

El presente documento incorpora firma electrónica, en conformidad a lo dispuesto por la Ley 19.799. La integridad y autenticidad de éste documento podrán ser verificadas en el sitio indicado en la última página.



ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
ENEL CHILE Y SUBSIDIARIAS
30 de Junio de 2024



Esta hoja esta intencionalmente sin contenido

CONTENIDO

I. INFORME DE REVISIÓN DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, CLASIFICADOS
 ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, POR NATURALEZA
 ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
 ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO CONSOLIDADOS INTERMEDIOS, MÉTODO DIRECTO

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

	en miles	Descripciones
US\$	MUS\$	Dólar Estadounidense
CLP	M\$	Peso chileno
EUR	M€	Euro
ARS	MARS	Peso argentino
BRL	MBRL	Real brasileño
COP	MCOP	Peso colombiano
UF		Unidad de Fomento
UTM		Unidad Tributaria Mensual
UTA		Unidad Tributaria Anual



Informe de Revisión de los Auditores Independientes

A los Señores Accionistas y Directores de
Enel Chile S.A. y Subsidiarias:

Resultados de la revisión de los estados financieros consolidados intermedios

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios adjuntos de Enel Chile S.A. y subsidiarias, que comprenden: el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2024; los estados consolidados intermedios de resultados y otros resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2024 y 2023; los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y; las correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios (conjuntamente referidos como estados financieros consolidados intermedios).

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera realizarse a los mencionados estados financieros consolidados intermedios, para que estén de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad [International Accounting Standards Board (IASB)].

Base para los resultados de la revisión intermedia

Realizamos nuestra revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros consolidados intermedios. Una revisión de estados financieros consolidados intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Una revisión de estados financieros consolidados intermedios es sustancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros consolidados intermedios como un todo. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión. De acuerdo a los requerimientos éticos pertinentes para nuestra revisión se nos requiere ser independientes de Enel Chile S.A. y subsidiarias y cumplir con las demás responsabilidades éticas de acuerdo a tales requerimientos pertinentes. Consideramos que los resultados de los procedimientos de revisión nos proporcionan una base razonable para nuestra conclusión.

Responsabilidades de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración de Enel Chile S.A. y subsidiarias es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (Normas de Contabilidad NIIF), emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad [International Accounting Standards Board (IASB)]. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para que la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.



Informe sobre el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2023

Con fecha 28 de febrero de 2024, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023 y 2022 de Enel Chile S.A. y subsidiarias, en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2023, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Nolberto Pezzati', written over a faint circular stamp or watermark.

Nolberto Pezzati

KPMG Ltda.

Santiago, 24 de julio de 2024

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de junio de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	Nota	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	288.487.576	563.291.290
Otros activos financieros corrientes	7	59.692.973	67.736.634
Otros activos no financieros corrientes	8.a	106.345.382	100.497.325
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	1.776.039.736	1.449.294.549
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10	45.931.332	50.274.125
Inventarios corrientes	11	65.047.791	58.761.879
Activos por impuestos corrientes	12	77.357.598	81.115.457
Activos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	2.418.902.388	2.370.971.259
Activos no corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7	12.972.432	11.602.385
Otros activos no financieros no corrientes	8.a	231.258.069	238.393.864
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	1.225.923.858	903.678.141
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	29.998.472	25.353.785
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	258.559.600	195.009.500
Plusvalía	15	887.139.466	884.464.658
Propiedades, planta y equipo	16	7.231.900.112	6.850.184.820
Propiedad de inversión	17	7.336.710	7.340.561
Activos por derecho de uso	18	300.528.123	269.052.555
Activos por impuestos diferidos	19.b	95.520.223	77.669.508
Activos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	10.281.137.065	9.462.749.777
TOTAL ACTIVOS		12.700.039.453	11.833.721.036

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de junio de 2024 (no auditado) y 31 de diciembre de 2023

Miles de pesos chilenos - M\$

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	20	159.755.707	615.014.915
Pasivos por arrendamientos corrientes	21	25.396.513	24.138.193
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	24	1.351.024.439	1.464.491.965
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	10	376.762.175	462.578.466
Otras provisiones corrientes	25	28.810.492	25.152.710
Pasivos por impuestos corrientes	12	101.927.548	160.107.212
Otros pasivos no financieros corrientes	8.b	45.285.624	42.434.883
Pasivos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	2.088.962.498	2.793.918.344
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	20	2.325.781.869	1.904.512.941
Pasivos por arrendamientos no corrientes	21	280.696.425	243.924.027
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	24	927.956.862	595.534.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	10	1.642.855.849	1.034.791.219
Otras provisiones no corrientes	25	196.844.515	211.600.686
Pasivo por impuestos diferidos	19.b	193.740.240	172.512.663
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	26	62.461.288	62.820.044
Otros pasivos no financieros no corrientes	8.b	46.489.572	53.219.983
Pasivos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	5.676.826.620	4.278.916.420
TOTAL PASIVOS		7.765.789.118	7.072.834.764
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	27.1	3.882.103.470	3.882.103.470
Ganancias acumuladas		3.041.984.381	2.917.851.065
Otras reservas	27.5	(2.324.755.735)	(2.353.874.617)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	<i>[Subtotal]</i>	4.599.332.116	4.446.079.918
Participaciones no controladoras	27.6	334.918.219	314.806.354
PATRIMONIO TOTAL		4.934.250.335	4.760.886.272
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		12.700.039.453	11.833.721.036

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza Por los períodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 (no auditados)

Miles de pesos chilenos - M\$

ESTADOS DE RESULTADOS	Nota	enero - junio		abril - junio	
		2024	2023	2024	2023
Ingresos de actividades ordinarias	28	2.276.365.390	2.060.677.079	1.243.956.850	911.895.441
Otros ingresos, por naturaleza	28	35.986.332	80.609.829	15.599.239	33.130.832
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	<i>[Subtotal]</i>	2.312.351.722	2.141.286.908	1.259.556.089	945.026.273
Materias primas y consumibles utilizados	29	(1.583.562.455)	(1.659.387.681)	(889.742.600)	(821.740.325)
Margen de Contribución	<i>[Subtotal]</i>	728.789.267	481.899.227	369.813.489	123.285.948
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	16.b.2	18.039.651	17.675.493	7.950.800	11.002.638
Gastos por beneficios a los empleados	30	(82.205.461)	(81.338.604)	(38.694.460)	(41.403.587)
Gasto por depreciación y amortización	31.a	(145.296.604)	(115.673.681)	(74.101.470)	(59.918.739)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9 sobre activos financieros	31.b	(10.791.386)	(8.040.221)	(7.074.375)	(1.180.941)
Otros gastos por naturaleza	32	(102.880.806)	(95.857.073)	(55.354.267)	(48.751.369)
Resultado de Explotación	<i>[Subtotal]</i>	405.654.661	198.665.141	202.539.717	(16.966.050)
Otras ganancias (pérdidas)	33	(331.240)	2.476.496	(331.240)	(446.890)
Ingresos financieros	34	52.811.333	37.478.575	19.616.976	18.141.277
Costos financieros	34	(119.715.867)	(86.687.097)	(54.632.824)	(53.959.930)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	2.506.617	5.046.335	1.944.832	5.577.800
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	34	(1.575.061)	(6.553.582)	(20.829.130)	(992.454)
Resultado por unidades de reajuste	34	19.900.640	7.910.124	4.173.365	5.859.946
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	<i>[Subtotal]</i>	359.251.083	158.335.992	152.481.696	(42.786.301)
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	19.a	(84.622.750)	(31.383.616)	(38.891.906)	15.949.509
GANANCIA (PÉRDIDA)	<i>[Subtotal]</i>	274.628.333	126.952.376	113.589.790	(26.836.792)
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		250.824.471	113.742.711	102.257.640	(26.725.543)
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	27.6	23.803.862	13.209.665	11.332.150	(111.249)
GANANCIA (PÉRDIDA)		274.628.333	126.952.376	113.589.790	(26.836.792)
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	3,63	1,64	1,48	(0,39)
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557	69.166.557
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	3,63	1,64	1,48	(0,39)
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557	69.166.557

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza Por los períodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 (no auditados)

Miles de pesos chilenos - M\$		enero - junio		abril - junio	
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	2024	2023	2024	2023
Ganancia (Pérdida)		274.628.333	126.952.376	113.589.790	(26.836.792)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión		83.744.197	(75.682.656)	(42.559.750)	20.127.983
Ganancias (pérdidas) por activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales		(43)	(60)	-	-
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo		(115.731.247)	31.473.332	87.699.758	31.737.863
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo transferidas a resultados		51.382.800	38.612.380	27.042.884	19.362.204
Otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	19.395.707	(5.597.004)	72.182.892	71.228.050
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	<i>[Subtotal]</i>	19.395.707	(5.597.004)	72.182.892	71.228.050
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo		17.374.081	(18.923.142)	(30.980.513)	(9.706.366)
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales		12	16	-	-
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	17.374.093	(18.923.126)	(30.980.513)	(9.706.366)
Total otro resultado integral		36.769.800	(24.520.130)	41.202.379	61.521.684
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		311.398.133	102.432.246	154.792.169	34.684.892
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		277.649.905	97.758.105	145.969.810	29.936.359
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		33.748.228	4.674.141	8.822.359	4.748.533
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		311.398.133	102.432.246	154.792.169	34.684.892

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados Intermedios Por los períodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 (no auditados)

Miles de pesos chilenos - M\$

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en Otras Reservas										
	Capital emitido y pagado (1)	Reservas por diferencias de cambio por conversión (2)	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reservas de ganancias o pérdidas sobre activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	Otro resultado integral acumulado	Otras reservas varias	Otras reservas (3)	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras (4)	Total Patrimonio Neto
Saldo inicial al 01.01.2023	3.882.103.470	296.704.509	(293.168.877)	1.802	3.537.434	(2.262.872.826)	(2.259.335.392)	2.474.432.817	4.097.200.895	291.738.408	4.388.939.303
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	113.742.711	113.742.711	13.209.665	126.952.376
Otro resultado integral	-	(67.291.793)	51.307.228	(41)	(15.984.606)	-	(15.984.606)	-	(15.984.606)	(8.535.524)	(24.520.130)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	97.758.105	4.674.141	102.432.246
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.091.656)	(5.091.656)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	158.284	158.284	-	158.284	10.651	168.935
Total de cambios en patrimonio	-	(67.291.793)	51.307.228	(41)	(15.984.606)	158.284	(15.826.322)	113.742.711	97.916.389	(406.864)	97.509.525
Saldo final al 30.06.2023	3.882.103.470	229.412.716	(241.861.649)	1.761	(12.447.172)	(2.262.714.542)	(2.275.161.714)	2.588.175.528	4.195.117.284	291.331.544	4.486.448.828
Saldo inicial al 01.01.2024	3.882.103.470	326.555.507	(424.534.563)	1.772	(97.977.284)	(2.255.897.333)	(2.353.874.617)	2.917.851.065	4.446.079.918	314.806.354	4.760.886.272
Cambios en patrimonio											
Resultado Integral											
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	250.824.471	250.824.471	23.803.862	274.628.333
Otro resultado integral	-	72.506.036	(45.680.573)	(29)	26.825.434	-	26.825.434	-	26.825.434	9.944.366	36.769.800
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	277.649.905	33.748.228	311.398.133
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	(126.691.155)	(126.691.155)	(13.794.699)	(140.485.854)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	2.293.448	2.293.448	-	2.293.448	158.336	2.451.784
Total de cambios en patrimonio	-	72.506.036	(45.680.573)	(29)	26.825.434	2.293.448	29.118.882	124.133.316	153.252.198	20.111.865	173.364.063
Saldo final al 30.06.2024	3.882.103.470	399.061.543	(470.215.136)	1.743	(71.151.850)	(2.253.603.885)	(2.324.755.735)	3.041.984.381	4.599.332.116	334.918.219	4.934.250.335

(1) Ver Nota 27.1

(2) Ver Nota 27.3

(3) Ver Nota 27.5

(4) Ver Nota 27.6

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo Por los períodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 (no auditados)

