordinarios registrados en el período 2022, relacionados fundamentalmente con el reconocimiento de pérdidas por deterioro de combustible, en el contexto del proceso de descarbonización, este índice habría aumentado un 12% (3,38 veces al 30 de junio de 2022).

- > El índice de rentabilidad registró un porcentaje de 9,3% al 30 de junio de 2023, comparado con el porcentaje de 4,0% obtenido en igual período del ejercicio anterior. El mejor desempeño, correspondiente a 5,3 p.p., se debe en gran medida a mayores ingresos de explotación en el Segmento de Generación.

Aislando los efectos extraordinarios indicados previamente, el índice de rentabilidad habría aumentado en 2,6 p.p. (6,6% al 30 de junio de 2022).

- > La rentabilidad del patrimonio fue de 36,2% al 30 de junio de 2023, lo que representa un aumento de 33,9 p.p. respecto al 2,3% obtenido al 30 de junio de 2022. Aislando los efectos extraordinarios registrados en los períodos móviles comparados, asociados con los deterioros de proyectos térmicos, hidroeléctricos y geotérmicos y la venta de Enel Transmisión Chile S.A., el índice de rentabilidad del patrimonio habría aumentado en 14,0 p.p. (18,7% al 30 de junio de 2023 versus 4,7% al 30 de junio de 2022).
- > La rentabilidad de los activos fue de 12,3% al 30 de junio de 2023, lo que representa un aumento de 11,4 p.p. respecto al 0,9% registrado en el mismo período de 2022. Aislando los efectos extraordinarios registrados en los períodos móviles comparados, el índice de rentabilidad de los activos habría aumentado en 4,9 p.p. (6,7% al 30 de junio de 2023 versus 1,8% al 30 de junio de 2022).



3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

Grupo Enel Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 450.207 millones por el período terminado al 30 de junio de 2023, lo que representa una mayor salida de caja por Ch\$ 421.439 millones con respecto al período 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\$)	jun-23	jun-22	Variación	Var %
Flujo de Operación	(44.345)	776	(45.121)	N/A
Flujo de Inversión	(383.059)	(483.750)	100.691	(20,8%)
Flujo de Financiamiento	(22.803)	454.206	(477.009)	(105,0%)
Flujo neto del período	(450.207)	(28.768)	(421.439)	N/A

Las actividades de operación generaron un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 44.345 millones por el período terminado al 30 de junio de 2023. Estos flujos están compuestos principalmente por salidas de efectivo por: (i) pago a proveedores por Ch\$ 2.501.596 millones; (ii) pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 251.809 millones; (iii) pago a empleados por Ch\$ 78.521 millones; (iv) pagos de primas de seguros por Ch\$ 22.577 millones; y (v) otros pagos por actividades de operación por Ch\$ 69.931 millones, fundamentalmente por pago de IVA y otros impuestos. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) cobros procedentes ventas de bienes y servicios por Ch\$ 2.868.547 millones; y (ii) otros cobros por actividades de operación, principalmente derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos por Ch\$ 11.542 millones.

La menor entrada de efectivo por Ch\$ 45.121 millones en el flujo de operación respecto al primer semestre de 2022, se debe en gran medida por: (i) mayores pagos a proveedores por Ch\$ 544.434 millones; y (ii) mayor pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 223.524 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores cobros por venta de bienes y servicios por Ch\$ 745.186 millones, variación que considera una mayor entrada de caja por Ch\$ 198.810 millones, producto de las operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar.

Las actividades de inversión generaron un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 383.059 millones por el período terminado al 30 de junio de 2023. Estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por: (i) desembolsos realizados por compras de propiedades, plantas y equipos por Ch\$ 392.734 millones; (ii) pagos por operaciones de derivados por Ch\$ 44.778 millones; y (iii) desembolsos por compra de activos intangibles por Ch\$ 13.656 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por entradas de efectivo por: (i) importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 28.661 millones, relacionados con la venta del Complejo Santa Rosa; (ii) intereses recibidos por Ch\$ 20.948 millones; y (iii) cobros por la venta de participación en negocios conjuntos por Ch\$ 14.822 millones, relacionados con la venta de participación en Sociedad Inversiones K Cuatro SpA.

