

ANÁLISIS RAZONADO
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS DE
ENEL CHILE
AL 31 DE MARZO DE 2022
(Cifras expresadas en millones de Pesos Chilenos – Ch\$ millones)

RESUMEN EJECUTIVO

- El resultado neto atribuible a Enel Chile S.A. alcanzó una utilidad de Ch\$ 60.342 millones a marzo de 2022, lo cual se compara positivamente con la utilidad de Ch\$ 43.723 millones registrada en el mismo trimestre del año anterior. Este 38,0% de incremento se debió en parte a mayores ventas de energía tanto en el negocio de generación como en el de distribución y transmisión.
- Al aislar los efectos extraordinarios asociados a Bocamina II, el beneficio neto de la Compañía aumentó un 40,6% al llegar a Ch\$ 71.913 millones respecto a la utilidad neta ajustada de Ch\$ 51.163 millones a marzo de 2021.
- Los ingresos operacionales aumentaron un 49,3% al alcanzar un valor total de Ch\$ 897.085 millones a marzo de 2022 como resultado fundamentalmente de mayores ventas físicas de energía y un mayor precio medio de venta expresado en pesos en los negocios de generación y de distribución y transmisión, además de una mayor comercialización de gas en el negocio de generación.
- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un valor de Ch\$ 663.500 millones durante el primer trimestre de 2022, con un aumento de 76,2% debido principalmente a mayores costos por compra de energía por mayor cantidad y precio promedio, unido además a un mayor costo por consumo de combustibles, ambos en el segmento de generación.
- Dados los factores antes descritos, el EBITDA de la Compañía aumentó un 11,6% al alcanzar un valor de Ch\$ 165.512 millones. Al aislar los efectos extraordinarios señalados previamente, el EBITDA de Enel Chile se incrementó un 14,6% al llegar a Ch\$ 182.453 millones en el primer trimestre de 2022.
- El resultado financiero registró un menor gasto por Ch\$ 8.857 millones a marzo de 2022 al totalizar Ch\$ 29.457 millones, explicado en gran parte por menores gastos financieros en el período.

- En enero de 2022, Enel Chile fue confirmada por primera vez en el Índice de Igualdad de Género de Bloomberg (GEI) 2022, reafirmando su compromiso con la diversidad e inclusión gracias a la implementación de planes de acción para avanzar en el objetivo de cerrar la brecha de género en el sector energético y avanzar en el desarrollo sostenible. De esta forma, Enel Chile se encuentra entre las 418 empresas destacadas por Bloomberg a nivel mundial de un total de 11.700 evaluadas por su compromiso y transparencia en relación con la igualdad de género y paridad salarial.

RESUMEN POR NEGOCIO

Generación

- La generación de energía neta creció un 15,0% al totalizar 5.165 GWh a marzo de 2022 (+673 GWh) como resultado principalmente de un mayor despacho de las centrales de ciclos combinados y de una mayor generación solar en el período.
- Las ventas físicas de energía registraron un total de 8.211 GWh durante el primer trimestre de 2022, reflejando un aumento de 28,3% (+1.812 GWh) explicado esencialmente por mayores ventas a clientes libres asociadas en gran parte a nuevos contratos, unido a una mejora en las ventas a clientes regulados.
- En línea con el punto anterior, los ingresos operacionales totalizaron Ch\$ 679.440 millones, superior en un 68,3% respecto a marzo de 2021 como consecuencia fundamentalmente de las mayores ventas físicas de energía y un mayor precio medio de venta expresado en pesos, además de una mayor comercialización de gas.
- Los costos de aprovisionamientos y servicios registraron un total de Ch\$ 513.181 millones a marzo de 2022, equivalente a un alza de 119,3% producto principalmente de un mayor costo por compras de energía por mayor cantidad y precio promedio, un mayor costo por consumo de combustibles debido al mayor despacho térmico y a mayores precios de commodities, unido además a un mayor costo de comercialización de gas.

- Como resultado de lo descrito anteriormente, el EBITDA del negocio de Generación registró un leve aumento de 0,2% al alcanzar un valor de Ch\$ 128.361 millones a marzo de 2022.

| Información Física | mar-22 | mar-21 | Var % |
|------------------------|--------|--------|-------|
| Total Ventas (GWh) | 8.211 | 6.400 | 28,3% |
| Total Generación (GWh) | 5.165 | 4.492 | 15,0% |

Distribución y Transmisión

- Las ventas físicas crecieron un 4,5% al alcanzar los 4.192 GWh a marzo de 2022, como resultado fundamentalmente de mayores ventas a clientes residenciales y mayores ventas por peajes.
- El número de clientes aumentó un 1,5% registrando un total de 2.045.897 clientes, principalmente en los segmentos residencial y comercial. Por otro lado, las pérdidas de energía pasaron de 5,00% en marzo de 2021 a 5,25% en marzo de 2022.
- Los ingresos operacionales aumentaron un 17,1% respecto a marzo de 2021 al registrar un valor de Ch\$ 306.116 millones debido esencialmente al incremento en las ventas físicas señalado previamente y a un mayor precio medio de venta expresado en pesos.
- Los costos de aprovisionamiento y servicios totalizaron Ch\$ 236.293 millones, equivalente a un alza de 14,6% explicada fundamentalmente por mayores costos por compras de energía asociados a un mayor precio medio de compra expresado en pesos y a mayores compras físicas de energía para satisfacer la mayor demanda.
- Como consecuencia de lo antes expuesto, el EBITDA del negocio de Distribución y Transmisión registró un valor de Ch\$ 46.138 millones, equivalente a un crecimiento de 80,7% respecto al primer trimestre de 2021.

| Información Física | mar-22 | mar-21 | Var % |
|--------------------|-----------|-----------|-------|
| Total Ventas (GWh) | 4.192 | 4.010 | 4,5% |
| Clientes | 2.045.897 | 2.015.015 | 1,5% |

RESUMEN FINANCIERO – ENEL CHILE

La deuda financiera bruta de la Compañía aumentó en US\$ 306 millones con respecto a diciembre 2021, totalizando US\$ 5.310 millones. Esta variación se explica por el giro de la totalidad de una nueva línea de crédito intercompañía de Enel Chile con Enel Finance International por un total de US\$ 300 millones (primer giro de US\$ 200 millones ocurrido en febrero 2022 y segundo giro de US\$ 100 millones llevado a cabo en marzo 2022) y un aumento de US\$ 6 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\$ 371 millones
- Líneas de crédito comprometidas disponibles : US\$ 143 millones

El costo promedio de la deuda en marzo 2022 disminuyó a un 3,9% desde un 4,4% registrado en diciembre 2021.

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 entre la moneda de indexación de los flujos que genera cada compañía y la moneda en que se endeudan. Por lo anterior, tenemos contratados cross currency swaps por un valor de US\$ 337 millones y forwards por US\$ 318 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\$ 450 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 crea 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 son los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarán “Precio Estabilizado a Cliente Regulado” (PEC). Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serán aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, pero no podrán ser superior al PEC ajustado de acuerdo al Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado). Las diferencias de facturación que se produzcan generarán una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de US\$ 1.350 millones hasta el 2023. 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.