Miles de pesos chilenos - M\$

enero - junio

Estado de Flujo de Efectivo Directo	Nota	2024	2023
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		2.698.201.307	2.868.547.264
Cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos		17.164.420	11.303.002
Otros cobros por actividades de operación		140.782	239.457
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(2.135.235.187)	(2.501.596.478)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(80.553.019)	(78.520.894)
Otros pagos por actividades de operación		(80.791.412)	(85.610.353)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones)			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(128.966.627)	(251.809.371)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(1.524.399)	(6.897.942)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		288.435.865	(44.345.315)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		(2.216.167)	-
Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos	13.3.b)	-	14.821.848
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		-	28.661.163
Compras de propiedades, planta y equipo		(418.100.010)	(392.733.976)
Compras de activos intangibles		(20.844.448)	(13.655.793)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		(4.159.994)	(44.777.505)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		7.371.539	3.649.940
Dividendos recibidos		-	27.540
Intereses recibidos		12.555.963	20.947.899
Otras entradas (salidas) de efectivo		(565.032)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(425.958.149)	(383.058.884)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	6.f)	309.626.720	79.581.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6.d)	-	273.777
Préstamos de entidades relacionadas	6.d)	1.045.571.900	431.980.900
Reembolsos de préstamos	6.d)	(548.044.465)	(20.379.456)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.d)	(8.525.947)	(8.877.164)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6.d)	(502.963.712)	(239.864.699)
Dividendos pagados		(340.046.080)	(195.190.618)
Intereses pagados	6.d)	(91.061.657)	(71.813.046)
Otras entradas (salidas) de efectivo	6.d)	(16.424.126)	1.486.036
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(151.867.367)	(22.803.270)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(289.389.651)	(450.207.469)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		14.585.937	2.084.885
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(274.803.714)	(448.122.584)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	6	563.291.290	875.213.699
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	288.487.576	427.091.115

Enel Chile S.A. y subsidiarias

Notas a los Estados Financieros Consolidados

1. Información general	12
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	13
2.1. Bases de preparación	13
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	13
2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas	16
2.4. Sociedades subsidiarias	18
2.5. Entidades asociadas	19
2.6. Acuerdos conjuntos	19
2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio	20
2.8. Moneda Funcional	21
2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera	22
3. Políticas contables aplicadas	24
a) Propiedades, planta y equipo	24
b) Propiedad de inversión	25
c) Plusvalía	26
d) Activos intangibles distintos de la plusvalía	26
d.1) Costos de investigación y desarrollo	26
d.2) Otros activos intangibles	27
e) Deterioro del valor de los activos no financieros	27
f) Arrendamientos	29
f.1) Arrendatario	29
f.2) Arrendador	30
g) Instrumentos financieros	30
g.1) Activos financieros no derivados	31
g.2) Efectivo y equivalentes al efectivo	32
g.3) Deterioro de valor de los activos financieros	32
g.4) Pasivos financieros excepto derivados	33
g.5) Derivados y operaciones de cobertura	34
g.6) Baja de activos y pasivos financieros	35
g.7) Compensación de activos y pasivos financieros	36
g.8) Contratos de garantías financieras	36
h) Medición del valor razonable	36
i) Inversiones contabilizadas por el método de participación	37
j) Inventarios	38
k) Activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y operaciones discontinuadas	38
l) Acciones propias en cartera	39
m) Provisiones	39
m.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares	40
n) Conversión de saldos en moneda extranjera	40
o) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	40
p) Impuesto a las ganancias	41
q) Reconocimiento de ingresos y gastos	42
r) Ganancia (pérdida) por acción	43
s) Dividendos	44
t) Gastos de emisión y colocación de acciones	44
u) Estado de flujos de efectivo	45
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico	46
a) Marco Regulatorio	46
b) Temas Regulatorios	49
c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro	53
5. Activos no corrientes o grupos de activos mantenidos para la venta	56
5.1. Operación de Venta Arcadia Generación Solar S.A.	56
5.2. Operación de Venta Edificio Corporativo	57
5.3. Operación de Venta Enel Transmisión	57
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	59
7. Otros activos financieros	61
8. Otros activos y pasivos no financieros	61
9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	62
10. Saldos y transacciones con partes relacionadas	69
10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	69
a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	69
b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas	70
c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados	70
d) Flujos futuros de deuda no descontados	71
e) Transacciones significativas	71
10.2. Directorio y personal clave de la gerencia	74
10.3. Retribución del personal clave de la gerencia	76
10.4. Planes de incentivo al personal clave de la gerencia	77
10.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción	77
10.6. Programa de unidades de acciones restringidas	77
11. Inventarios	78

12. Activos y pasivos por impuestos	78
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	79
13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación	79
13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas	79
13.3. Negocios conjuntos	80
14. Activos intangibles distintos de la plusvalía	81
15. Plusvalía	83
16. Propiedades, planta y equipo	85
17. Propiedad de inversión	90
18. Activos por derecho de uso	91
19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos	92
a) Impuestos a las ganancias	92
b) Impuestos diferidos	92
20. Otros pasivos financieros	95
20.1. Préstamos que devengan intereses	95
20.2. Obligaciones con el Público No Garantizadas	96
20.3. Obligaciones con el Público Garantizadas	97
20.4. Deuda de cobertura	98
20.5. Otros aspectos	98
20.6. Flujos futuros de deuda no descontados	99
21. Pasivos por arrendamientos	100
21.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos	100
21.2. Flujos futuros de deuda no descontados	101
22. Política de gestión de riesgos	102
22.1. Riesgo de tasa de interés	102
22.2. Riesgo de tipo de cambio	103
22.3. Riesgo de commodities	103
22.4. Riesgo de liquidez	104
22.5. Riesgo de crédito	104
22.6. Medición del riesgo	105
23. Instrumentos financieros	106
23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría	106
23.2. Instrumentos derivados	107
23.3. Jerarquías del valor razonable	109
24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	110
25. Provisiones	110
26. Obligaciones por beneficios post empleo	112
26.1. Aspectos generales	112
26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros	112
26.3. Otras revelaciones	113
27. Patrimonio	114
27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo	114
27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones	114
27.2. Dividendos	114
27.3. Reservas por diferencias de conversión	114
27.4. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas	114
27.5. Otras Reservas	115
27.6. Participaciones no controladoras	116
28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos	117
29. Materias primas y consumibles utilizados	118
30. Gastos por beneficios a los empleados	118
31. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9	118
32. Otros gastos por naturaleza	119
33. Otras ganancias (pérdidas)	119
34. Resultado financiero	120
35. Información por segmento	122
35.1. Criterios de segmentación	122
35.2. Información financiera por línea de negocio	124
36. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos	126
36.1. Garantías directas	126
36.2. Garantías indirectas	126
36.3. Litigios y arbitrajes	127
36.4. Restricciones financieras	129
37. Dotación	132
38. Sanciones	132
39. Medio ambiente	134
40. Información financiera resumida de entidades consolidadas	136
41. Hechos posteriores	137
Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera	138
Anexo N°2 información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012	140
Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales	142
Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje	145
Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores	146

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERÍODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2024

(En miles de pesos chilenos – M\$)

1. Información general

Enel Chile S.A., (en adelante, la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”) y sus entidades subsidiarias, integran el Grupo Enel Chile (en adelante “Enel Chile” o el “Grupo”).

Enel Chile es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social y oficinas principales en Roger de Flor 2725, Torre 2, Las Condes, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de valores de la Comisión para el Mercado Financiero de Chile, desde el 13 de abril de 2016 y en la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de Norteamérica desde el 31 de marzo de 2016. Adicionalmente, sus acciones transan en la Bolsa de Comercio de Santiago, en la Bolsa Electrónica de Chile y en la New York Stock Exchange desde el 21 de abril de 2016.

Enel Chile es subsidiaria de Enel S.p.A., entidad que posee, directa e indirectamente, una participación accionaria del 64,93%.

La Sociedad fue constituida inicialmente bajo la razón social de Enersis Chile S.A., el 22 de enero de 2016. La existencia de la compañía bajo su actual nombre, Enel Chile S.A., data del 4 de octubre de 2016, cuando se cambió su razón social mediante modificación de estatutos. Para efectos tributarios la sociedad opera bajo Rol Único Tributario 76.536.353-5.

Al 30 de junio de 2024 la dotación del Grupo alcanzó los 1.995 trabajadores. En promedio la dotación del Grupo durante el primer semestre de 2024 fue de 2.025 trabajadores (ver Nota 37).

Enel Chile tiene como objeto realizar, en el país o en el extranjero la exploración, desarrollo, operación, generación, distribución, transmisión, transformación y/o venta de energía en cualquiera de sus formas o naturaleza, directamente o por intermedio de otras empresas, como así mismo, actividades en telecomunicaciones y la prestación de asesoramiento de ingeniería. Adicionalmente, también tiene como objeto invertir y administrar su inversión en sociedades subsidiarias y asociadas, que sean generadoras, transmisoras, distribuidoras o comercializadoras de energía eléctrica o cuyo giro corresponda a cualquiera de las siguientes:

- i) La energía en cualquiera de sus formas o naturaleza,
- ii) Al suministro de servicios públicos o que tengan como insumo principal la energía,
- iii) Las telecomunicaciones e informática, y
- iv) Negocios de intermediación a través de internet.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios

2.1. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile al 30 de junio de 2024, aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 24 de julio de 2024, han sido preparados de acuerdo con Normas de Contabilidad NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board (IASB)).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enel Chile y subsidiarias al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, y sus correspondientes notas. Estos estados financieros consolidados intermedios incluyen toda la información y revelaciones requeridas en un estado financiero anual.

Estos estados financieros consolidados intermedios se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a las Normas de Contabilidad NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables adoptados por el Grupo a partir del 1 de enero de 2024

Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmiendas a NIIF 16: <i>Pasivo por Arrendamiento en una Venta con Arrendamiento Posterior</i>	1 de enero de 2024
Enmiendas a NIC 1: <i>Clasificación de Pasivos como Corrientes o No Corrientes y Deuda de largo plazo con Covenants</i>	1 de enero de 2024
Enmiendas a NIC 7 y NIIF 7: <i>Acuerdos de Financiación de Proveedores</i>	1 de enero de 2024

Enmiendas a NIIF 16 "Pasivo por Arrendamiento en una Venta con Arrendamiento Posterior (Leaseback)"

El 22 de septiembre de 2022, el IASB emitió modificaciones a la NIIF 16 Arrendamientos, con el objetivo de aclarar como un arrendatario-vendedor mide después de la fecha de transacción una operación de leaseback, que satisface los requisitos de la NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias para ser contabilizada como una venta.

Estas enmiendas son aplicables a períodos anuales iniciados a partir del 1 de enero de 2024. Las modificaciones se aplican de forma retroactiva a transacciones de leaseback realizadas después de la fecha de aplicación inicial de NIIF 16.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

Enmiendas a NIC 1 "Clasificación de Pasivos como Corrientes y No Corrientes" y "Deuda de deuda a largo plazo con covenants".

El 23 de enero de 2020, el IASB emitió enmiendas de alcance limitado a NIC 1 *Presentación de Estados Financieros*, con el objetivo de aclarar cómo clasificar la deuda y otros pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas aclaran que un pasivo se clasifica como no corriente si la entidad tiene, al final del período sobre el que se informa, el derecho sustancial de aplazar la liquidación del pasivo durante al menos 12 meses. La clasificación no se ve afectada por las expectativas de la

entidad o por los eventos posteriores a la fecha del informe. Las enmiendas incluyen la aclaración de los requisitos de clasificación para la deuda que una empresa podría saldar convirtiéndola en patrimonio.

Las enmiendas afectan sólo la presentación de pasivos como corrientes o no corrientes en el estado de situación financiera, no la cantidad u oportunidad de su reconocimiento, así como tampoco las revelaciones relacionadas. Sin embargo, podrían dar lugar a que las empresas reclasifiquen algunos pasivos de corrientes a no corrientes, y viceversa. Esto podría afectar el cumplimiento de los covenants en los contratos de deuda las empresas.