La menor salida de efectivo por Ch\$ 100.691 millones en el flujo de inversión, respecto a junio 2022, se explica fundamentalmente por: (i) menores pagos por compra de propiedades, plata y equipo por Ch\$ 71.482 millones; y (ii) menores flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios por Ch\$ 29.940 millones, relacionados con la adquisición del 40% de participación adicional en Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA., compra efectuada por Enel X Chile S.A. en febrero de 2022.

Las actividades de financiación generaron un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 22.803 millones, por el período terminado el 30 de junio de 2023. Estos flujos están compuestos fundamentalmente por salidas de efectivo por: (i) pago de deuda con EFI por Ch\$ 239.865 millones; (ii) pago de dividendos por Ch\$ 195.191 millones; (iii) pago de intereses por Ch\$ 71.813 millones; (iv) pago de bonos y préstamos bancarios por Ch\$ 20.379 millones; y (v) pago de pasivos por arrendamientos por Ch\$ 8.877 millones. Lo anterior parcialmente compensado por entradas de flujos de efectivo por: (i) giros de línea de crédito comprometidas de Enel Chile con EFI, realizados durante el periodo 2023 por un total de Ch\$ 431.981 millones (US\$ 540 millones); y (ii) nuevo préstamo bancario concedido por BBVA y Mizuho a Enel Chile en abril de 2023 por Ch\$ 79.581 millones (US\$ 100 millones).

La variación negativa de Ch\$ 477.010 millones en el flujo de financiamiento respecto a junio 2022, se explica fundamentalmente por: (i) menores flujos de efectivo netos procedentes de préstamos bancarios por Ch\$ 177.839 millones; (ii) mayor pago de dividendos por Ch\$ 172.887 millones; y (iii) mayor salida de efectivo por pago de préstamos otorgado por EFI a Enel Chile, neto de préstamos concedidos, por Ch\$ 135.048 millones.

A continuación, se presentan los Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Planta y Equipos y su Depreciación, para los períodos terminados al 30 de junio de 2023 y 2022:

SEGMENTO DE NEGOCIO	Información Propiedades, Planta y Equipos (en millones de Ch\$)			
	Desembolsos por Incorporación de Propiedad, Planta y Equipos		Depreciación	
	Jun-23	Jun-22	Jun-23	Jun-22
Segmento Generación	351.134	414.958	90.667	86.990
Segmento Distribución y Redes	38.556	47.360	23.721	28.639
Otras actividades de negocio	3.043	1.897	1.285	358
Total Consolidado Grupo ENEL CHILE	392.734	464.216	115.674	115.987

Los principales desembolsos se originan en el Segmento de Generación, fundamentalmente asociados a la construcción de nuevos proyectos de generación renovable, alcanzando los Ch\$ 392.734 millones al 30 de junio de 2023.



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

Las actividades del Grupo están sujetas a un conjunto de normas gubernamentales, y los cambios que se introduzcan en ellas podrían afectar sus actividades, situación económica y resultado de las operaciones.

Las subsidiarias operativas del Grupo están sujetas a normativa sobre tarifas y otros aspectos que regulan sus actividades en Chile. En consecuencia, la introducción de nuevas leyes o normas, como la modificación de las leyes o normas vigentes, podrían impactar sus actividades, situación económica y resultados de las operaciones.

Estas nuevas leyes o normas, en ocasiones, modifican aspectos de la regulación que pueden afectar derechos existentes lo que, en su caso, podría tener efectos adversos sobre resultados futuros del grupo.

Las actividades del grupo también están sujetas a una amplia reglamentación medioambiental que Enel Chile cumple de manera permanente. Eventuales modificaciones que se introduzcan en estas materias podrían afectar las actividades, situación económica y el resultado de las operaciones.