- > Para dar cumplimiento a las exigencias relativas al giro exclusivo de distribución, de acuerdo a las últimas modificaciones al Decreto con Fuerza de Ley N° 4/2016 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, con fecha 1 de enero de 2021 se perfeccionó la división de Enel Distribución Chile S.A., surgiendo de este proceso una nueva compañía denominada Enel Transmisión Chile S.A., a la que se le asignaron los activos y pasivos asociados al segmento de transmisión de energía eléctrica.

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 capacidad instalada bruta total de 8.211 MW¹ al 31 de marzo de 2022. Los activos de generación se encuentran diversificados, con foco en energías renovables, las cuales representan un 70% de la capacidad instalada de Enel Chile. Es así como 3.561 MW corresponden a unidades de generación hidroeléctricas, 2.432 MW a centrales térmicas que operan con gas, petróleo o carbón, 1.499 MW a plantas solares, 642 MW a unidades de generación eólica y 76 MW a capacidad geotérmica.

A continuación, el cuadro resume la información física de nuestro Segmento de Generación al 31 de marzo de 2022 y 2021:

| Mercados en que participa | Ventas de Energía (GWh) | | | Participación de mercado | |
|----------------------------------|-------------------------|--------|-------|--------------------------|--------|
| | mar-22 | mar-21 | Var % | mar-22 | mar-21 |
| Sistema Eléctrico Nacional (SEN) | 8.211 | 6.400 | 28,3% | 43,6% | 34,7% |

Segmento de Distribución y Transmisión

El negocio de Distribución y Transmisión es llevado a cabo por nuestras subsidiarias Enel Distribución Chile y Enel Transmisión Chile.

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 S.A. 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.

¹ Incluye 178 MW de capacidad adicional durante el primer trimestre de 2022, la venta de la central Diego de Almagro (23,8 MW) y el aumento de capacidad de la central Taltal TG (+2,6 MW). 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.

Enel Transmisión Chile fue creada el 1 de enero de 2021, surgiendo de la división de Enel Distribución Chile, a la cual se le asignaron los activos y pasivos asociados a la transmisión de energía eléctrica, incluyendo la compañía subsidiaria Empresa de Transmisión Chena S.A.² Dicho proceso de división fue desarrollado para dar cumplimiento a las exigencias relativas al giro exclusivo de distribución, de acuerdo a las últimas modificaciones al Decreto con Fuerza de Ley N° 4/2016 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

A continuación, el cuadro resume la información física de nuestro Segmento de Distribución y Transmisión al 31 de marzo de 2022 y 2021:

| Información Física | Ventas de Energía (GWh) | | | Pérdidas de energía (%) | |
|---------------------------------------|----------------------------|--------|-------|----------------------------|--------|
| | mar-22 | mar-21 | Var % | mar-22 | mar-21 |
| Negocio de Distribución y Transmisión | 4.192 | 4.010 | 4,5% | 5,25% | 5,00% |

| Otra Información | mar-22 | mar-21 | Var % |
|--------------------|-----------|-----------|-------|
| Número de Clientes | 2.045.897 | 2.015.015 | 1,5% |
| Clientes/Empleados | 3.054 | 2.999 | 1,8% |

² El Directorio de Enel Transmisión S.A., en sesión extraordinaria celebrada el día 20 de octubre de 2021, resolvió, por la unanimidad de sus Directores presentes, comprar a Enel Colina S.A. la participación minoritaria que ésta poseía en la subsidiaria Empresa de Transmisión Chena S.A., luego de lo cual Enel Transmisión S.A. obtuvo el 100% de las acciones de dicha subsidiaria. Como consecuencia de lo anterior, el 1 de noviembre de 2021 se verificó una fusión impropia mediante la cual Empresa de Transmisión Chena S.A. fue absorbida por Enel Transmisión Chile S.A. sin necesidad de realizarse una liquidación de la misma.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2022



El siguiente cuadro muestra los ingresos por ventas de energía por segmento de negocio y tipo de clientes, al 31 de marzo de 2022 y 2021:

| INGRESOS POR VENTA DE ENERGÍA (en millones de Ch\$) | Total Segmentos | | Estructura y Ajustes | | Total General | |
|---|-----------------|-----------------|----------------------|-----------------|----------------|----------------|
| | mar-22 | mar-21 | mar-22 | mar-21 | mar-22 | mar-21 |
| Generación | 595.206 | 384.536 | (85.969) | (64.480) | 509.237 | 320.056 |
| Clientes Regulados | 249.829 | 181.614 | (81.066) | (62.671) | 168.763 | 118.943 |
| Clientes no Regulados | 327.502 | 190.595 | (4.903) | (1.809) | 322.599 | 188.786 |
| Ventas de Mercado Spot | 17.875 | 12.327 | - | - | 17.875 | 12.327 |
| Distribución y Transmisión | 275.636 | 240.930 | - | - | 275.636 | 240.930 |
| Residenciales | 155.268 | 123.841 | - | - | 155.268 | 123.841 |
| Comerciales | 79.737 | 69.025 | - | - | 79.737 | 69.025 |
| Industriales | 22.380 | 24.871 | - | - | 22.380 | 24.871 |
| Otros Consumidores | 18.251 | 23.193 | - | - | 18.251 | 23.193 |
| Eliminación intercompañías de distinta Línea de negocio | (85.969) | (64.480) | - | - | - | - |
| Ingresos por Ventas de Energía | 784.873 | 560.986 | (85.969) | (64.480) | 784.873 | 560.986 |
| Variación en millones de Ch\$ y % | 223.887 | 39,91% | - | - | 223.887 | 39,91% |

I. ANÁLISIS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

1. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

Al 31 de marzo de 2022, el **resultado atribuible a los accionistas de Enel Chile alcanzó una utilidad de Ch\$ 60.342 millones**, lo que representa un aumento de Ch\$ 16.619 millones respecto a la utilidad de Ch\$ 43.723 millones obtenida en el primer trimestre de 2021.

A continuación, se presenta información comparativa de cada ítem del estado de resultados al 31 de marzo de 2022 y 2021:

| ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (en millones de Ch\$) | mar-22 | mar-21 | Variación | Var % |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|
| Ingresos | 897.085 | 600.852 | 296.233 | 49,3% |
| Ingresos ordinarios | 865.149 | 597.324 | 267.825 | 44,8% |
| Otros ingresos de explotación | 31.936 | 3.528 | 28.408 | 805,1% |
| Aprovisionamientos y Servicios | (663.500) | (376.667) | (286.833) | 76,2% |
| Compras de energía | (408.163) | (249.104) | (159.060) | 63,9% |
| Consumo de combustible | (119.724) | (62.201) | (57.523) | 92,5% |
| Gastos de transporte | (74.270) | (40.390) | (33.881) | 83,9% |
| Otros aprovisionamientos y servicios | (61.343) | (24.972) | (36.370) | 145,6% |
| Margen de Contribución | 233.585 | 224.185 | 9.400 | 4,2% |
| Trabajos para el inmovilizado | 10.708 | 5.809 | 4.899 | 84,3% |
| Gastos de personal | (35.270) | (41.560) | 6.290 | (15,1%) |
| Otros gastos por naturaleza | (43.512) | (40.111) | (3.401) | 8,5% |
| Resultado Bruto de Explotación (EBITDA) | 165.512 | 148.324 | 17.188 | 11,6% |
| Depreciación y amortización | (56.353) | (50.848) | (5.506) | 10,8% |
| Pérdidas por Deterioro (Reversiones) por aplicación de NIIF 9 | (5.731) | (4.122) | (1.609) | 39,0% |
| Resultado de Explotación (EBIT) | 103.427 | 93.354 | 10.073 | 10,8% |
| Resultado Financiero | (29.457) | (38.314) | 8.857 | (23,1%) |
| Ingresos financieros | 7.050 | 4.452 | 2.598 | 58,4% |
| Gastos financieros | (33.554) | (54.221) | 20.668 | (38,1%) |
| Resultados por unidades de reajuste | (95) | (767) | 672 | (87,6%) |
| Diferencia de cambio | (2.858) | 12.223 | (15.081) | (123,4%) |
| Otros Resultados distintos de la Operación | 734 | 410 | 324 | 78,9% |
| Ventas de Activos | 276 | - | 276 | N/A |
| Sociedades contabilizadas por método de participación | 458 | 410 | 48 | 11,6% |
| Resultado Antes de Impuestos | 74.704 | 55.450 | 19.254 | 34,7% |
| Impuesto sobre sociedades | (9.159) | (8.054) | (1.104) | 13,7% |
| Resultado del Período | 65.545 | 47.396 | 18.149 | 38,3% |
| Resultado atribuible a los propietarios de la controladora | 60.342 | 43.723 | 16.619 | 38,0% |
| Resultado atribuible a participaciones no controladoras | 5.203 | 3.673 | 1.530 | 41,7% |
| Utilidad por acción \$ (*) | 0,87 | 0,63 | 0,24 | 38,0% |