Adicionalmente, el 31 de octubre de 2022, el IASB emitió nuevas enmiendas a la NIC 1, que tienen como objetivo mejorar la información que las empresas proporcionan sobre la deuda a largo plazo con covenants. Las modificaciones también responden a los comentarios de las partes interesadas sobre la clasificación de la deuda como corriente o no corriente al aplicar los requisitos emitidos en 2020.

Estas modificaciones son aplicables de forma retroactiva a contar del 1 de enero de 2024.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

Enmiendas a NIC 7 y NIIF 7 “Acuerdos de Financiación de Proveedores”

El 25 de mayo de 2023, el IASB emitió enmiendas a los requisitos de divulgación de la NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo y NIIF 7 Instrumentos Financieros – Información a Revelar para mejorar a transparencia de los acuerdos de financiación con proveedores y sus efectos sobre los pasivos, los flujos de efectivo y la exposición al riesgo de liquidez de las empresas. Estos acuerdos a menudo se denominan financiación de la cadena de suministro, financiación de cuentas comerciales por pagar o acuerdos de *reverse factoring*.

Las enmiendas complementan los requisitos que ya se encuentran en las NIIF y requieren que una empresa revele los términos y condiciones de los acuerdos de financiación, información cuantitativa respecto a los pasivos que forman parte de los acuerdos, rangos de fecha de vencimiento de pago e información sobre el riesgo de liquidez.

Estas modificaciones son aplicables para los períodos anuales que comiencen a contar del 1 de enero de 2024.

La adopción de estas enmiendas no generó impactos en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo en la fecha de aplicación inicial.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar de 1 de enero de 2025 y siguientes

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria:

Normas, Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmiendas a NIC 21: <i>Ausencia de Convertibilidad</i>	1 de enero de 2025
Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7: <i>Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros</i>	1 de enero de 2026
NIIF 18: <i>Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros</i>	1 de enero de 2027
NIIF 19: <i>Subsidiarias sin Responsabilidad Pública – Revelaciones</i>	1 de enero de 2027

Enmiendas a NIC 21 “Ausencia de Convertibilidad”

El 15 de agosto de 2023, el IASB emitió enmiendas a la NIC 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera, con el objetivo de responder a los comentarios y preocupaciones de las partes interesadas sobre la diversidad en la práctica a la hora de contabilizar la falta de convertibilidad entre monedas.

Estas modificaciones establecen criterios que le permitirán a las empresas aplicar un enfoque coherente al evaluar si una moneda es convertible en otra y, cuando no lo es, determinar el tipo de cambio a utilizar y la información a revelar. La enmienda establece que una moneda es convertible en otra cuando una entidad puede obtener la otra moneda en un plazo que permite un retraso administrativo normal y a través de un mercado o mecanismo de cambio en el que una transacción de cambio crearía derechos u obligaciones exigibles.

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2025. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la aplicación de estas enmiendas en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo.

Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7 “Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros”

El 30 de mayo de 2024, el IASB emitió enmiendas de alcance limitado a los requisitos de clasificación y medición de instrumentos financieros de la NIIF 9 Instrumentos Financieros y NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar. Estas modificaciones responden a los comentarios de la “Revisión posterior a la implementación” de las Normas de Contabilidad de 2022 y aclaran los requisitos en áreas donde las partes interesadas han planteado inquietudes o donde han surgido nuevos problemas desde que se emitió la NIIF 9.

Estas enmiendas abordan los siguientes temas:

- liquidación de pasivos financieros mediante un sistema de pago electrónico; y
- clasificación de los activos financieros, incluidos aquellos con características ASG (Ambiental, Social y Gobernanza).

El IASB también modificó los requisitos de divulgación relacionados con inversiones en instrumentos de patrimonio designados a valor razonable con cambios en otro resultado integral y agregó requisitos de divulgación para instrumentos financieros con características contingentes que no se relacionan directamente con los riesgos y costos básicos de los préstamos.

Estas enmiendas son aplicables de forma retroactiva para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la aplicación de estas enmiendas en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo.

NIIF 18 “Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros”

El 9 de abril de 2024, el IASB emitió la NIIF 18 Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros, con el objetivo de mejorar la transparencia y comparabilidad de la información sobre el desempeño financiero de las empresas, permitiendo así mejores decisiones de inversión. La nueva norma reemplaza a la NIC 1 Presentación de Estados Financieros.

La NIIF 18 introduce tres conjuntos de nuevos requerimientos para mejorar la presentación de información de las entidades sobre su desempeño financiero y brindar a los inversores una mejor base para analizar y comparar empresas:

- Mejora de la comparabilidad del estado de resultados. La Norma introduce tres categorías definidas de ingresos y gastos (operación, inversión y financiación) para mejorar la estructura del estado de resultados y exige la presentación de nuevos subtotales definidos, incluida la utilidad operativa. La estructura mejorada y los nuevos subtotales brindarán a los inversores un punto de partida consistente para analizar el desempeño de las empresas y facilitarán la comparación entre ellas.
- Mayor transparencia de las medidas de desempeño definidas por la administración. La Norma requiere que las empresas revelen explicaciones de aquellas medidas específicas que están relacionadas con el estado de resultados, denominadas “medidas de desempeño definidas por la administración”. Los nuevos requisitos mejorarán la transparencia de las medidas de desempeño definidas por la administración y las harán sujetas a auditoría.
- Agrupación más útil de la información en los estados financieros. La Norma establece directrices mejoradas sobre cómo organizar la información y si proporcionarla en los estados financieros principales o en las notas. El nuevo estándar es aplicable para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración se encuentra evaluando el impacto potencial de la adopción de la NIIF 18 en los estados financieros consolidados intermedios del Grupo.

NIIF 19 “Subsidiarias sin Responsabilidad Pública – Revelaciones”

El 9 de mayo de 2024, el IASB emitió la NIIF 19 Subsidiarias sin responsabilidad pública: Revelaciones, cuyo objetivo es permitir a las subsidiarias elegibles optar por utilizar las Normas de Contabilidad NIIF con revelaciones reducidas. La nueva Norma busca reducir los costos de preparación de los estados financieros de las entidades subsidiarias, manteniendo la utilidad de la información para sus usuarios.

Las subsidiarias son elegibles para aplicar la NIIF 19 si no tienen responsabilidad pública y su matriz aplica las Normas de Contabilidad NIIF en sus estados financieros consolidados. Una subsidiaria no tiene responsabilidad pública si no tiene acciones o deuda cotizadas en una bolsa de valores y no posee activos en calidad de fiduciaria para un amplio grupo de personas externas. Las entidades que eligen aplicar la NIIF 19 todavía deben aplicar los requisitos de reconocimiento, medición y presentación de otras Normas de Contabilidad NIIF.

Una entidad puede optar por aplicar la NIIF 19 para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración ha determinado que la NIIF 19 no es aplicable a los estados financieros consolidados intermedios del Grupo, debido a que Enel Chile no cumple con los criterios de elegibilidad.

2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio de Enel Chile, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios incluidos en las NIIF.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado determinados juicios y estimaciones realizados por la Administración del Grupo para cuantificar algunos de los activos, pasivos, ingresos, gastos y compromisos que figuran registrados en ellos.

La información incluida en los estados financieros consolidados intermedios se selecciona sobre la base de un análisis de materialidad realizado de acuerdo con los requisitos establecidos en la NIC 1 "Presentación de estados financieros" y el Documento de Práctica de las NIIF N° 2 "Realización de juicios sobre materialidad o importancia relativa", y con base en las expectativas de los inversionistas.

Las áreas más importantes que han requerido un componente material de juicio profesional son las siguientes:

- Identificación de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) para la realización de pruebas de deterioro (ver Nota 3.e).
- Nivel de jerarquía de los datos de entrada utilizados para valorar activos y pasivos medidos a valor razonable (ver Nota 3.h).
- Aplicación del modelo de reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias previsto por la NIIF 15 (ver Nota 3.q).

Las estimaciones contables se refieren básicamente a:

- Las valoraciones realizadas para determinar la existencia de pérdidas por deterioro de activos no financieros y plusvalías (ver Nota 3.e).
- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de los pasivos y obligaciones con los empleados, tales como tasas de descuentos, tablas de mortalidad, incrementos salariales, entre otros (ver Notas 3.m.1 y 26).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 3.a y 3.d).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 3.h y 23).
- La energía suministrada a clientes pendientes de lectura en medidores.
- Determinadas magnitudes del sistema eléctrico, incluyendo las correspondientes a otras empresas, tales como producción, facturación a clientes, energía consumida, etc., que permiten estimar la liquidación global del sistema eléctrico que deberá materializarse en las correspondientes liquidaciones definitivas, pendientes de emitir en la fecha de emisión de los estados financieros y que podría afectar a los saldos de activos, pasivos, ingresos y costos, registrados en los mismos (ver Anexo 2.2).
- La interpretación de nueva normativa relacionada con la regulación del Sector Eléctrico, cuyos efectos económicos definitivos estarán determinados por las resoluciones de los organismos competentes (ver Nota 4 y 9).
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 3.m).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos, así como también las tasas de descuento a utilizar (ver Nota 3.a).

- Los resultados fiscales de las distintas sociedades del Grupo, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros consolidados intermedios. (ver Nota 3.p).
- Los valores razonables de activos adquiridos y pasivos asumidos, y de la participación pre-existente en la adquirida, en una combinación de negocios.
- Determinación de las pérdidas crediticias esperadas sobre activos financieros (ver Nota 3.g.3).
- En la medición de pasivos por arrendamiento, determinación del plazo de arrendamiento de contratos con opciones de renovación y determinación de la tasa incremental por préstamos del Grupo (ver Nota 3.f.1).

La estimaciones y juicios de la Administración se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios, y se basan en experiencias previas y otros factores considerados razonables dadas las circunstancias. Por lo tanto, los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos se revisan periódicamente y los efectos de cualquier cambio se reflejan en resultados si sólo involucran ese período. Si la revisión involucra tanto el período actual como el futuro, el cambio se reconoce en el período en el que se realiza la revisión y en los períodos futuros relacionados.

2.4. Sociedades subsidiarias

Se consideran entidades subsidiarias a aquellas sociedades controladas por Enel Chile, directa o indirectamente. El control se ejerce si, y sólo si, están presentes los siguientes elementos: i) poder sobre la subsidiaria, ii) exposición, o derecho, a rendimientos variables de estas sociedades, y iii) capacidad de utilizar poder para influir en el monto de estos rendimientos.

Enel Chile tiene poder sobre sus subsidiarias cuando se posee la mayoría de los derechos de voto sustantivos, o sin darse esta situación, posee derechos que le otorgan la capacidad presente de dirigir sus actividades relevantes, es decir, las actividades que afectan de forma significativa los rendimientos de la subsidiaria.

El Grupo reevaluará si tiene o no control en una sociedad subsidiaria si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los elementos de control mencionados anteriormente.

Las entidades subsidiarias se consolidan por integración global, tal como se describe en la Nota 2.7.

A continuación, se detallan las entidades en las cuales el Grupo tiene la capacidad de ejercer control y por consiguiente forman parte de los presentes estados financieros consolidados:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.06.2024			Participación al 31.12.2023		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Peso chileno	99,09%	-	99,09%	99,09%	-	99,09%
96.783.910-8	Enel Colina S.A.	Chile	Peso chileno	-	100,00%	100,00%	-	100,00%	100,00%
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Peso chileno	93,55%	-	93,55%	93,55%	-	93,55%
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Chile	Peso chileno	-	92,65%	92,65%	-	92,65%	92,65%
77.047.280-6	Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	Chile	Peso chileno	57,50%	-	57,50%	57,50%	-	57,50%
76.924.079-9	Enel X Chile Spa	Chile	Peso chileno	100,00%	-	100,00%	100,00%	-	100,00%
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A. (i)	Chile	Dólar Estadounidense	99,99%	-	99,99%	99,99%	-	99,99%
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	84,59%	84,59%	-	84,59%	84,59%
76.126.507-5	Parque Talinay Oriente S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	60,91%	60,91%	-	60,91%	60,91%
77.696.828-5	Arcadia Generación Solar S.A. (i)	Chile	Dólar Estadounidense	-	-	-	-	-	-
77.741.548-4	Enel Mobility Chile SpA (ii)	Chile	Peso chileno	100,00%	-	100,00%	100,00%	-	100,00%

2.4.1 Variaciones al perímetro de consolidación

2023

- i. Con fecha 1 de enero de 2023, se perfeccionó la división de Enel Green Power Chile S.A., surgiendo de este proceso una nueva Compañía denominada Arcadia Generación Solar S.A., a la que se asignaron los activos y pasivos asociados a las plantas solares Carrera Pinto, Pampa Solar Norte, Diego de Almagro y Domeyko, e incorporándose a ella la totalidad de los accionistas de Enel Green Power Chile S.A. por un número de acciones igual al que tenían en la sociedad dividida. Con fecha 24 de octubre de 2023, Enel Chile concretó la venta de la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por Arcadia Generación Solar S.A., correspondiente a un 99,99% del capital, a Sonnedix Chile Arcadia SpA y Sonnedix Chile Arcadia Generación SpA. (Ver Nota 5.1).
- ii. Con fecha 24 de abril de 2023, se constituyó la sociedad Enel Mobility Chile SpA, que surge del proceso de división de la compañía subsidiaria Enel X Chile SpA., a la cual se le asignaron los activos relacionados con la infraestructura de cargadores eléctricos de uso público.