Esta normativa, entre otras cosas, exige la realización de estudios de impacto medioambiental para los proyectos en estudio, la obtención de licencias, permisos y otras autorizaciones preceptivas y el cumplimiento de todos los requisitos previstos en tales licencias, permisos y normas. Al igual que ocurre con cualquier empresa regulada, Enel Chile no puede garantizar que:

- Las autoridades públicas vayan a aprobar tales estudios de impacto medioambiental;
- La oposición pública no derive en retrasos o modificaciones de cualquier proyecto propuesto;
- Las leyes o normas no se modificarán ni interpretarán de forma tal que aumenten los gastos o se vean afectadas las operaciones, plantas o planes para las empresas del Grupo.

La actividad comercial del Grupo se ha planificado de manera de moderar eventuales impactos derivados de cambios en las condiciones hidrológicas.

Las operaciones del grupo Enel Chile incluyen la generación hidroeléctrica y, por lo tanto, dependen de las condiciones hidrológicas que existan en cada momento en las amplias zonas geográficas donde se ubican las instalaciones de generación hidroeléctrica del Grupo en Chile. Si las condiciones hidrológicas producen sequías u otras condiciones que influyan negativamente en la actividad de generación hidroeléctrica, los resultados podrían verse adversamente afectados, razón por la cual Enel Chile ha definido como parte esencial de su política comercial no contratar el 100% del total de su capacidad. A su vez, el negocio

eléctrico se ve afectado por condiciones atmosféricas tales como temperaturas medias que condicionan el consumo. Dependiendo de cuales sean las condiciones climáticas se pueden producir diferencias en el margen que se obtiene por el negocio.

La situación financiera y el resultado de las operaciones pueden resultar adversamente afectados si no se gestiona eficazmente la exposición al riesgo del tipo de interés, precios de **“commodities” y tipo de cambio de** divisas.

POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS

Las empresas del Grupo Enel 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 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 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 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 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
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO 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.

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

	jun-23	dic-22
Tasa de interés fija	77%	84%

Este ratio considera sólo operaciones de deuda con terceros y con Enel Finance International, si hubiese.

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

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.

Como es de conocimiento público, la tasa LIBOR en dólares estadounidenses (Libor) fue descontinuada el 30 de junio de 2023, y fue sustituida por la tasa de referencia SOFR. Al cierre de junio 2023, el Grupo Enel Chile finalizó exitosamente la transición de Libor a SOFR del 100% de sus contratos financieros y derivados, en línea con los estándares de mercado.

Riesgo de tipo de cambio

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

- > Deuda contratada por sociedades del Grupo denominada en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos.
- > Pagos a realizar en moneda diferente a la cual están indexados sus flujos, por ejemplo, por adquisición de materiales asociados a proyectos y pagos de pólizas de seguros corporativos, entre otros.
- > Ingresos en sociedades del Grupo que están directamente vinculados a la evolución de monedas distintas a la de sus flujos.



Con el objetivo de mitigar el riesgo de tipo de cambio, el Grupo Enel Chile busca 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.

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

Durante el segundo trimestre de 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 commodities

El Grupo Enel Chile se encuentra expuesto al riesgo de la variación del precio de algunos **"commodities"**, **fundamentalmente a través de:**

- > Compras de combustibles en el proceso de generación de energía eléctrica.
- > Operaciones de compra-venta de energía que se realizan en mercados locales.

Con el objeto de reducir el riesgo en situaciones de extrema sequía, El Grupo ha diseñado una política comercial, definiendo niveles de compromisos de venta acordes con la capacidad de sus centrales generadoras en un año seco, e incluyendo cláusulas de mitigación del riesgo en algunos contratos con clientes libres, y en el caso de los clientes regulados sometidos a procesos de licitación de largo plazo, determinando polinomios de indexación que permitan reducir la exposición a commodities.

En consideración a las condiciones operativas que enfrenta el mercado de la generación eléctrica en Chile, sequía y volatilidad del precio de los commodities en los mercados internacionales, la Compañía está permanentemente verificando la conveniencia de tomar coberturas para aminorar los impactos de estas variaciones de precios en los resultados.