(*) Al 31 de marzo de 2022 y 2021, el número promedio de acciones ordinarias en circulación ascendió a 69.166.557.220.

EBITDA

El EBITDA consolidado de Enel Chile al 31 de marzo de 2022, ascendió a Ch\$ 165.512 millones, lo que representa un aumento de un 11,6% respecto al EBITDA del mismo trimestre del año anterior, donde alcanzó los Ch\$ 148.324 millones. Este aumento se debe principalmente a mayores ingresos en los segmentos de Generación y de Distribución y Transmisión, compensado en gran parte por mayores costos de explotación fundamentalmente en el segmento de Generación, producto de mayores compras de energía y mayor costo por consumo de combustibles.

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 31 de marzo de 2022 y 2021, se presentan a continuación:

| EBITDA POR SEGMENTO DE NEGOCIO (en millones de Ch\$) | mar-22 | mar-21 | Variación | Var % |
|--|------------------|------------------|------------------|----------------|
| Ingresos de Explotación Segmento de Generación | 679.440 | 403.669 | 275.771 | 68,3% |
| Ingresos de Explotación Segmento de Distribución y Transmisión | 306.116 | 261.427 | 44.689 | 17,1% |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | (88.471) | (64.244) | (24.228) | 37,7% |
| Total Ingresos de Explotación Consolidados | 897.085 | 600.852 | 296.233 | 49,3% |
| Costos de Explotación Segmento de Generación | (513.181) | (234.058) | (279.123) | 119,3% |
| Costos de Explotación Segmento de Distribución y Transmisión | (236.293) | (206.162) | (30.131) | 14,6% |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | 85.974 | 63.553 | 22.421 | 35,3% |
| Total Costos de Explotación Consolidados | (663.500) | (376.667) | (286.833) | 76,2% |
| Gastos de personal | (8.481) | (14.563) | 6.082 | (41,8%) |
| Otros gastos por naturaleza | (29.417) | (26.890) | (2.527) | 9,4% |
| Total Segmento de Generación | (37.898) | (41.453) | 3.555 | (8,6%) |
| Gastos de personal | (5.955) | (10.705) | 4.751 | (44,4%) |
| Otros gastos por naturaleza | (17.731) | (19.019) | 1.289 | (6,8%) |
| Total Segmento de Distribución y Transmisión | (23.685) | (29.725) | 6.040 | (20,3%) |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | (6.490) | (4.684) | (1.806) | 38,6% |
| EBITDA | | | | |
| EBITDA Segmento de Generación | 128.361 | 128.158 | 203 | 0,2% |
| EBITDA Segmento de Distribución y Transmisión | 46.138 | 25.540 | 20.598 | 80,7% |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | (8.987) | (5.374) | (3.613) | 67,2% |
| Total EBITDA Consolidado ENEL CHILE | 165.512 | 148.324 | 17.188 | 11,6% |

EBITDA Segmento de Generación:

El **EBITDA** de nuestro Segmento de Generación alcanzó los **Ch\$ 128.361 millones** al 31 de marzo de 2022, lo que representa un leve aumento de Ch\$ 203 millones, o un 0,2%, con respecto al mismo período de 2021. Las principales variables que explican este resultado se describen a continuación:

- **Los Ingresos de Explotación, acumulados al 31 de marzo de 2022, alcanzaron los Ch\$ 679.440 millones**, lo que representa un alza de Ch\$ 275.771 millones, equivalente a un 68,3%, respecto a marzo de 2021, que se explica fundamentalmente por lo siguiente:
 - > **Mayores ventas de energía por Ch\$ 212.492 millones**, debido principalmente a: (i) un efecto positivo en el precio expresado en pesos por Ch\$ 120.134 millones, producto fundamentalmente de la depreciación de la moneda local respecto al tipo de cambio promedio del dólar estadounidense en el período; y (ii) mayores ventas físicas por Ch\$ 102.255 millones, correspondientes a +1.812 GWh, explicado por mayores ventas a clientes libres (+1.279 GWh) asociadas en gran medida a nuevos contratos, mayores ventas a clientes regulados (+451 GWh) y en el mercado spot (+82 GWh). Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menores ingresos por servicios complementarios, relacionados con la seguridad y calidad del servicio, y otros servicios por Ch\$ 5.107 millones; y (ii) menores ingresos por coberturas de commodities por Ch\$ 4.790 millones.
 - > **Mayores otras ventas por Ch\$ 35.720 millones**, explicado fundamentalmente por un mayor ingreso por venta de gas por Ch\$ 35.853 millones.
 - > **Mayores otros ingresos de explotación por Ch\$ 27.995 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor ingreso por coberturas de commodities por Ch\$ 24.775 millones; y (ii) mayores ingresos varios por Ch\$ 3.220 millones, relacionados principalmente con compensaciones por atrasos de proveedores, ingresos por juicios, arrendamientos, entre otros.
- **Los Costos de Explotación, acumulados al 31 de marzo de 2022, ascendieron a Ch\$ 513.181 millones**, presentando un aumento de Ch\$ 279.123 millones, equivalente a un 119,3%, respecto al primer trimestre de 2021, que se explica por:
 - > **Mayores compras de energía por Ch\$ 147.277 millones**, que se explican fundamentalmente por una mayor compra física en el mercado spot (+1.089 GWh) y a otras generadoras (+50 GWh), debido en gran medida a una mayor necesidad de energía para abastecer el aumento de la demanda en los segmentos de clientes libres y regulados, unido a un mayor precio spot por las condiciones del sistema.