2.5. Entidades asociadas

Son entidades asociadas aquellas en las que Enel Chile, directa e indirectamente, ejerce una influencia significativa.

La influencia significativa es el poder de intervenir en las decisiones de política financiera y de operación de la asociada, sin llegar a tener el control ni el control conjunto sobre ésta.

En la evaluación de la existencia de influencia significativa se consideran los derechos de voto potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada período, teniendo en cuenta igualmente los derechos de voto potenciales poseídos de Enel Chile o por otra entidad. Con carácter general, la influencia significativa se presume en aquellos casos en que el Grupo posee el 20% o más del poder de voto de la asociada.

Las entidades asociadas se integran a los estados financieros consolidados intermedios por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 3.i.

El detalle de las Sociedades que clasifican como Asociadas, son los siguientes:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.06.2024			Participación al 31.12.2023		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	-	33,33%	33,33%	-	33,33%	33,33%
76.364.085-K	Energía Marina S.p.A	Chile	Peso chileno	-	25,00%	25,00%	-	25,00%	25,00%
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A.	Chile	Peso chileno	49,00%	-	49,00%	49,00%	-	49,00%

2.6. Acuerdos conjuntos

Se consideran acuerdos conjuntos aquellas entidades en las que el Grupo ejerce control mediante un acuerdo con otros accionistas y conjuntamente con ellos, es decir, cuando las decisiones sobre sus actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Dependiendo de los derechos y obligaciones de las partes, los acuerdos conjuntos se clasifican en:

- Negocio conjunto: acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos netos de la entidad. Los negocios conjuntos se integran a los estados financieros consolidados intermedios por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 3.i.

- Operación conjunta: acuerdo mediante el cual las partes que ejercen el control conjunto tienen derecho a los activos y obligaciones con respecto a los pasivos relacionados con el acuerdo. Las operaciones conjuntas se consolidan integrando proporcionalmente los activos y pasivos afectos a dicha operación.

Para determinar el tipo de acuerdo conjunto que se deriva de un acuerdo contractual, la Gerencia del Grupo evalúa la estructura y forma legal del acuerdo, los términos acordados por las partes, así como otros factores y circunstancias relevantes. En el caso de que se produzcan cambios en los elementos contractuales de un acuerdo conjunto, se reevalúan estos hechos y circunstancias relevantes.

El detalle de Sociedades clasificadas como Negocios Conjuntos, es el siguiente:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 30.06.2024			Participación al 31.12.2023		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
77.110.358-8	HIF H2 SpA.	Chile	Dólar Estadounidense	-	50,00%	50,00%	-	50,00%	50,00%

Enel Chile actualmente no posee acuerdos conjuntos que califiquen como una operación conjunta.

2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio

Las entidades subsidiarias se consolidan integrándose en los estados financieros consolidados intermedios la totalidad de sus activos, pasivos, ingresos, gastos y flujos de efectivo una vez realizados los ajustes y eliminaciones correspondientes de las operaciones intra-Grupo.

Los resultados integrales de las sociedades subsidiarias se incluyen en los estados de resultados integrales consolidados desde la fecha en que Enel Chile obtiene el control de la sociedad subsidiaria hasta la fecha en que pierde el control sobre ésta.

El Grupo contabiliza las combinaciones de negocios utilizando el método de la adquisición cuando el conjunto de actividades y activos adquiridos cumple la definición de un negocio y el control se transfiere al Grupo. Para ser considerado un negocio, un conjunto de actividades y activos adquiridos debe incluir como mínimo un insumo y un proceso sustantivo aplicado al mismo que, en conjunto, contribuyan significativamente a la capacidad de crear productos. La NIIF 3 proporciona la opción de aplicar una "prueba de concentración" que permite una evaluación simplificada de si un conjunto de actividades y activos adquiridos no es un negocio. La prueba de concentración se cumple si sustancialmente todo el valor razonable de los activos brutos adquiridos se concentra en un solo activo identificable o grupo de activos identificables similares.

La consolidación de las operaciones de Enel Chile y de las sociedades subsidiarias se ha efectuado siguiendo los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad subsidiaria adquirida son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en otras NIIF. Si el valor razonable de la contraprestación transferida más el valor razonable de cualquier participación no controladora excede el valor razonable de los activos netos adquiridos de la subsidiaria, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra a bajo precio, la ganancia resultante se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable estos montos.

Para cada combinación de negocios, las NIIF permiten valorar las participaciones no controladoras de la adquirida en la fecha de adquisición: i) a valor razonable; o ii) por la participación proporcional en los activos netos

identificables de la adquirida, siendo esta última la metodología que el Grupo ha aplicado de forma sistemática a sus combinaciones de negocios.

Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, el Grupo informará los valores provisionales que ha considerado en el registro contable de la combinación de negocios. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos, como si la contabilización de la combinación de negocios hubiera sido completada en la fecha de adquisición, y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento. La información comparativa presentada en los estados financieros de períodos anteriores se revisa, en la medida que sea necesario, lo que incluye la realización de cambios en la depreciación, amortización u otros efectos sobre el resultado reconocidos para completar la contabilización inicial.

En el caso de las combinaciones de negocios realizadas por etapas, en la fecha de adquisición, se mide a valor razonable la participación previamente mantenida en el patrimonio de la entidad adquirida y la ganancia o pérdida resultante, si la hubiera, es reconocida en el resultado del período.

2. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades subsidiarias se presenta, respectivamente, en los rubros "Patrimonio Total: Participaciones no controladoras" del estado de situación financiera consolidado y "Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras" y "Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras" en el estado de resultados integrales consolidado.
3. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
4. Los cambios en la participación en las entidades subsidiarias que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad subsidiaria. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.
5. Las combinaciones de negocios bajo control común se registran utilizando como referencia el método "unificación de intereses". Bajo este método los activos y pasivos involucrados en la transacción se mantienen reflejados al mismo valor libros en que estaban registrados en la matriz última, lo anterior sin perjuicio de la eventual necesidad de realizar ajustes contables para homogenizar las políticas contables de las empresas involucradas. El Grupo no aplica un registro retrospectivo de las combinaciones de negocio bajo control común.

Cualquier diferencia entre los activos y pasivos aportados a la consolidación y la contraprestación entregada, se registra directamente en el Patrimonio neto, como un cargo o abono a "Otras reservas".

2.8. Moneda Funcional

La moneda funcional de Enel Chile S.A. es el Peso Chileno, como así también la moneda de presentación de los estados financieros consolidados intermedios del Grupo.

Toda la información presentada en Pesos Chilenos ha sido redondeada a la unidad de mil (M\$) o de millón (MM\$) más cercana, excepto cuando se indique de otra manera.

2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera

La conversión de los estados financieros de las sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno, que no operan en economías hiperinflacionarias, se realiza del siguiente modo:

- a. Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los estados financieros.
- b. Las partidas del estado de resultados integral utilizando el tipo de cambio promedio del período (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de las transacciones, en cuyo caso se utiliza el tipo de cambio de la fecha de cada transacción).
- c. El patrimonio se mantiene a tipo de cambio histórico a la fecha de su adquisición o aportación, y al tipo de cambio medio a la fecha de generación para el caso de los resultados acumulados.
- d. Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Ganancias (pérdidas) por diferencias de conversión" dentro del estado de resultados integrales consolidado: Otro resultado integral (ver Nota 27.3).

Los estados financieros de las subsidiarias cuya moneda funcional provenga de economías hiperinflacionarias, se reexpresan primero por el efecto de la inflación, registrando cualquier ganancia o pérdida en la posición monetaria neta en resultados, para luego convertir todas las partidas (activos, pasivos, partidas de patrimonio, gastos e ingresos) al tipo de cambio de cierre correspondiente a la fecha de cierre del estado de situación financiera más reciente. Los cambios en la inversión neta de la Sociedad en la subsidiaria que opera en una economía hiperinflacionaria, derivados de aplicación del método de reexpresión/conversión, se registran de la siguiente manera: (i) el efecto de reexpresión por inflación se reconoce directamente en el Patrimonio neto, en la cuenta "Otras reservas"; y (ii) el efecto de conversión se reconoce en Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión, dentro de los Estados de resultados integrales consolidados: Otro resultado integral.

Hiperinflación Argentina

A contar de julio de 2018, la economía de Argentina ha sido considerada como hiperinflacionaria, de acuerdo a los criterios establecidos en la NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias". Esta determinación fue realizada en base a una serie de criterios cualitativos y cuantitativos, entre los cuales destaca la presencia de una tasa acumulada de inflación superior al 100% durante los tres años anteriores.

De acuerdo a lo establecido en la NIC 29, los estados financieros de la sucursal argentina que posee Enel Generación Chile S.A., subsidiaria de Enel Chile, han sido reexpresados retrospectivamente aplicando un índice general de precios al costo histórico, con el fin de reflejar los cambios en el poder adquisitivo del peso argentino, a la fecha de cierre de los presentes estados financieros consolidados.

Los índices generales de precios utilizados al cierre de los períodos reportados son:

	Índice general de precios
Desde enero a diciembre de 2023	211,41%
Desde enero a junio de 2023	50,68%
Desde enero a junio de 2024	79,77%

Los efectos de la aplicación de esta normativa en los presentes estados financieros consolidados intermedios se detallan en la Nota 34.

Tipos de cambio

Los tipos de cambio utilizados para la conversión de los estados financieros de las distintas subsidiarias con moneda funcional diferente a la del Grupo, se presentan de acuerdo a los siguientes valores (moneda extranjera contra el peso chileno):

	al 30.06.2024		al 30.06.2023	
	Cierre	Medio	Cierre	Medio
Dólar Estadounidense	944,34	941,02	801,66	805,87
Peso argentino	1,04	1,04	3,12	3,12

3. Políticas contables aplicadas

Las políticas contables materiales o con importancia relativa aplicadas en la elaboración de los estados financieros consolidados intermedios adjuntos han sido los siguientes:

a) **Propiedades, planta y equipo**

Las Propiedades, plantas y equipos se valoran, con carácter general, a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado. Adicionalmente al precio pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos aptos, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de generación eléctrica o de distribución. El Grupo define período sustancial como aquel que supera los 12 meses. Por otra parte, se suspende la capitalización de intereses en los periodos que se haya interrumpido el desarrollo de actividades para un activo apto, si estos periodos se extienden en el tiempo. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión (ver Nota 16 b.1).
- Los gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso (ver Nota 16 b.2).
- Los desembolsos futuros a los que el Grupo deberá hacer frente en relación con el cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor razonable, reconociendo contablemente la correspondiente provisión por desmantelamiento o restauración. Los cambios en la medición de dicha provisión, que se deriven de modificaciones en el monto o calendario estimado de los desembolsos futuros requeridos para cancelar la obligación, o cambios en la tasa de descuento, se añaden o deducen del costo del activo según corresponda (ver Nota 25).

Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor valor de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien o su capacidad económica se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.