Al 30 de junio de 2023 había coberturas de Brent por 452 Kbbbl a liquidarse por compras y 255 kbbbl por ventas en 2023. Respecto del gas, había coberturas por dos commodities: a) el HH Swap con 0 TBtu a liquidarse por compra y 0,9 TBtu a liquidarse por ventas en 2023; y b) el HH Future, con 7,0 TBtu a liquidarse por compras y 67 a liquidarse por ventas en 2023. Respecto del carbón, había 0 kTon a liquidarse por compras y 67 kTon a liquidarse por ventas. Al 31 de diciembre de 2022 había coberturas de Brent por 450 Kbbbl a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del gas, había coberturas por dos commodities: a) el HH Swap con 2,7 TBtu a liquidarse en 2023 por ventas; y b) el HH Future, con 18,9 TBtu a liquidarse en 2023 por compras. Respecto del carbón, había 175,6 kTon a liquidarse en 2023 por compras.

De acuerdo con las condiciones operativas que se actualizan permanentemente, estas coberturas pueden ser modificadas o incluir otros commodities.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

Gracias a las estrategias de mitigación implementadas, el Grupo pudo minimizar los efectos de la volatilidad de los precios de los productos básicos en los resultados del segundo trimestre de 2023.

Riesgo de liquidez

El Grupo mantiene una liquidez consistente en la contratación de facilidades crediticias a largo plazo comprometidas 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, es decir, después de derivados financieros.

Al 30 de junio de 2023, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de Ch\$ 427.091 millones en efectivo y medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2022, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de Ch\$ 875.214 millones en efectivo y medios equivalentes y Ch\$ 333.551 millones en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

Riesgo de crédito

El Grupo Enel Chile realiza un seguimiento detallado del riesgo de crédito.

Cuentas por cobrar comerciales:

En nuestra línea de negocio de generación de electricidad correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el plazo de cobro a los clientes es muy corto, haciendo que no acumulen individualmente montos muy significativos antes de aplicar la suspensión del suministro por morosidad, de acuerdo con las condiciones contractuales. Para este fin se monitorea constantemente el riesgo de crédito y se miden los montos máximos expuestos a riesgo de pago que, como está dicho, son muy limitados.

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



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

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 comenzó el 1 de agosto 2022. Según nuevo oficio circular N° 140129 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 prorrateo como saldo anterior hasta que regularice su situación.

La cartera del Grupo ha demostrado, hasta la fecha, resiliencia ante la crisis pandémica mundial. Todo esto gracias a un fortalecimiento de los canales de cobranza digital y una sólida diversificación de clientes comerciales que han tenido una baja exposición a los impactos del COVID.

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**).

Las colocaciones pueden ser respaldadas con bonos del tesoro de Chile y/o papeles emitidos por bancos de primera línea, privilegiando estos últimos por ofrecer mayores retornos (siempre enmarcado en las políticas de colocaciones vigentes).

Medición del riesgo

El Grupo Enel Chile elabora una medición del Valor en Riesgo de sus posiciones de deuda y de derivados financieros, con el objetivo de monitorear el riesgo asumido por la compañía, acotando así la volatilidad del estado de resultados.

La cartera de posiciones incluidas a efectos de los cálculos del presente Valor en Riesgo se compone de:

- > Deuda Financiera.
- > Derivados de cobertura para Deuda.



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

El Valor en Riesgo calculado representa la posible variación de valor de la cartera de posiciones descrita anteriormente en el plazo de un trimestre con un 95% de confianza. Para ello se ha realizado el estudio de la volatilidad de las variables de riesgo que afectan al valor de la cartera de posiciones, respecto al peso chileno, incluyendo los tipos de cambio de las distintas monedas implicadas en el cálculo.

El cálculo del Valor en Riesgo se basa en la extrapolación de escenarios futuros (a un trimestre) de los valores de mercado de las variables de riesgo en función de escenarios basados en observaciones reales para un mismo período (trimestre) durante cinco años.

El Valor en Riesgo a un trimestre con un 95% de confianza se calcula como el percentil del 5% más adverso de las posibles variaciones trimestrales.

Teniendo en cuenta las hipótesis anteriormente descritas, el Valor en Riesgo a un trimestre, de las posiciones anteriormente comentadas corresponde a Ch\$ 445.392 millones.