- > **Mayores costos por consumo de combustible por Ch\$ 57.523 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor costo por consumo de gas por Ch\$ 58.160 millones, debido fundamentalmente a una mayor generación con este combustible unido a un mayor precio promedio de compra; (ii) mayor pérdida por deterioro en inventario de carbón por Ch\$ 5.813 millones y diésel por Ch\$ 211 millones, ambos relacionados con la discontinuidad de la unidad generadora a carbón Bocamina II, deteriorada en el segundo trimestre de 2020; y (iii) mayor costo por consumo de carbón por Ch\$ 1.313 millones, debido a un mayor precio promedio de compra. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) menores costos por coberturas de commodities por Ch\$ 4.361 millones; y (ii) menor costo por consumo de petróleo por Ch\$ 3.612 millones.
- > **Mayores gastos de transporte por Ch\$ 41.559 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor gasto en peajes por Ch\$ 26.761 millones, producto fundamentalmente de un mayor costo por concepto de Ingresos Tarifarios (IT) asociado principalmente al aumento de los costos marginales por Ch\$ 34.021 millones, parcialmente compensado por menores costos por concepto de AAT (Ajuste de Armonización Tarifaria) del sistema de transmisión zonal por Ch\$ 4.446 millones y un menor costo por la reliquidación del contrato con la empresa Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. por Ch\$ 2.593 millones; y (ii) mayor costo por regasificación y transporte de gas por Ch\$ 14.795 millones.
- > **Mayores otros provisionamientos variables y servicios por Ch\$ 32.764 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor costo de venta en la comercialización de gas por Ch\$ 31.858 millones; (ii) mayor gasto por insumos varios para la generación por Ch\$ 1.715 millones (agua, químicos, etc.); y (iii) mayores costos por impuestos de emisiones de centrales térmicas por Ch\$ 994 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por menor costo por operaciones de cobertura de commodities por Ch\$ 1.811 millones.
- **Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 8.481 millones al 31 de marzo de 2022**, lo que representa una disminución de Ch\$ 6.082 millones respecto a marzo de 2021, explicado principalmente por: (i) mayor activación de mano de obra por Ch\$ 4.080 millones; (ii) menores gasto por pago de bonos otorgados a los empleados por negociaciones colectivas sindicales por Ch\$ 1.394 millones; y (iii) menor gasto por pago de bono de desempeño anual y otros beneficios recurrentes por Ch\$ 1.300 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor gasto por pago de remuneraciones por Ch\$ 905 millones, fundamentalmente por reajustes y revisiones salariales.

- **Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 29.417 millones al 31 de marzo de 2022**, lo que representa un aumento de Ch\$ 2.527 millones respecto a marzo del año anterior, explicado principalmente por: (i) mayor costo en servicios de mantenimiento y reparación por Ch\$ 1.307 millones; (ii) mayor costo de seguros contratados por Ch\$ 521 millones; y (iii) mayores otros suministros y servicios por Ch\$ 669 millones, principalmente relacionados con compra de materiales, pago de patentes y contribuciones, gasto de publicidad, entre otros.

EBITDA Segmento de Distribución y Transmisión:

El **EBITDA** de nuestro Segmento de Distribución y Transmisión alcanzó los **Ch\$ 46.138 millones** por el período terminado al 31 de marzo de 2022, lo que representa un aumento de Ch\$ 20.598 millones, o un 80,7% de alza, con respecto al mismo período del año anterior. Las principales variables que explican este resultado se describen a continuación:

- **Los Ingresos de Explotación alcanzaron los Ch\$ 306.116 millones, en términos acumulados al 31 de marzo de 2022**, presentando un aumento de Ch\$ 44.689 millones respecto a los ingresos alcanzados al 31 de marzo de 2021. La variación positiva correspondiente a un 17,1%, se explica principalmente por:
 - > **Mayores ingresos por venta de energía por Ch\$ 33.691 millones**, debido principalmente a: (i) un aumento del precio medio de venta por Ch\$ 24.163 millones, como consecuencia de un mayor efecto de tipo de cambio; y (ii) una mayor venta física de energía (+118 GWh), fundamentalmente en el segmento residencial, por Ch\$ 9.528 millones.
 - > **Mayores otras prestaciones de servicios por Ch\$ 10.412 millones**, fundamentalmente por mayores ingresos por peajes por Ch\$ 10.928 millones, principalmente en el segmento de transmisión zonal, parcialmente compensado por menores ingresos por servicios de construcción de empalmes, alumbrado público y otras prestaciones de servicios por Ch\$ 664 millones.
- **Los Costos de Explotación, acumulados al 31 de marzo de 2022, ascendieron a Ch\$ 236.293 millones**, lo que representa un aumento de Ch\$ 30.131 millones respecto al mismo período de 2021, equivalente a un 14,6% de alza, que se explica por:
 - > **Mayores compras de energía por Ch\$ 28.299 millones**, debido principalmente a un mayor precio medio de compra por Ch\$ 24.044 millones, unido a una mayor compra física en el periodo (+148 GWh) correspondiente a Ch\$ 4.255 millones.

- > **Mayores otros provisionamientos variables y servicios por Ch\$ 2.765 millones**, explicado principalmente por mayor reconocimiento de multas SEC (Superintendencia de Electricidad y Combustibles) por Ch\$ 2.025 millones y por mayores costos por servicios de valor agregado por Ch\$ 741 millones.
- **Los Gastos de Personal (neto de trabajos para el inmovilizado) alcanzaron los Ch\$ 5.955 millones al 31 de marzo de 2022**, lo que representa una disminución de Ch\$ 4.751 millones respecto a marzo de 2021, como consecuencia principalmente de: (i) menor gasto por pago de bonos otorgados a los empleados por negociaciones colectivas llevadas a cabo por sindicatos de Enel Distribución Chile y Enel Transmisión Chile en 2021 por Ch\$ 4.551 millones; y (ii) mayor activación de gastos de personal destinados a proyectos de inversión por Ch\$ 808 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por un mayor gasto por pago de bono de desempeño anual y otros beneficios recurrentes por Ch\$ 608 millones.
- **Los Otros Gastos por Naturaleza alcanzaron los Ch\$ 17.731 millones al 31 de marzo de 2022**, lo que representa una disminución de Ch\$ 1.289 millones comparado con el mismo período del año anterior, explicado principalmente por menores costos por operación y mantenimiento, asociados principalmente a servicios de atención comercial (call center y lecturas de medidores) y servicios de reparación y conservación, por Ch\$ 2.547 millones. Lo anterior parcialmente compensado por mayor gasto por servicios profesionales y otros servicios varios por Ch\$ 1.258 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 al 31 de marzo de 2022 y 2021:

| SEGMENTO DE NEGOCIO (en millones de Ch\$) | (Cifras en millones de Ch\$) | | | | | |
|---|------------------------------|--|----------------|----------------|--|---------------|
| | mar-22 | | | mar-21 | | |
| | EBITDA | Depreciación, Amortización y Deterioro | EBIT | EBITDA | Depreciación, Amortización y Deterioro | EBIT |
| Segmento Generación | 128.361 | (42.689) | 85.672 | 128.158 | (40.085) | 88.072 |
| Segmento Distribución y Transmisión | 46.138 | (19.515) | 26.624 | 25.540 | (15.297) | 10.244 |
| Ajustes de consolidación y otras actividades de negocio | (8.987) | 119 | (8.868) | (5.374) | 412 | (4.962) |
| Total Consolidados ENEL CHILE | 165.512 | (62.085) | 103.427 | 148.324 | (54.970) | 93.354 |

La depreciación, amortización y deterioro ascendió a Ch\$ 62.085 millones, por el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2022, aumentando en Ch\$ 7.115 millones respecto al mismo período del año anterior. Esta variación se explica fundamentalmente por:

- > **Mayor gasto en depreciación y amortización por Ch\$ 5.506 millones**, explicado principalmente por: (i) mayor depreciación y amortización en el Grupo EGP Chile por Ch\$ 2.852 millones, explicado en gran medida por efecto de tipo de cambio y en menor grado por la entrada en operación de nuevas centrales solares, principalmente durante el cuarto trimestre de 2021 y primer trimestre de 2022; y (ii) mayor gasto en el segmento de distribución y transmisión por Ch\$ 3.001 millones, relacionado con el traspaso de nuevas inversiones a explotación y mayor amortización de activos intangibles por desarrollos informáticos.
- > **Mayor pérdida por deterioro de cuentas por cobrar por Ch\$ 1.609 millones**, fundamentalmente en el negocio de Distribución y Transmisión por Ch\$ 1.217 millones, debido al aumento de la pérdida crediticia esperada producto del escenario comercial actual, principalmente en el segmento de clientes regulados.