Las propiedades, plantas y equipos, neto en su caso del valor residual del mismo, se deprecia distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada, que constituyen el período en el que las entidades consolidadas esperan utilizarlos. La vida útil estimada y los valores residuales se revisan al menos una vez al año y, si procede, se ajusta en forma prospectiva.

Adicionalmente, el Grupo reconoce activos por derecho de uso por arrendamiento correspondientes a propiedades, plantas y equipos, de acuerdo a los criterios detallados en la Nota 3.f.1.

Las siguientes son las principales clases de propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Clases de Propiedades, plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	10 - 60
Planta y equipos	6 - 65
Equipamiento de tecnología de la información	3 - 15
Instalaciones fijas y accesorios	2 - 35
Vehículos de motor	5 - 10

Adicionalmente, para más información, a continuación, se presenta una mayor apertura para la clase Plantas y equipos:

Clases de Plantas y equipos	Intervalo de años de vida útil estimada
Generación:	
Centrales hidráulicas	
Obra civil	10 - 65
Equipo electromecánico	10 - 45
Centrales de Ciclo combinado	10 - 25
Renovables	10 - 50
Distribución:	
Red de baja y media tensión	10 - 50
Equipos de medida y telecontrol	10 - 50
Subestaciones primarias	6 - 25
Transporte de gas natural:	
Gasoductos	20

Los terrenos no se deprecian por tener una vida útil indefinida, excepto que se relacionen con un activo por derecho de uso, en cuyo caso se deprecia durante el plazo del arrendamiento.

Un elemento de propiedades, planta y equipo se da de baja cuando se enajene o disponga del mismo por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de ítems de propiedades, planta y equipos, se reconocen como "Otras ganancias (pérdidas)" en el estado de resultados integrales y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

b) Propiedad de inversión

El rubro "Propiedad de inversión" incluye fundamentalmente terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas, o bien explotarlos mediante un régimen de arrendamientos.

Las propiedades de inversión se valoran por su costo de adquisición neto de su correspondiente depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado. Las propiedades de inversión, excluidos los terrenos, se deprecian distribuyendo linealmente el costo de los diferentes elementos que lo componen entre los años de vida útil.

Una propiedad de inversión se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas o retiros de propiedades de inversión se reconocen como "Otras ganancias (pérdidas)" en el estado de resultados integrales y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

El valor razonable de los inmuebles de inversión se desglosa en la Nota 17.

c) Plusvalía

La plusvalía (menor valor de inversiones o fondos de comercio), surgida en combinaciones de negocios y reflejada en la consolidación, representa el exceso de valor de la contraprestación transferida más el importe de cualquier participación no controladora sobre el neto de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos, medidos a valor razonable en la fecha de adquisición de la subsidiaria. Durante el período de medición de la combinación de negocios, la plusvalía puede ser ajustada producto de cambios en los montos provisionales reconocidos de los activos adquiridos y pasivos asumidos (ver Nota 2.7.1).

La plusvalía surgida en la adquisición de sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno se valora en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizándose la conversión a pesos chilenos al tipo de cambio vigente a la fecha del estado de situación financiera.

Tras el reconocimiento inicial, la plusvalía no se amortiza, sino que, al cierre de cada ejercicio contable, o cuando existan indicios, 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 registro del deterioro en el resultado del período (ver Nota 3.e).

d) Activos intangibles distintos de la plusvalía

Los activos intangibles se reconocen inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los activos intangibles se amortizan linealmente durante su vida útil a partir del momento en que se encuentran en condiciones de uso, salvo aquellos con vida útil indefinida, en los cuales no aplica la amortización. Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, los activos intangibles con vida útil indefinida ascendieron a M\$6.573.119 y M\$6.555.491, respectivamente, relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua.

Un activo intangible se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en ventas de activos intangibles se reconocen en los resultados del período y se determinan como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en períodos anteriores se explican en la letra e) de esta Nota.

d.1) Costos de investigación y desarrollo

El Grupo registra como activo intangible, en el estado de situación financiera consolidados, los costos de los proyectos en la fase de desarrollo, siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.

Los costos de investigación se registran como gasto en el estado de resultados integrales consolidado en el período en que se incurren.

d.2) Otros activos intangibles

Estos activos corresponden fundamentalmente a programas informáticos, derechos de agua y servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente por su costo de adquisición o producción y, posteriormente, se valoran a su costo neto de su correspondiente amortización acumulada y de las pérdidas por deterioro que, en su caso, hayan experimentado.

Los programas informáticos se amortizan, en promedio, en 4 años. Las servidumbres de paso y los derechos de agua tienen vida útil indefinida, y, por lo tanto, no se amortizan.

e) Deterioro del valor de los activos no financieros

A lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, el Grupo evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro o un reverso del mismo. 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 (UGE) a la que pertenece el activo, entendiendo como tal el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las UGEs a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El criterio utilizado para identificar las UGEs se basa esencialmente, en línea con la visión estratégica y operativa de la administración, en las características específicas del negocio, en las normas y regulaciones operativas del mercado en que el Grupo opera y en la organización corporativa.

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor recuperable de las propiedades, plantas y equipos, de la plusvalía, y del activo intangible a nivel de cada UGE, el valor en uso es el enfoque utilizado por el Grupo en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Gerencia del Grupo sobre los ingresos y costos de las UGEs utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

En general, estas proyecciones cubren los próximos tres años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables, las cuales en ningún caso son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector. Al cierre de diciembre de 2023, las tasas utilizadas para extrapolar las proyecciones se ubicaron entre un 2,3% y un 3,3%.

Estos flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa antes de impuestos que recoge el costo de capital del negocio y del área geográfica en que se desarrolla. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo utilizadas de forma general entre los analistas para el negocio y zona geográfica.

Las tasas de descuento antes de impuestos son calculadas utilizando el método iterativo, mediante el cual se determina la tasa de descuento que asegura que el valor en uso calculado con los flujos de efectivo antes de impuestos es igual al calculado con los flujos de efectivo después de impuestos descontados con la tasa de descuento después de impuestos.

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales aplicadas al cierre de diciembre de 2023 se ubicaron entre un 8,2% y un 11,0%.

El enfoque utilizado por la compañía para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Evolución de la demanda: la estimación de crecimiento se ha calculado sobre la base de la proyección de incremento del Producto Interior Bruto (PIB), además de otros supuestos utilizados por la compañía respecto a la evolución del consumo, como por ejemplo el crecimiento del número de clientes.
- Precios de compra y venta de energía: se basan en modelos de proyección internos desarrollados específicamente. El precio del "pool" previsto se estima considerando una serie de factores determinantes como son los costos y producciones de las distintas tecnologías y la demanda eléctrica, entre otros.
- Medidas regulatorias: una parte importante del negocio de la compañía está regulado y sujeto a una normativa amplia, que podría ser objeto de modificación, ya sea mediante la introducción de nuevas leyes o por modificaciones de las vigentes, de manera que las proyecciones contemplan la adecuada aplicación del conjunto de normas vigentes y aquellas que se encuentran actualmente en desarrollo y se prevé su vigencia durante el periodo proyectado.
- Capacidad instalada: en la estimación de la capacidad instalada del Grupo se tienen en cuenta las instalaciones existentes, así como los planes de incremento y cierre de capacidad. El plan de inversiones se actualiza de forma continua sobre la base de la evolución del negocio, de normativas de calidad de servicio que determina el regulador y de cambios en la estrategia de desarrollo de la actividad adoptada por la Administración. En el ámbito de la generación se tienen en cuenta las inversiones necesarias para mantener la capacidad instalada en las condiciones adecuadas de operación, en la actividad de distribución se consideran las inversiones de mantenimiento, mejora y fortalecimiento de la red, así como las inversiones necesarias para llevar a cabo la implementación del plan de mejora tecnológica (Smart Meters).
- Hidrología y ERNC: las proyecciones se realizan a partir de series históricas de las condiciones meteorológicas y proyectando, en base a éstas, un año medio.
- Costos de combustibles para la estimación de los costos de combustibles se toman en consideración los contratos de suministro existentes y se realizan proyecciones a largo plazo de precios de petróleo, gas o carbón, basadas en mercados "forward" y estimaciones disponibles de analistas.
- Costos fijos: se proyectan considerando el nivel de actividad previsto, tanto en lo relativo a evolución de la plantilla (considerando ajustes salariales en línea con el IPC), como a otros costos de operación y mantenimiento, el nivel de inflación proyectado y los contratos de mantenimiento a largo plazo o de otro tipo existentes. También se consideran las eficiencias que el Grupo va adoptando en el tiempo, como por ejemplo aquellas que surgen de las iniciativas de digitalización de procesos internos.
- Se consideran siempre fuentes externas como forma de contrastar las hipótesis relacionadas con el entorno macroeconómico tales como la evolución de precios, crecimientos del PIB, demanda, inflación, tipos de interés y tipos de cambio, entre otras.

La experiencia pasada ha demostrado la fiabilidad de las proyecciones de la compañía, lo que permite basar las hipótesis clave en la información histórica. Durante el período 2024, las desviaciones observadas con respecto a las proyecciones utilizadas para realizar los test de deterioro al 31 de diciembre de 2023 no fueron significativas y los flujos de caja generados durante el período 2024 se mantuvieron en un rango razonable de variación respecto a los previstos para dicho período.

En caso de que el monto recuperable de la UGE sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo al rubro "Pérdidas por deterioro de valor (Reversiones)" del estado de resultados integrales Consolidado. Dicha provisión es asignada, en primer lugar, al valor de la plusvalía de la UGE, en caso de existir, y a continuación a los demás activos que la componen, prorrateando en función del valor contable de cada uno de ellos, con el límite de su valor razonable menos los costos de venta, o su valor de uso, y sin que pueda resultar un valor negativo.

Las pérdidas por deterioro reconocidas en períodos anteriores para un activo, distinto de la plusvalía, son reversadas sí, y sólo sí, se han producido cambios en las estimaciones utilizadas para determinar el valor del mismo. Si así fuera el caso, se aumenta el valor del activo hasta su monto recuperable con abono a resultados, con el límite del valor en libros que el activo podría haber tenido (neto de amortización o depreciación) si no se hubiese reconocido la pérdida por deterioro en períodos anteriores. En el caso de la plusvalía, las pérdidas por deterioro de valor no se revierten en períodos posteriores.

f) Arrendamientos

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, Enel Chile analiza el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

f.1) Arrendatario

Cuando el Grupo actúa como arrendatario, al comienzo del arrendamiento (es decir, en la fecha en que el activo subyacente está disponible para su uso) registra en el estado de situación financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

El Grupo reconoce inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados hasta la fecha de comienzo, menos los incentivos de arrendamiento recibidos; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor. El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de los activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento. Para determinar si el activo por derecho de uso se ha deteriorado, se aplican los mismos criterios detallados en la Nota 3.e.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la compañía, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. La tasa incremental por préstamos es la tasa de interés que la compañía tendría que pagar por pedir prestado por un plazo similar, y con una seguridad semejante, los fondos necesarios para obtener un activo de valor similar al activo por derecho de uso en un entorno económico parecido. El Grupo determina su tasa incremental por préstamos utilizando datos observables (como tasas de interés de mercado) o realizando estimaciones específicas cuando no existen tasas observables disponibles (por ejemplo, para las subsidiarias que no realizan transacciones de financiamiento) o cuando deben ajustarse para reflejar los términos y condiciones del arrendamiento (por ejemplo, cuando los arrendamientos no están en la moneda funcional de la subsidiaria).

Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual si es razonablemente seguro que el grupo ejercerá esa opción; iv) precio de ejercicio de una opción de compra, si es razonablemente seguro que el Grupo ejercerá dicha opción; y v) penalizaciones por término del arriendo en caso de existir.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo del arrendamiento, en el importe de los pagos esperados relacionados con una garantía de valor residual en la evaluación de una opción de compra o cambio de un índice o tasa utilizados para determinar los pagos por arrendamiento). El gasto por intereses se reconoce como costo financiero y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

Los activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento se presentan por separado de otros activos y pasivos, respectivamente, en el estado de situación financiera consolidado.

f.2) Arrendador

Cuando el Grupo actúa como arrendador, clasifica al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la compañía reconoce en su estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

g) Instrumentos financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

g.1) Activos financieros no derivados

El Grupo clasifica sus activos financieros no derivados, ya sean permanentes o temporales, excluidas las inversiones contabilizadas por el método de participación (ver Notas 3.i y 13) y los activos no corrientes mantenidos para la venta (ver Nota 3.k), en tres categorías:

(i) Costo amortizado

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) el modelo de negocio que lo sustenta tiene como objetivo mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales de los activos financieros dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son solamente pagos de principal e intereses (criterio SPPI).