Este valor representa el potencial incremento de la cartera de deuda y derivados, por lo tanto, este valor en riesgo está intrínsecamente relacionado, entre otros factores, al valor de la cartera al final de cada trimestre.

OTROS RIESGOS

Como es práctica habitual en créditos bancarios y en operaciones de mercados de capital, una porción de nuestro endeudamiento financiero está sujeto a disposiciones de incumplimiento cruzado o cross default. De no ser subsanados ciertos incumplimientos, podrían resultar en un incumplimiento cruzado y eventualmente podrían llegar a hacerse exigibles ciertos pasivos de Enel Chile.

En relación con las líneas de crédito bajo ley del Estado de Nueva York, una suscrita en junio de 2019 con vencimiento en junio de 2024 y otra suscrita en octubre de 2021 con vencimiento en octubre de 2025, el pago anticipado podría ocurrir como resultado del no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de cualquier otra deuda de Enel Chile cuyo capital insoluto individual exceda el equivalente de US\$150 millones y cuyo monto en mora también exceda el equivalente de US\$150 millones. Además, estas líneas de crédito contienen disposiciones según la cual ciertos eventos distintos del no pago, en Enel Chile, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas por un monto superior a US\$300 millones, entre otros, podría ocasionar la declaración de aceleración de ésta.

En relación con los préstamos bancarios bajo ley de Chile, uno suscrito en julio de 2021 con vencimiento en junio de 2024 y otro suscrito en diciembre de 2021 con vencimiento en diciembre de 2026, se podría dar lugar a su pago anticipado como resultado del no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de cualquier otra deuda de Enel Chile cuyo capital insoluto individual exceda el equivalente de US\$150 millones y cuyo monto en mora también exceda el equivalente de US\$150 millones. Además, estos préstamos



ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
GRUPO ENEL CHILE
AL 30 DE JUNIO DE 2023

contienen disposiciones según la cual ciertos eventos distintos del no pago, en Enel Chile, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas por un monto superior a US\$150 millones en el caso del préstamo con vencimiento en junio de 2024 y de US\$300 millones en el caso del préstamo con vencimiento en diciembre 2026, entre otros, podrían ocasionar la declaración de aceleración de ésta.

En relación con el préstamo bancario bajo ley de Italia, suscrito en agosto de 2022 con vencimiento en diciembre de 2037, se podría dar lugar a su pago anticipado como resultado del no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de cualquier otra deuda de Enel Chile cuyo capital insoluto individual exceda el equivalente de US\$150 millones y cuyo monto en mora también exceda el equivalente de US\$150 millones. Además, este préstamo contiene disposiciones según la cual ciertos eventos distintos del no pago, en Enel Chile, Enel SpA o una subsidiaria relevante, tales como quiebra, insolvencia, sentencias judiciales ejecutoriadas adversas, podrían ocasionar la declaración de aceleración de ésta.

Adicionalmente, en el caso de los bonos Yankee un posible pago anticipado podría darse lugar como consecuencia del no pago – después de cualquier periodo de gracia aplicable – de cualquier deuda de Enel Chile, o de cualquiera de sus filiales significativas, con un monto de capital que exceda los US\$150 millones, o su equivalente en otras monedas. El aceleramiento de la deuda por causal de cross default no se da en forma automática, sino que deben exigirlo los titulares de al menos un 25% de los bonos de una determinada serie de los bonos Yankee.

No hay cláusulas en los contratos de crédito por las cuales cambios en la clasificación de riesgo corporativa o de la deuda de Enel Chile, por las agencias clasificadoras de riesgo, produzcan la obligación de hacer prepagos de deuda.



III. VALOR LIBRO Y VALOR ECONOMICO DE LOS ACTIVOS

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

Las propiedades, plantas y equipos se valoran a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Las propiedades, plantas y equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecian 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 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 3.e de los Estados Financieros Consolidados de Enel Chile al 30 de junio de 2023).

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 período.

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 3 de los Estados Financieros Consolidados de Enel Chile al 30 de junio de 2023.