Resultado No Operacional

El siguiente cuadro presenta los resultados no operacionales consolidados de Enel Chile al 31 de marzo de 2022 y 2021:

| RESULTADOS NO OPERACIONALES (en millones de Ch\$) | mar-22 | mar-21 | Variación | % |
|---|-----------------|-----------------|---------------|----------------|
| Ingresos Financieros | 7.050 | 4.452 | 2.598 | 58,4% |
| Gastos Financieros | (33.554) | (54.221) | 20.668 | (38,1%) |
| Diferencias de Cambio | (2.858) | 12.223 | (15.081) | (123,4%) |
| Resultados por Unidades de Reajuste | (95) | (767) | 672 | (87,6%) |
| Total Resultado Financiero | (29.457) | (38.314) | 8.857 | (23,1%) |
| Ventas de Activos | 276 | - | 276 | N/A |
| Sociedades contabilizadas por el método de la participación | 458 | 410 | 48 | 11,6% |
| Total Otros Resultados Distintos de la Operación | 734 | 410 | 324 | 78,9% |
| Resultado Antes de Impuesto | 74.704 | 55.450 | 19.254 | 34,7% |
| Impuesto sobre Sociedades | (9.159) | (8.054) | (1.104) | 13,7% |
| Resultado del Periodo | 65.545 | 47.396 | 18.149 | 38,3% |
| <i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i> | <i>60.342</i> | <i>43.723</i> | <i>16.619</i> | <i>38,0%</i> |
| <i>Atribuible a participaciones no controladoras</i> | <i>5.203</i> | <i>3.673</i> | <i>1.530</i> | <i>41,7%</i> |

Resultado Financiero:

El resultado financiero consolidado de Enel Chile alcanzó una pérdida de **Ch\$ 29.457 millones** al 31 de marzo de 2022, lo que representa una variación positiva de Ch\$ 8.857 millones con respecto a la pérdida de Ch\$ 38.314 millones obtenida en marzo de 2021. Las principales variables que explican este resultado se describen a continuación:

Mayores ingresos financieros por Ch\$ 2.598 millones, explicados principalmente por mayores ingresos asociados a inversiones temporales en instrumentos de renta fija por Ch\$ 1.700 millones y mayores ingresos por refinanciamiento a clientes por Ch\$ 497 millones.

Menores gastos financieros por Ch\$ 20.668 millones, principalmente explicados por: (i) menores gastos financieros por operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar por Ch\$ 24.408 millones, fundamentalmente relacionados con la venta de cuentas por cobrar generadas por la Ley de estabilización tarifaria, los cuales disminuyeron en Ch\$ 27.484 millones; y (ii) menores gastos financieros por mayor capitalización de intereses por Ch\$ 2.514 millones que se explica fundamentalmente por un mayor desarrollo de proyectos de energía renovable no convencional y por una mayor continuidad en el desarrollo del proyecto Los Córdores. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) mayor gasto financiero con

empresas relacionadas por Ch\$ 3.516 millones, asociado a créditos con EFI; y (ii) mayores costos financieros por actualización de provisiones de desmantelamiento por Ch\$ 1.982 millones.

Menor pérdida por resultado por unidades de reajuste por Ch\$ 672 millones, explicado por una mayor utilidad por reajuste por Ch\$ 870 millones, principalmente en impuestos por recuperar, parcialmente compensado por una mayor pérdida por reajuste producto de la aplicación de la NIC 29 “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias” sobre sobre la sucursal que posee Enel Generación Chile en Argentina, por Ch\$ 198 millones.

Mayor pérdida por diferencias de cambio por Ch\$ 15.081 millones, explicada principalmente por mayores diferencias de cambio negativas generadas por cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 51.476 millones, que incluye un efecto negativo por Ch\$ 33.265 millones generado por la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria que estableció la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de cobro a clientes regulados. Lo anterior fue compensado parcialmente por: (i) mayor diferencia de cambio positiva generada por cuentas por pagar comerciales por Ch\$ 16.867 millones, que incluye un efecto positivo por Ch\$ 13.787 millones producto de la aplicación de la Ley de estabilización tarifaria; (ii) mayor diferencia de cambio positiva por deuda financiera e instrumentos derivados por Ch\$ 15.071 millones; y (iii) mayor diferencia de cambio positiva en cuentas por pagar a entidades relacionadas por Ch\$ 4.275 millones, asociadas a créditos con EFI.

Impuesto sobre Sociedades:

El Impuesto a las Ganancias Sobre Sociedades ascendió a un gasto de Ch\$ 9.159 millones al 31 de marzo de 2022, lo que representa un mayor gasto por Ch\$ 1.104 millones respecto al primer trimestre de 2021. Esta variación se explica fundamentalmente producto de mayores resultados operacionales obtenidos en el período 2022 comparado con el mismo período del año anterior.

2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

| ACTIVOS (en millones de Ch\$) | mar-22 | dic-21 | Variación | Var % |
|----------------------------------|------------------|------------------|---------------|-------------|
| Activos Corrientes | 1.433.425 | 1.268.253 | 165.172 | 13,0% |
| Activos No Corrientes | 8.136.933 | 8.232.071 | (95.138) | (1,2%) |
| Total Activos | 9.570.358 | 9.500.324 | 70.034 | 0,7% |

Los **Activos Totales** de la Compañía **aumentaron en Ch\$ 70.034 millones al 31 de marzo de 2022**, comparado con el total de activos al 31 de diciembre 2021.