Los activos financieros que cumplen con las condiciones establecidas en NIIF 9, para ser valorizadas al costo amortizado en el Grupo son: equivalentes de efectivo, cuentas por cobrar, y préstamos. Estos activos se registran a costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

(ii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en otros resultados integrales

Se incluyen en esta categoría aquellos activos financieros que cumplan las siguientes condiciones: (i) se clasifican dentro de un modelo de negocio, cuyo objetivo es mantener los activos financieros tanto para cobrar los flujos de efectivo contractuales como para venderlos y, a su vez, (ii) las condiciones contractuales cumplen con el criterio SPPI.

Estos activos financieros se reconocen en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas o que tienen muy poca liquidez, normalmente el valor razonable no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro.

Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran en el estado de resultados integrales consolidado en Otros resultados integrales, hasta el momento en que se produce la enajenación de estos activos financieros, momento en el que el monto acumulado en este rubro es imputado íntegramente en el resultado del período, con excepción de las inversiones en instrumentos de patrimonio, cuyo saldo acumulado en Otros resultados integrales nunca es reclasificado a resultados.

En caso de que el valor razonable sea inferior al costo de adquisición, si existe una evidencia objetiva de que el activo ha sufrido un deterioro que no pueda considerarse temporal, la diferencia se registra directamente en pérdidas del período.

(iii) Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados

Se incluye en esta categoría la cartera de negociación, aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial, que se gestionan y evalúan, según el criterio de valor razonable y los activos financieros que no cumplen con las condiciones para ser clasificados en las dos categorías anteriores.

Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento que ocurren.

g.2) Efectivo y equivalentes al efectivo

Bajo este rubro del estado de situación consolidado se registra el efectivo en caja, saldos en bancos, depósitos a plazo y otras inversiones a corto plazo, (igual o inferior a 90 días desde la fecha de inversión), de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor.

g.3) Deterioro de valor de los activos financieros

Siguiendo los requerimientos de NIIF 9, el Grupo aplica un modelo deterioro de valor basado en la determinación de pérdidas crediticias esperadas, con base en la historia pasada del Grupo, las condiciones de mercado existentes, así como las estimaciones prospectivas al final de cada período de reporte. Este modelo se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio.

La pérdida crediticia esperada es la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se deben de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que se espera recibir (es decir, todas las insuficiencias de dinero), descontadas a la tasa de interés efectiva original. Se determina como del producto de: i) la probabilidad de incumplimiento (PD, Probability of Default); ii) la pérdida dado el incumplimiento (LGD, Loss Given Default); y la exposición al incumplimiento (EAD, Exposure at Default).

Para determinar las pérdidas crediticias esperadas, el Grupo aplica dos enfoques diferentes:

- **Enfoque general:** aplicado a activos financieros distintos de las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos. Este enfoque, se basa en la evaluación de aumentos significativos en el riesgo de crédito de los activos financieros, desde el reconocimiento inicial. Si en la fecha de presentación de los estados financieros no se ha incrementado de forma significativa el riesgo de crédito, las pérdidas por deterioro se miden en referencia a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses; si por el contrario, el riesgo crediticio se ha incrementado de forma significativa, el deterioro se mide considerando las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo.

En general, la medición de las pérdidas crediticias esperadas para activos financieros distintos de las cuentas comerciales por cobrar, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, se realiza sobre una base individual.

- **Enfoque simplificado:** para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, el Grupo aplica un método simplificado, mediante el cual la provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo. Este es el enfoque aplicado en mayor medida por el Grupo, dado que las cuentas comerciales por cobrar representan el principal activo financiero de Enel Chile y sus subsidiarias.

Para las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales y cuentas por cobrar por arrendamiento, el Grupo aplica dos tipos de evaluación de pérdidas crediticias esperadas:

- Evaluación colectiva: basada en agrupar las cuentas por cobrar en grupos específicos o "clusters", teniendo en cuenta cada negocio y el contexto regulatorio local. Las cuentas por cobrar se agrupan según las características de las carteras de clientes en términos de riesgo de crédito, información de vencimientos y tasas de recuperación. El Grupo considera una definición específica de incumplimiento, aplicable a todos los clusters.

Para medir las pérdidas crediticias esperadas de manera colectiva, el Grupo considera los siguientes supuestos:

- PD: estimación de incumplimiento promedio, calculado para cada grupo de cuentas comerciales por cobrar mediante un modelo estadístico que considera, entre otras variables, el comportamiento de pago normalizado de los clientes en cada cluster, teniendo en cuenta un mínimo de datos históricos de 24 meses.
 - LGD: calculada en función de las tasas de recuperación de un tramo predeterminado, descontadas a la tasa de interés efectiva.
 - EAD: exposición contable en la fecha de reporte, incluidas las facturas emitidas, pero no vencidas y las facturas por emitir por servicios prestados, neta de potenciales depósitos en efectivo obtenidos como garantías.
- Evaluación analítica o individual: si las cuentas por cobrar son consideradas individualmente significativas por la administración, y hay información específica sobre cualquier aumento significativo en el riesgo de crédito, el Grupo aplica una evaluación individual de las cuentas por cobrar. Para la evaluación individual, la PD se obtiene principalmente de un proveedor externo, cuando es posible hacerlo, y la LGD a través de un modelo interno que considera la tasa de recuperación y otras características contractuales y financieras de las cuentas por cobrar. La pérdida crediticia esperada se obtiene multiplicando ambos factores por la EAD, que se define como la exposición contable en la fecha de reporte, incluidas las facturas emitidas pero no vencidas y las facturas por emitir por servicios prestados, neta de potenciales depósitos en efectivo obtenidos como garantías.

Sobre la base del mercado de referencia y el contexto regulatorio del sector, así como las expectativas de recuperación después de 90 días, para tales cuentas por cobrar, el Grupo aplica principalmente una definición predeterminada de incumplimiento de 180 días para determinar las pérdidas crediticias esperadas, ya que éste se considera un indicador efectivo de un aumento significativo en el riesgo de crédito y, por lo tanto, en el deterioro de las cuentas por cobrar.

Con base en evaluaciones específicas de la Administración, puede aplicarse un ajuste prospectivo considerando información cualitativa y cuantitativa para reflejar posibles eventos futuros y escenarios macroeconómicos, que pueden afectar el riesgo de la cartera o el instrumento financiero.

g.4) Pasivos financieros excepto derivados

Los pasivos financieros, con carácter general, se registran inicialmente a valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores, estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 3.g.1).

Los pasivos por arrendamiento se miden inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento futuros, determinado de acuerdo a los criterios detallados en la Nota 3.f.1.

En el caso particular de que los pasivos sean el subyacente de un derivado de cobertura de valor razonable, como excepción, se valoran por su valor razonable por la parte del riesgo cubierto.

Para el cálculo del valor razonable de la deuda, tanto para los casos en que se registra en el estado de situación financiera como para la información sobre su valor razonable que se incluye en la Nota 23, ésta ha sido dividida en deuda a tasa de interés fija (en adelante, “deuda fija”) y deuda a tasa de interés variable (en adelante, “deuda variable”). La deuda fija es aquella que a lo largo de su vida paga cupones de interés fijados desde el inicio de la operación, ya sea explícita o implícitamente. La deuda variable es aquella deuda emitida con tipo de interés variable, es decir, cada cupón se fija en el momento del inicio de cada período en función de la tasa de interés de referencia. La valoración de toda la deuda se ha realizado mediante el descuento de los flujos futuros esperados con la curva de tipos de interés de mercado según la moneda de pago.

g.5) Derivados y operaciones de cobertura

Los derivados mantenidos por el Grupo corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con el fin de cubrir el riesgo de tasa de interés y/o de tipo de cambio, que tienen como objetivo eliminar o reducir significativamente estos riesgos en las operaciones subyacentes que son objeto de cobertura.

Los derivados se registran por su valor razonable en la fecha del estado de situación financiera. Si su valor es positivo, se registran en el rubro “Otros activos financieros”, y si es negativo, en el rubro “Otros pasivos financieros”.

Los cambios en el valor razonable se registran directamente en resultados, salvo en caso de que el derivado haya sido designado contablemente como instrumento de cobertura y se den todas las condiciones establecidas por las NIIF para aplicar contabilidad de cobertura, en cuyo caso su registro es el siguiente:

- **Coberturas de valor razonable:** La parte del subyacente para la que se está cubriendo el riesgo se valora por su valor razonable al igual que el instrumento de cobertura, registrándose en el estado de resultados integrales las variaciones de valor de ambos, neteando los efectos en el mismo rubro del estado de resultados integrales.
- **Coberturas de flujos de efectivo:** Los cambios en el valor razonable de los derivados se registran, en la parte en que dichas coberturas son efectivas, en una reserva del Patrimonio Total denominada “Coberturas de flujo de caja”. La pérdida o ganancia acumulada en dicho rubro se traspa al estado de resultados integrales en la medida que el subyacente tiene impacto en el estado de resultados integrales por el riesgo cubierto, neteando dicho efecto en el mismo rubro del estado de resultados integrales. Los resultados correspondientes a la parte ineficaz de las coberturas se registran directamente en el estado de resultados integrales.

La contabilidad de coberturas se discontinúa sólo cuando la relación de cobertura (o una parte de la relación) deja de cumplir con los criterios requeridos, después de realizar cualquier reequilibrio de la relación de cobertura, si es aplicable. En caso de no ser posible continuar con la relación de cobertura, incluyendo cuando el instrumento de cobertura expira, se vende, resuelve o ejerce, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio hasta que la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

Como norma general, los contratos de compra o venta a largo plazo de “commodities” se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable en la fecha de cierre, registrando las diferencias de valor directamente en resultados, excepto cuando se den todas las condiciones que se mencionan a continuación:

- La única finalidad del contrato es el uso propio, entendiéndose por tal, en el caso de los contratos de compras de combustible su uso para la generación de electricidad, en los de compra de electricidad para comercialización, su venta a clientes finales y en los de venta de electricidad, la venta al cliente final.
- Las proyecciones futuras del Grupo justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.
- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección del Grupo.
- El contrato no estipule su liquidación por diferencia, ni haya habido una práctica de liquidar por diferencias contratos similares en el pasado.

Los contratos de compra o venta a largo plazo de “commodities” que mantiene formalizados el Grupo, fundamentalmente de electricidad, combustible y otros insumos, cumplen con las características descritas anteriormente. Así, los contratos de compras de combustibles tienen como propósito utilizarlos para la generación de electricidad, los de compra de electricidad se utilizan para concretar ventas a clientes finales, y los de venta de electricidad para la colocación de producción propia.

El Grupo también evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos e instrumentos financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal siempre que el conjunto no esté siendo contabilizado a valor razonable. En caso de no estar estrechamente relacionados, son registrados separadamente contabilizando las variaciones de valor directamente en el estado de resultados integrales.

g.6) Baja de activos y pasivos financieros

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando:

- Los derechos a recibir flujos de efectivo relacionados con los activos han vencido o se han transferido o, aun reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.
- El Grupo ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad, o si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

Las transacciones en las que el Grupo retiene de manera sustancial todos los riesgos y beneficios, que son inherentes a la propiedad de un activo financiero cedido, se registran como un pasivo de la contraprestación recibida. Los gastos de la transacción se registran en resultados siguiendo el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 3.g.1.).