Los **Activos Corrientes** presentaron un **aumento de Ch\$ 165.172 millones** al 31 de marzo de 2022 y las variaciones de los principales rubros se resumen como sigue:

- **Aumento de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes por Ch\$ 122.915 millones**, explicado fundamentalmente por: (i) mayores cuentas por cobrar comerciales por Ch\$ 121.180 millones, de las cuales Ch\$ 67.590 millones provienen del segmento de Generación y Ch\$ 51.937 millones del segmento de Distribución y Transmisión; y (ii) mayores cuentas por cobrar por anticipos a proveedores por Ch\$ 5.797 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por menores cuentas por cobrar al personal y otras cuentas por cobrar por Ch\$ 3.858 millones.
- **Aumento de Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 58.523 millones**, que se explica por una mayor cuenta por cobrar a: (i) GNL Chile S.A. por Ch\$ 13.365 millones, por anticipos de compra de gas; y (ii) Enel Global Trading SpA por Ch\$ 44.131 millones, principalmente por concepto de operaciones de derivados de commodities.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Disminución de Efectivo y equivalentes al efectivo por Ch\$ 17.536 millones**, explicado principalmente por las siguientes salidas de efectivos: (i) pago a proveedores por Ch\$ 905.352 millones; (ii) compras de propiedades, planta y equipo por Ch\$ 226.045 millones; (iii) pago a los empleados por Ch\$ 37.579 millones; (iv) pago de intereses por Ch\$ 17.523 millones; (v) pago de impuestos a las ganancias por Ch\$ 17.859 millones; (vi) pago de dividendos por Ch\$ 9.185 millones; y (vii) otras salidas de efectivo por Ch\$ 24.037 millones, principalmente relacionadas con pago de IVA y otros impuestos. Lo anterior, compensado en gran parte por las siguientes entradas de efectivo: (i) recaudación de clientes por Ch\$ 979.561 millones, que incluye un ingreso de caja por Ch\$ 336.909 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 Transmisión; (ii) préstamos otorgados por EFI a Enel Chile por Ch\$ 240.485 millones.

Los **Activos No Corrientes disminuyeron en Ch\$ 95.138 millones** respecto del saldo al 31 de diciembre de 2021. Las variaciones de los principales rubros se describen como sigue:

- **Disminución de Propiedades, planta y equipos por Ch\$ 101.419 millones**, explicado fundamentalmente por: (i) disminución por diferencias de conversión por Ch\$ 193.757 millones, fundamentalmente provenientes del EGP Chile, sociedad que tiene como moneda funcional el dólar estadounidense, como consecuencia de la apreciación del peso chileno respecto a la divisa norteamericana; y (ii) depreciación del período por Ch\$ 50.925 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por: (i) un aumento de las obras en curso por Ch\$ 135.699 millones, principalmente en el Segmento de Generación; y (ii) aumento en infraestructura de red por Ch\$ 13.296 millones.
- **Disminución de Activos por impuestos diferidos por Ch\$ 28.710 millones**, explicado principalmente por menores activos por pérdidas tributarias en Enel Generación Chile por Ch\$ 30.652 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Aumento de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes por Ch\$ 24.630 millones**, explicado fundamentalmente por el aumento de deudores comerciales por Ch\$ 26.479 millones, lo cual incluye mayores cuentas por cobrar en el segmento de Distribución y Transmisión por Ch\$ 3.177 millones y en el segmento de Generación por Ch\$ 37.637 millones, debido al reconocimiento de tarifas pendientes de aplicar por efecto de la aplicación de la Ley de Estabilización Tarifaria, parcialmente compensado por las operaciones de venta de cuentas comerciales por cobrar a clientes por venta de energía, asociadas a la aplicación de dicha Ley, por Ch\$ 15.058 millones. Lo anterior parcialmente compensado por menores cuentas por cobrar por arrendamientos financieros por Ch\$ 1.473 millones.
- **Aumento de Otros activos financieros no corrientes por Ch\$ 9.872 millones**, explicado fundamentalmente por el aumento activos por instrumentos derivados de cobertura por Ch\$ 9.793 millones.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2022



| PASIVOS Y PATRIMONIO (en millones de Ch\$) | mar-22 | dic-21 | Variación | Var % |
|---|------------------|------------------|---------------|-------------|
| Pasivo Corriente | 2.280.125 | 2.132.326 | 147.799 | 6,9% |
| Pasivo No corriente | 3.795.351 | 4.021.504 | (226.153) | (5,6%) |
| Patrimonio Total | 3.494.882 | 3.346.493 | 148.389 | 4,4% |
| <i>Atribuible a los propietarios de la controladora</i> | 3.245.123 | 3.097.868 | 147.255 | 4,8% |
| <i>Participaciones no controladoras</i> | 249.759 | 248.625 | 1.134 | 0,5% |
| Total Patrimonio y Pasivos | 9.570.358 | 9.500.324 | 70.034 | 0,7% |

Los **Pasivos Totales** de la Compañía, incluido el Patrimonio, alcanzaron los **Ch\$ 9.570.358 millones al 31 de marzo de 2022**, presentando un leve aumento de un 0,7% comparado con el total de pasivos y patrimonio al 31 de diciembre de 2021.

Los **Pasivos Corrientes** presentaron un aumento de **Ch\$ 147.799 millones** y a continuación se explican las variaciones de los principales rubros que lo conforman:

- **Aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes por Ch\$ 197.600 millones**, debido fundamentalmente a mayores cuentas por pagar a: (i) Enel Finance International NV (EFI) por Ch\$ 187.893 millones, que corresponden principalmente a nuevo financiamiento otorgado a Enel Chile durante el primer trimestre de 2022 por un total de Ch\$ 240.485 millones (US\$ 300 millones), más devengo de intereses por Ch\$ 4.992 millones, parcialmente compensado por un menor pasivo por efecto de tipo de cambio de la deuda por Ch\$ 57.398 millones; y (ii) GNL Chile S.A. por Ch\$ 19.335 millones, por compra de gas. Lo anterior, parcialmente compensado por menores cuentas por pagar a: (i) Enel SpA por Ch\$ 5.011 millones, principalmente por concepto de dividendos; y (ii) Enel Global Trading SpA por Ch\$ 3.474 millones, principalmente por operaciones de cobertura de commodities.
- **Aumento de Otros pasivos financieros corrientes por Ch\$ 8.333 millones**, explicado fundamentalmente por aumento de obligaciones por préstamos por Ch\$ 10.352 millones, producto principalmente del devengo de intereses; parcialmente compensado por la disminución de pasivos por instrumentos derivados de cobertura y no cobertura por Ch\$ 2.019 millones.
- **Aumento de Otros pasivos no financieros corrientes por Ch\$ 6.021 millones**, explicado fundamentalmente por: (i) aumento de ingresos diferidos por Ch\$ 3.513 millones, por construcción de empalmes, traslado de redes y otros servicios; y (ii) aumento de IVA débito fiscal y otros impuestos por Ch\$ 2.336 millones.

Lo anterior, parcialmente compensado por:

- **Disminución de Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes por Ch\$ 69.890 millones**, explicado principalmente por: (i) menores cuentas por pagar por compra de activos por Ch\$ 98.791 millones, fundamentalmente en el segmento de Generación; y (ii) menores cuentas por pagar al personal por Ch\$ 15.283 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por mayores cuentas por pagar por compra de combustibles por Ch\$ 43.389 millones.

Los **Pasivos No Corrientes** disminuyeron en **Ch\$ 226.153 millones** al 31 de marzo de 2022, y se explica principalmente por lo siguiente:

- **Disminución de Otros pasivos financieros no corrientes por Ch\$ 134.528 millones**, explicado por: (i) disminución de pasivos por bonos por Ch\$ 89.712 millones y préstamos bancarios por Ch\$ 14.090 millones, debido fundamentalmente a diferencias de tipo de cambio, producto de la apreciación del peso chileno respecto al dólar estadounidense; y (ii) disminución en pasivos por derivados de cobertura y no cobertura por Ch\$ 30.726 millones.
- **Disminución de Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes por Ch\$ 87.396 millones**, que se explica por una disminución en las cuentas por pagar a EFI, principalmente por efecto de tipo de cambio de la deuda por Ch\$ 87.581 millones.
- **Disminución de Pasivos por arrendamiento no corrientes por Ch\$ 6.666 millones**, fundamentalmente en el Grupo EGP Chile por efecto de diferencia de tipo de cambio.