Los pasivos financieros son dados de baja cuando se extinguen, es decir, cuando la obligación derivada del pasivo haya sido pagada, cancelada o bien haya expirado. Una permuta de un instrumento de deuda con condiciones sustancialmente diferentes, o una modificación sustancial de las condiciones actuales de un pasivo financiero existente (o una parte del mismo), se registra como una cancelación del pasivo financiero original, reconociéndose un nuevo pasivo financiero.

g.7) Compensación de activos y pasivos financieros

El Grupo compensa activos y pasivos financieros, y el monto neto se presenta en el estado de situación financiera, sólo cuando:

- existe un derecho en el momento actual, exigible legalmente, de compensar los montos reconocidos; y
- existe la intención de liquidar sobre una base neta, o de realizar el activo y liquidar el pasivo simultáneamente.

Estos derechos sólo pueden ser legalmente exigibles dentro del curso normal del negocio, o bien en caso de incumplimiento, de insolvencia o de quiebra, de una o de todas las contrapartes.

g.8) Contratos de garantías financieras

Los contratos de garantías financieras, entendiéndose como tales, las garantías concedidas por el Grupo a favor de terceros, se reconocen inicialmente por su valor razonable, ajustando los costos de transacción que sean directamente atribuibles a la emisión de la garantía.

Con posterioridad a su reconocimiento inicial, los contratos de garantías financieras se valoran al mayor de:

- el valor del pasivo determinado de acuerdo con la política contable de provisiones ver la Nota 3.m; y
- el valor del activo inicialmente reconocido menos, cuando proceda, la amortización acumulada registrada de acuerdo con la política de reconocimiento de ingresos (ver Nota 3.q).

h) Medición del valor razonable

El valor razonable de un activo o pasivo se define como el precio que sería recibido por vender un activo o pagado por transferir un pasivo, en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición.

La medición a valor razonable asume que la transacción para vender un activo o transferir un pasivo tiene lugar en el mercado principal, es decir, el mercado de mayor volumen y nivel de actividad para el activo o pasivo. En ausencia de un mercado principal, se asume que la transacción se lleva a cabo en el mercado más ventajoso al cual tenga acceso la entidad, es decir, el mercado que maximiza la cantidad que sería recibido para vender el activo o minimiza la cantidad que sería pagado para transferir el pasivo.

Para la determinación del valor razonable, el Grupo utiliza las técnicas de valoración que sean apropiadas a las circunstancias y sobre las cuales existan datos suficientes para realizar la medición, maximizando el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizando el uso de datos de entrada no observables.

En consideración a la jerarquía de los datos de entrada utilizados en las técnicas de valoración, los activos y pasivos medidos a valor razonable pueden ser clasificados en los siguientes niveles:

- **Nivel 1:** Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.
- **Nivel 2:** Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de nivel 2, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las

curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas como, por ejemplo, "Bloomberg".

- **Nivel 3:** Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

Al medir el valor razonable el Grupo tiene en cuenta las características del activo o pasivo, en particular:

- Para activos no financieros, una medición del valor razonable tiene en cuenta la capacidad del participante en el mercado para generar beneficios económicos mediante la utilización del activo en su máximo y mejor uso, o mediante la venta de éste a otro participante del mercado que utilizaría el activo en su máximo y mejor uso;
- Para pasivos e instrumentos de patrimonio propio, el valor razonable supone que el pasivo no se liquidará y el instrumento de patrimonio no se cancelará, ni se extinguirán de otra forma en la fecha de medición. El valor razonable del pasivo refleja el efecto del riesgo de incumplimiento, es decir, el riesgo de que una entidad no cumpla una obligación, el cual incluye, pero no se limita, al riesgo de crédito propio de la compañía;
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, el Grupo utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre de los estados financieros, incluyendo asimismo un ajuste por riesgo de crédito propio o "Debt Valuation Adjustment (DVA)" y el riesgo de contraparte o "Credit Valuation Adjustment (CVA)". La medición del "Credit Valuation Adjustment (CVA)" / "Debt Valuation Adjustment (DVA)" se realiza basándose en la exposición potencial futura del instrumento (posición acreedora u deudora) y el perfil de riesgo de las contrapartes y el propio del Grupo.
- En el caso de activos financieros y pasivos financieros con posiciones compensadas en riesgo de mercado o riesgo de crédito de la contraparte, se permite medir el valor razonable sobre una base neta, de forma congruente con la forma en que los participantes del mercado pondrían precio a la exposición de riesgo neta en la fecha de medición.

Los activos y pasivos registrados a valor razonable se presentan en Nota 23.3.

i) **Inversiones contabilizadas por el método de participación**

Las participaciones que el Grupo posee en asociadas y negocios conjuntos (ver Notas 2.5 y 2.6 respectivamente) se registran siguiendo el método de participación.

Según el método de participación, la inversión en una asociada o negocio conjunto se registra inicialmente al costo. A partir de la fecha de adquisición, se registra la inversión en el estado de situación financiera por la proporción de su patrimonio total, que representa la participación del Grupo en su capital, una vez ajustado, en su caso, el efecto de las transacciones realizadas con el Grupo, más las plusvalías que se hayan generado en la adquisición de la asociada o negocio conjunto. Si el monto resultante fuera negativo, se deja la participación en cero en el estado de situación financiera, a no ser que exista la obligación presente (ya sea legal o implícita) por parte del Grupo de reponer la situación patrimonial de la sociedad, en cuyo caso, se registra la provisión correspondiente.

Los estados financieros de las asociadas o negocios conjuntos se preparan para el mismo período sobre el que se informa que el Grupo. Cuando es necesario, se realizan ajustes para alinear las políticas contables con las del Grupo.

La plusvalía relativa a la asociada o negocio conjunto se incluye en el valor libros de la inversión y no se amortiza ni se realiza una prueba individual de deterioro, a menos que existan indicadores de deterioro.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la inversión y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden al Grupo conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

j) Inventarios

Los inventarios se valoran al precio medio ponderado de adquisición o valor neto de realización si éste es inferior. El valor neto de realización es el precio de venta estimado del activo en el curso normal de la operación, menos los costos de venta aplicables.

Lo costos incluyen el precio de compra más los costos incurridos necesarios para darles su condición y ubicación actuales, netos de descuentos comerciales y otras rebajas.

k) Activos no corrientes (o grupo de activos para su disposición) mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios y operaciones discontinuadas.

Los activos no corrientes, incluyendo las propiedades, plantas y equipos, activos intangibles, inversiones en asociadas y negocios conjuntos, y los grupos de activos para su disposición (grupo de activos que se van a enajenar o distribuir junto con sus pasivos directamente asociados) se clasifican como:

- mantenidos para la venta si su valor en libros se recuperará fundamentalmente a través de una transacción de venta en lugar de por su uso continuado; o
- mantenidos para distribuir a los propietarios cuando la entidad se compromete a distribuir los activos (o grupos de activos para su disposición) a los propietarios.

Para la clasificación anterior, los activos deben estar disponibles para la venta o distribución inmediata en sus condiciones actuales y la venta o distribución debe ser altamente probable. Para que la transacción se considere altamente probable, la Gerencia debe estar comprometida con un plan de venta o distribución y debe haberse iniciado las acciones necesarias para completar dicho plan. Así mismo debe esperarse que la venta o distribución estén finalizadas en un año a partir de la fecha de clasificación.

Las actividades requeridas para completar el plan de venta o distribución deben indicar que es improbable que puedan realizarse cambios significativos en el plan, o que el mismo vaya a ser cancelado. La probabilidad de aprobación por los accionistas (si se requiere en la jurisdicción) debe considerarse como parte de la evaluación de si la venta o distribución es altamente probable.

Los activos o grupos sujetos a desapropiación clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios se miden al menor valor entre su valor en libros o su valor razonable menos los costos de venta o distribución.

La depreciación y amortización de estos activos cesan cuando se cumplen los criterios para ser clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios, o dejen de formar parte de un grupo de activos para su disposición, son valorados al menor de su valor en libros antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en que se reclasifican como activos no corrientes.

Los activos no corrientes y los componentes de grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios se presentan en el estado de situación financiera consolidado de la siguiente forma: los activos en una única línea denominada "Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios" y respectivos pasivos en una única línea denominada "Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o mantenidos para distribuir a los propietarios".

Una operación discontinuada es un componente del Grupo que ha sido dispuesto, o bien que ha sido clasificado como mantenido para la venta, y:

- representa una línea de negocio o un área geográfica, que es significativa y puede considerarse separada del resto;
- forma parte de un plan individual y coordinado para disponer de una línea de negocio o de un área geográfica de la operación que sea significativa y pueda considerarse separada del resto; o
- es una entidad subsidiaria adquirida exclusivamente con la finalidad de revenderla.

Los resultados después de impuestos de las operaciones discontinuadas se presentan en una única línea del estado de resultados integral denominada "Ganancia (pérdida) de operaciones discontinuadas", así como también la ganancia o pérdida reconocida por la medición a valor razonable menos los costos de venta o por la disposición de los activos o grupos para su disposición que constituyan la operación discontinuada.

l) Acciones propias en cartera

Las acciones propias en cartera se presentan rebajando el rubro "Patrimonio Total" del estado de situación financiera consolidado y son valoradas a su costo de adquisición.

Los beneficios y pérdidas obtenidos por las sociedades en la enajenación de estas acciones propias se registran directamente en el Patrimonio Total: "Ganancias (pérdida) acumuladas", sin afectar la ganancia o pérdida del período.

m) Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando el Grupo tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un evento pasado, es probable un desembolso de beneficios económicos que será requerido para liquidar la obligación, y se puede realizar una estimación confiable del monto de la obligación.

El monto reconocido como provisión es la mejor estimación de la consideración requerida para liquidar la obligación presente en la fecha de emisión de los estados financieros, teniendo en consideración los riesgos e incertidumbres que rodean a la obligación. Cuando una provisión se mide utilizando flujos de caja estimados para liquidar la obligación presente, su valor libros es el valor presente de esos flujos de caja (cuando el efecto del valor del dinero en el tiempo es importante). El devengo del descuento se reconoce como gasto financiero. Los costos legales incrementales esperados a ser incurridos en la resolución de la reclamación legal se incluyen en la medición de la provisión.

Las provisiones son revisadas al cierre de cada período de reporte y son ajustadas para reflejar la mejor estimación actual. Si ya no es probable que se requerirá un desembolso de beneficios económicos para liquidar la obligación, la provisión es reversada.

Un pasivo contingente no implica el reconocimiento de una provisión. Los costos legales esperados a ser incurridos en la defensa de la reclamación legal son llevados a resultados cuando se incurre en ellos. Los pasivos contingentes significativos son revelados a menos que la probabilidad de un desembolso de beneficios económicos sea remota.

m.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares

Algunas de las empresas del Grupo tienen contraídos compromisos por pensiones y otros similares con sus trabajadores. Dichos compromisos, relacionados con planes de prestación definida, están instrumentados básicamente a través de planes de pensiones, excepto en lo relativo a determinadas prestaciones en especie, fundamentalmente los compromisos de suministro de energía eléctrica, para los cuales, dada su naturaleza, no se ha llevado a cabo la externalización y su cobertura se realiza mediante la correspondiente provisión interna.

Para los planes de prestación definida, las entidades consolidadas registran el gasto correspondiente a estos compromisos siguiendo el criterio del devengo durante la vida laboral de los empleados mediante la realización, a la fecha de los estados financieros, de los oportunos estudios actuariales calculados aplicando el método de la unidad de crédito proyectada. Los costos por servicios pasados que corresponden a variaciones en las prestaciones son reconocidos inmediatamente.

Los compromisos por planes de prestación definida representan el valor actual de las obligaciones devengadas, una vez deducido el valor razonable de los activos aptos afectos a los distintos planes, cuando es aplicable.

Las pérdidas y ganancias actuariales surgidas en la valoración, tanto de los pasivos como de los activos afectos a estos planes, se registran directamente como componente de "Otro resultado integral".

n) Conversión de saldos en moneda extranjera

Las operaciones que realiza cada sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de cada entidad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales.

El Grupo ha establecido una política de cobertura de la parte de los ingresos de las subsidiarias que están directamente vinculadas a la evolución del dólar estadounidense, mediante la obtención de financiación en esta última moneda. Las diferencias de cambio de esta deuda, al tratarse de operaciones de cobertura de flujos de caja, se registran como un componente de "Otro Resultado Integral", netas de su efecto impositivo, en una cuenta de reservas en el patrimonio, registrándose en resultados en el plazo en que se realizarán los flujos de caja cubiertos. Este plazo se ha estimado en diez años.

o) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera consolidado adjunto, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, excepto por las provisiones por obligaciones post empleo y otras similares, y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como no corrientes.