El Patrimonio Total ascendió a Ch\$ 3.494.882 millones al 31 de marzo de 2022, presentando una variación positiva de un 4,4%, respecto al 31 de diciembre de 2021, y se explica principalmente por lo siguiente:

- **El Patrimonio Atribuible a los Propietarios de Enel Chile fue de Ch\$ 3.245.123 millones,** y se desglosa como sigue: Capital emitido por Ch\$ 3.882.103 millones, Utilidades acumuladas por Ch\$ 1.663.528 millones y Otras reservas por menos Ch\$ 2.300.509 millones.
 - > **Las Utilidades acumuladas, presentan una variación positiva de Ch\$ 60.342 millones,** que se explica por la utilidad del período.
 - > **Las Otras reservas presentan una variación positiva de Ch\$ 86.912 millones,** que se explican principalmente por mayores reservas de cobertura de flujo de caja por Ch\$ 166.154 millones, parcialmente compensado por: (i) menores reservas de conversión por Ch\$ 77.324 millones; y (ii) menores otras reservas varias por Ch\$ 1.918 millones.
- **El Patrimonio Atribuible a las Participaciones No Controladoras fue de Ch\$ 249.759 millones,** presentando un aumento de Ch\$ 1.134 millones respecto del saldo al 31 de diciembre de 2021, explicado principalmente por la utilidad del ejercicio por Ch\$ 5.203 millones, parcialmente compensado por menores otros resultados integrales por Ch\$ 3.883 millones.

Evolución de los principales indicadores financieros

| INDICADOR FINANCIERO | | UNIDAD | mar-22 | dic-21 | mar-21 | Variación | Var % |
|----------------------|--|--------|-----------|-----------|--------|-----------|---------|
| Liquidez | Liquidez Corriente (1) | Veces | 0,63 | 0,59 | - | 0,04 | 6,6% |
| | Razón Ácida (2) | Veces | 0,60 | 0,57 | - | 0,03 | 6,1% |
| | Capital de Trabajo | MMCh\$ | (846.700) | (864.073) | - | 17.373 | (2,0%) |
| Endeudamiento | Razón de endeudamiento (3) | Veces | 1,74 | 1,84 | - | (0,10) | (5,5%) |
| | Deuda Corto Plazo (4) | % | 37,5% | 34,7% | - | 2,8% | 8,2% |
| | Deuda Largo Plazo (5) | % | 62,5% | 65,3% | - | (2,8%) | (4,3%) |
| | Cobertura Costos Financieros (6) | Veces | 4,53 | - | 3,47 | 1,06 | 30,7% |
| Rentabilidad | Resultado explotación/Ingreso explotación | % | 11,5% | - | 15,5% | (4,0%) | (25,6%) |
| | Rentabilidad Patrimonio dominante anualizada (ROE) (7) | % | 3,1% | - | (2,3%) | 5,4% | N/A |
| | Rentabilidad del Activo anualizada (ROA) (8) | % | 1,4% | - | (1,0%) | 2,4% | 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 período atribuible a los propietarios de la controladora por 12 meses móviles al 31 de marzo y

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

(8) Corresponde a la razón entre (i) resultado total del período por 12 meses móviles al 31 de marzo y (ii) el promedio del total de activos al inicio del período y al fin del período.

- > **La liquidez corriente** al 31 de marzo de 2022 alcanzó 0,63 veces, presentando una variación positiva de 6,6% con respecto al 31 de diciembre de 2021. Esta variación está explicada en gran medida por un aumento de las cuentas comerciales por cobrar corrientes, unido a una disminución de las cuentas comerciales por pagar corrientes, compensado en gran parte el aumento de las cuentas por pagar a empresas relacionadas corrientes, fundamentalmente por el nuevo financiamiento otorgado por EFI a Enel Chile en el período 2022.
- > **La razón ácida** al 31 de marzo de 2022, alcanzo 0,60 veces, presentando una variación positiva de 6,1% con respecto al 31 de diciembre de 2021, también principalmente explicado por un aumento de las cuentas comerciales por cobrar corrientes, unido a una disminución de las cuentas comerciales por pagar corrientes, compensado en gran parte por el aumento de las cuentas por pagar a EFI, producto del nuevo financiamiento otorgado a Enel Chile en el período 2022.
- > **El capital de trabajo** al 31 de marzo de 2022 fue de menos Ch\$ 846.700 millones, lo que representa una leve mejora respecto al resultado negativo obtenido al 31 de diciembre de 2021, por Ch\$ 17.373 millones, lo cual se explica por las mismas razones anteriores.
- > **La razón de endeudamiento** fue de 1,74 veces, lo cual representa el grado de compromiso del patrimonio de Enel Chile para el período 2022, versus el 1,84 veces al 31 de diciembre de 2021. Este mejoramiento en el índice se explica en gran medida por la disminución de la deuda financiera por efecto de tipo de cambio.

- > **La cobertura de costos financieros** para el período terminado al 31 de marzo de 2022 fue de 4,53 veces, lo que indica la capacidad de cubrir los gastos financieros con el margen de EBITDA. El aumento de un 30,7% de este índice comparado con marzo 2021, se explica por el mayor EBITDA generado en el primer trimestre de 2022 y menores gastos financieros, principalmente por menores costos por operaciones de venta y cesión de derechos de cobros de cuentas por cobrar.

Aislando los efectos extraordinarios, relacionados con los deterioros de inventario de combustibles reconocidos durante los períodos 2022 y 2021, producto del proceso de descarbonización que está llevando a cabo el grupo, este índice habría aumentado un 34,4% (5,00 veces al 31 de marzo de 2022 versus 3,72 veces al 31 de marzo de 2021).

- > **El índice de rentabilidad** registró un porcentaje de 11,5% al 31 de marzo de 2022, comparado con el porcentaje de 15,5% obtenido en el primer trimestre 2021. El menor desempeño, correspondiente a menos 4,0 p.p., se debe en gran medida a mayores costos de explotación fundamentalmente en el segmento de Generación.

Aislando los efectos de las operaciones extraordinarias reconocidas en los períodos 2022 y 2021, el índice de rentabilidad igualmente habría disminuido en 4,0 p.p. (13,4% al 31 de marzo de 2022 versus 17,4% al 31 de marzo de 2021).

- > **La rentabilidad del patrimonio** de los propietarios de la controladora fue de 3,1% al 31 de marzo de 2022, lo que representa un aumento de 5,4 p.p. respecto al mismo período de 2021. Aislando los efectos de las operaciones extraordinarias reconocidas en los períodos móviles comparados, relacionados principalmente con el proceso de descarbonización, el índice de rentabilidad del patrimonio habría disminuido en 7,2 p.p. (5,1% al 31 de marzo de 2022 versus 12,3% al 31 de marzo de 2021).

- > **La rentabilidad de los activos** fue de 1,4% al 31 de marzo de 2022, lo que representa un aumento de 2,4 p.p. respecto al índice del mismo período del año anterior. Aislando los efectos de las operaciones extraordinarias reconocidas en los períodos móviles comparados, relacionados principalmente con el proceso de descarbonización, el índice de rentabilidad de los activos habría disminuido en 3,2 p.p. (2,2% al 31 de marzo de 2022 versus 5,4% al 31 de marzo de 2021).

3. PRINCIPALES FLUJOS DE EFECTIVO

Grupo Enel Chile generó un flujo de efectivo neto negativo de Ch\$ 16.574 millones por el período de tres meses terminado al 31 de marzo de 2022, lo que representa una variación positiva de Ch\$ 36.138 millones con respecto al primer trimestre de 2021. 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\$) | mar-22 | mar-21 | Variación | Var % |
|---|-----------------|-----------------|---------------|----------------|
| Flujo de Operación | (925) | 236.734 | (237.659) | (100,4%) |
| Flujo de Inversión | (228.339) | (272.471) | 44.132 | (16,2%) |
| Flujo de Financiamiento | 212.690 | (16.975) | 229.665 | N/A |
| Flujo neto del período | (16.574) | (52.712) | 36.138 | (68,6%) |

Los flujos de efectivo netos utilizados en actividades de la operación fueron Ch\$ 925 millones en el período terminado al 31 de marzo de 2022, lo que representa una disminución de Ch\$ 237.659 millones respecto a marzo 2021. Estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por flujos de salida de efectivo por: (i) pago a proveedores por Ch\$ 905.352 millones; (ii) pago a empleados por Ch\$ 37.579 millones; (iii) pago de impuesto a las ganancias por Ch\$ 17.859 millones; y (iv) otros pagos por actividades de operación por Ch\$ 19.696 millones, fundamentalmente por pago de primas de seguros y pago de IVA y otros impuestos. Lo anterior, fue parcialmente compensado por flujos de entrada de efectivo por cobros por ventas de bienes y servicios por Ch\$ 979.561 millones.

La menor entrada de caja por Ch\$ 237.659 millones en el flujo de operación, se debe en gran medida a un mayor pago a proveedores por Ch\$ 376.392 millones, parcialmente compensado por: (i) mayores cobros por venta de bienes y servicios por Ch\$ 116.176 millones, variación que considera una mayor entrada de caja durante el periodo 2022 por Ch\$ 178.949 millones, producto de las operaciones de venta y cesión de derechos de cobro de cuentas comerciales por cobrar respecto a las operaciones realizadas durante el primer trimestre de 2021; y (ii) menor pago de IVA y otros impuestos por Ch\$ 23.223 millones.

Los flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión fueron Ch\$ 228.339 millones por el período terminado al 31 de marzo de 2022. Estos flujos de efectivo están compuestos principalmente por: (i) desembolsos realizados por compras de propiedades, plantas y equipos por Ch\$ 226.045 millones; y (ii) compra de activos intangibles por Ch\$ 4.566 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por intereses recibidos por Ch\$ 2.764 millones.

La menor salida de caja por Ch\$ 44.132 millones en el flujo de inversión, respecto a marzo 2021, se explica fundamentalmente por una menor salida de flujos de efectivo por compra de propiedades, plantas y equipos por Ch\$ 59.834 millones, principalmente en el Grupo EGP Chile, parcialmente compensado por menor ingreso de caja producto de la venta de la línea de transmisión Quintero-San Luis por Ch\$ 18.197 millones, realizada por Enel Generación Chile en diciembre 2020 y cuyo flujo de efectivo se recibió el primer trimestre del año 2021.

Los **flujos de efectivo netos procedentes de actividades de financiación fueron Ch\$ 212.690 millones**, por el período terminado el 31 de marzo de 2022. Estos flujos están compuestos principalmente por flujos de entrada procedentes de préstamo otorgado por EFI a Enel Chile por Ch\$ 240.485 millones. Lo anterior, parcialmente compensado por flujos de salida por: (i) pago de intereses por Ch\$ 17.523 millones; (ii) pago de dividendos por Ch\$ 9.185 millones; y (iii) otras salidas de efectivo por Ch\$ 1.087 millones.

La variación positiva de Ch\$ 229.665 millones en el flujo de financiamiento, respecto a marzo 2021, se explica fundamentalmente por mayores préstamos de empresas relacionadas por Ch\$ 240.485 millones y mayor pago de dividendos por Ch\$ 7.346 millones.

A continuación, se presentan los Desembolsos por Incorporación de Propiedades, Planta y Equipos y su Depreciación, para los períodos terminados al 31 de marzo de 2022 y 2021:

| SEGMENTO DE NEGOCIO | Información Propiedades, Planta y Equipos (en millones de Ch\$) | | | |
|---|--|----------------|---------------|---------------|
| | Desembolsos por incorporación de Propiedad, Planta y Equipos | | Depreciación | |
| | mar-22 | mar-21 | mar-22 | mar-21 |
| Segmento Generación | 203.040 | 265.127 | 42.634 | 40.146 |
| Segmento Distribución y Transmisión | 22.417 | 19.982 | 13.540 | 10.539 |
| Otras actividades de negocio | 588 | 770 | 179 | 163 |
| Total Consolidado Grupo ENEL CHILE | 226.045 | 285.879 | 56.353 | 50.848 |

Los principales desembolsos se originan en el negocio de Generación, fundamentalmente asociados a la construcción de nuevos proyectos de generación renovable, alcanzando los Ch\$ 203.040 millones al 31 de marzo de 2022.

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 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 y 38 sub-categorías.

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.

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:

| | mar-22 | dic-21 |
|----------------------|--------|--------|
| Tasa de interés fija | 77% | 82% |

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.

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 primer trimestre de 2022, 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 31 de marzo de 2022 había coberturas de Brent por 2.463 kBbl a liquidarse en 2022 y 7,99 Tbtu de HH a liquidarse en 2022 y 1,5 Tbtu de HH a liquidarse en 2023. Al 31 de diciembre de 2021 había coberturas de Brent por 1.930 kbbl a liquidarse en 2022 y 9,1 Tbtu de HH a liquidarse en 2022.

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

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 primer trimestre de 2022.

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 31 de marzo de 2022, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de Ch\$ 292.440 millones en efectivo y medios equivalentes y Ch\$ 112.798 millones en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2021, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de Ch\$ 309.975 millones en efectivo y medios equivalentes y Ch\$ 118.469 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 lo referente al riesgo crédito de 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 el caso de nuestra empresa de distribución de electricidad, el corte de suministro es una facultad de la compañía ante incumplimientos de parte de nuestros clientes, la que se aplica de acuerdo a la regulación vigente, lo que facilita el proceso de evaluación y control del riesgo de crédito, que por cierto también es limitado. Sin embargo, con fecha de 8 de agosto de 2020, fue publicada la Ley 21.249 Servicios Básicos -y que durante 2021 se publicaron dos prórrogas- 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° 21.243 estableció un cronograma de pagos para todas las deudas derivadas de la aplicación de la Ley N° 21.249, es decir para las deudas contraídas en el período 18 de marzo de 2020 hasta 31 de diciembre de 2021, para los clientes que tengan un consumo promedio de 2021 de menos de 250 kWh y que tengan deuda del período antes indicado al 31 de diciembre, 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.

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.

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\$ 558.158 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 y con vencimiento en junio de 2024 y otra suscrita en octubre 2021 y con vencimiento en octubre 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 y con vencimiento en junio de 2024 y otro suscrito en diciembre 2021 con vencimiento en diciembre 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 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, podría 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 subsidiarias 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 31 de marzo de 2022).

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.

ANÁLISIS RAZONADO

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

GRUPO ENEL CHILE

AL 31 DE MARZO DE 2022



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 31 de marzo de 2022.