En el caso de existir obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero sobre las cuales la Sociedad tiene el derecho sustancial de diferir la liquidación durante al menos 12 meses al final del período sobre el que se informa, se clasifican como pasivos no corrientes.

p) Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del período se determina como la suma del impuesto corriente de las distintas entidades del Grupo y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen, considerando para tal efecto las tasas que al final del período sobre el que se informa hayan sido aprobadas o para las cuales se encuentre prácticamente terminado el proceso de aprobación.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por causa de todas las diferencias temporarias deducibles, pérdidas y créditos tributarios no utilizados, en la medida en que resulte probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios, salvo que el activo impuesto diferido relativo a la diferencia temporaria deducible, surja del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que:

- no es una combinación de negocios; y
- en el momento en que fue realizada no afectó ni a la ganancia contable ni a la ganancia (pérdida) tributaria.

Con respecto a las diferencias temporarias deducibles, relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas y acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen sólo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias reviertan en un futuro previsible y que se disponga de ganancias tributarias contra las cuales puedan utilizarse las diferencias temporarias.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en subsidiarias, asociadas y negocios conjuntos, en las cuales el Grupo pueda controlar la reversión de las mismas y es probable que no se reviertan en un futuro previsible.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo se registran en resultados, otro resultado integral o en rubros de Patrimonio Total en el estado de situación financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro "Gasto por impuestos a las ganancias", salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, o correspondan a incentivos tributarios específicos, registrándose en este caso como subvenciones.

En cada cierre contable, se revisan los impuestos diferidos registrados, tanto activos como pasivos, y se efectúan correcciones necesarias en función del resultado de este análisis.

Los activos por impuestos diferidos y los pasivos por impuestos diferidos se compensan en el estado de situación financiera, si se tiene el derecho legalmente exigible de compensar activos por impuestos corrientes contra pasivos por

impuestos corrientes, y sólo si estos impuestos diferidos se relacionan con impuestos sobre las ganancias correspondientes a la misma autoridad fiscal.

q) Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos de actividades ordinarias se reconocen cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

El Grupo analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes para el reconocimiento de ingresos, aplicando el modelo de cinco pasos establecido por la NIIF 15: 1) Identificación del contrato con el cliente; 2) Identificación de las obligaciones de desempeño; 3) Determinación del precio de la transacción; 4) Asignación del precio de la transacción; y 5) Reconocimiento del ingreso.

A continuación, se detallan los criterios de reconocimiento de ingresos por tipo de bien o servicio prestado por el Grupo:

- Suministro de electricidad (venta y transporte): corresponde a una obligación de desempeño única que transfiere al cliente una serie de bienes/servicios distintos que son sustancialmente iguales y que tiene el mismo patrón de transferencia. Dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la compañía, se considera una obligación de desempeño satisfecha a lo largo del tiempo. En estos casos, Enel Chile aplica un método de producto para reconocer los ingresos en la cantidad a la que tiene derecho a facturar por la electricidad suministrada hasta la fecha.
 - Generación: los ingresos se registran de acuerdo a las entregas físicas de energía y potencia, a los precios establecidos en los respectivos contratos, a los precios estipulados en el mercado eléctrico por la regulación vigente o al costo marginal de la energía y potencia, según se trate de clientes libres, clientes regulados o comercialización de energía en el mercado spot, respectivamente.
 - Distribución: los ingresos se registran en función de las cantidades de energía suministrada a los clientes durante el período, a los precios establecidos en los respectivos contratos o a los precios estipulados en el mercado eléctrico por la regulación vigente, según se trate de clientes libres o clientes regulados, respectivamente.

Estos ingresos incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado, hasta la fecha de cierre de los estados financieros (ver Notas 2.3, 28 y Anexo 2.2).

- Venta y transporte de gas: los ingresos se reconocen a lo largo del tiempo, en base a las entregas físicas efectivas de gas en el período de consumo, a los precios establecidos en los contratos respectivos.
- Otros servicios: principalmente prestación de servicios complementarios al negocio eléctrico, construcción de obras y servicios de ingeniería y consultoría. Los clientes controlan los activos comprometidos a medida que se crean o se mejoran, por lo tanto, la compañía reconoce estos ingresos a lo largo del tiempo en función del grado de avance, midiendo el progreso a través de métodos de producto (desempeño completado a la fecha, hitos alcanzados, etc.) o métodos de recursos (recursos consumidos, horas de mano de obra gastadas, etc.), según sea apropiado en cada caso.
- Venta de bienes: los ingresos por venta de bienes son reconocidos en un determinado momento, cuando el control de dichos bienes ha sido traspasado al cliente, lo cual ocurre generalmente en el momento de su entrega física. Los ingresos son medidos al precio de venta independientes de cada bien, asignando cualquier tipo de contraprestación variable que corresponda.

En contratos en los que se identifican múltiples bienes y servicios comprometidos, los criterios de reconocimiento serán de aplicación a cada obligación de desempeño identificable de la transacción, en función del patrón de transferencia de control de cada bien o servicio que es distinto y del precio de venta independiente asignado a cada uno de ellos, o a dos o más transacciones conjuntamente, cuando estas están vinculadas a contratos con clientes que se negocian con un objetivo comercial único, los bienes y servicios comprometidos representan una obligación de desempeño única y sus precios de venta no son independientes.

Enel Chile determina la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, el Grupo aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la compañía espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicio al cliente es de un año o menos.

El Grupo excluye de la cifra de ingresos de actividades ordinarias aquellas entradas brutas de beneficios económicos recibidas cuando actúa como agente o comisionista por cuenta de terceros, registrando únicamente como ingresos el pago o comisión a la que espera tener derecho.

Dado que la compañía reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de la transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del período sobre el que se informa.

Además, el Grupo evalúa la existencia de costos incrementales de obtener un contrato con un cliente y costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato con un cliente. Estos costos se reconocen como un activo intangible si se espera su recuperación y se amortizan de manera congruente con la transferencia de los bienes o servicios relacionados. Como solución práctica, los costos incrementales de obtener un contrato pueden reconocerse como gasto si el período de amortización del activo que se hubiese reconocido es de un año o menos. Los costos que no califiquen para su activación se reconocen como gasto en el momento en que se incurran, a menos que sean explícitamente imputables al cliente. Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, los costos incrementales de obtener un contrato capitalizados por el Grupo se relacionan fundamentalmente con comisiones pagadas a agentes de venta (ver Nota 14).

Los ingresos (gastos) por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el período de devengo correspondiente.

r) **Ganancia (pérdida) por acción**

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número promedio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de otras subsidiarias dentro del Grupo, si las hubiera.

La ganancia básica por acción de operaciones continuadas se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) después de impuestos procedente de operaciones continuadas y discontinuadas atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la Sociedad Matriz en circulación durante el período, excluyendo el número promedio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de otras subsidiarias dentro del Grupo, si las hubiera.

La ganancia básica por acción diluida se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del período atribuible a la Sociedad Matriz y el número promedio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho

período más el número promedio ponderado de acciones ordinarias que se emitirían al convertir todas las acciones ordinarias potenciales con efectos dilusivos en acciones ordinarias, si existieran.

s) **Dividendos**

El artículo N° 79 de la Ley 18.046 de Sociedades Anónimas de Chile establece que, salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva, por la unanimidad de las acciones emitidas, las sociedades anónimas abiertas deberán distribuir anualmente como dividendo en dinero a sus accionistas, a prorrata de sus acciones o en la proporción que establezcan los estatutos si hubiere acciones preferidas, a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio, excepto cuando corresponda absorber pérdidas acumuladas provenientes de ejercicios anteriores.

Considerando que lograr un acuerdo unánime, dado la atomizada composición accionaria del capital social de Enel Chile, es prácticamente imposible, al cierre de cada año se determina el monto de la obligación por dividendo mínimo con los accionistas, neta de los dividendos provisorios que se hayan aprobado en el curso del ejercicio, y se registra contablemente en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar" y en el rubro "Cuentas por pagar a entidades relacionadas", según corresponda, con cargo al Patrimonio Total.

Los dividendos provisorios y definitivos se registran como menor "Patrimonio Total" en el momento de su aprobación por el órgano competente, que en el primer caso normalmente es el Directorio de la Sociedad, mientras que en el segundo la responsabilidad recae en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

t) **Gastos de emisión y colocación de acciones**

Los gastos de emisión y colocación de acciones, en la medida que sean gastos incrementales directamente atribuibles a la transacción, se registran directamente en el patrimonio neto como una deducción de la cuenta "Primas de emisión", netos de los efectos fiscales que corresponda.

En el caso que la cuenta prima de emisión no tenga saldo, o que los gastos de emisión y colocación de acciones excedan su monto, éstos se registran en la cuenta "Otras reservas". Posteriormente, estos costos deben ser deducidos del capital pagado, deducción que debe ser aprobada en la Junta Extraordinaria Accionistas más cercana, respecto de la fecha en que los correspondientes desembolsos fueron incurridos.

Los gastos de emisión y colocación de acciones directamente relacionados a una probable transacción futura, se registran como gastos anticipados en el estado de situación financiera. Estos gastos se registran en el patrimonio neto una vez que la emisión y colocación de acciones se realice, o en resultados cuando la condición cambia y ya no se espera que la transacción ocurra.

u) **Estado de flujos de efectivo**

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo, utilizando las siguientes expresiones en el sentido que figura a continuación:

- **Flujos de efectivo:** entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por éstos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios del Grupo, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** las de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiación:** actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio total y de los pasivos de carácter financiero.

4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico

a) Marco Regulatorio

El sector eléctrico chileno se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N°1 de 1982, del Ministerio de Minería, cuyo texto refundido y coordinado fue fijado por el DFL N°4 de 2006 del Ministerio de Economía ("Ley Eléctrica"), sus modificaciones posteriores y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N°327 de 1998.

La principal autoridad en materia energética es el Ministerio de Energía, que tiene la responsabilidad de proponer y conducir las políticas públicas en materia energética, fortaleciendo la coordinación y facilitando una mirada integral del sector.

Bajo la supervigilancia del Ministerio de Energía, se encuentra el organismo regulador del sector eléctrico (la Comisión Nacional de Energía) y el ente fiscalizador (la Superintendencia de Electricidad y Combustibles). El Ministerio cuenta, además, con la Comisión Chilena de Energía Nuclear (CChEN) y con la Agencia de Sostenibilidad Energética.

La Comisión Nacional de Energía (CNE) posee la autoridad para proponer tarifas reguladas, fijar las normas técnicas, aprobar planes de expansión de la transmisión y elaborar programas de obras indicativas de nuevas centrales de generación. Por su parte, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas.

Adicionalmente, la legislación contempla un Panel de Expertos, conformado por profesionales expertos, cuya función primordial es pronunciarse sobre las discrepancias que se produzcan en relación con materias establecidas en la Ley Eléctrica y en la aplicación de otras leyes en materia energética, mediante dictámenes de efecto vinculante.

La Ley establece un Coordinador Eléctrico Nacional, organismo independiente de derecho público, a cargo de la operación y coordinación del sistema eléctrico chileno cuyos objetivos principales son: i) Preservar la seguridad del servicio, ii) Garantizar una operación económica de las instalaciones interconectadas del sistema eléctrico y iii) Garantizar el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión. Entre sus principales actividades se destacan: coordinar el Mercado Eléctrico, autorizar conexiones, gestionar servicios complementarios, implementar sistemas de información pública, monitorear la competencia y la cadena de pagos, entre otros.

Desde un punto de vista físico, el sector eléctrico chileno está dividido en tres sistemas eléctricos principales: Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y dos sistemas medianos aislados: Aysén y Magallanes.

En la industria eléctrica chilena se distinguen fundamentalmente tres actividades: Generación, Transmisión y Distribución. Las instalaciones eléctricas asociadas a estas tres actividades tienen obligación de operar en forma interconectada y coordinada, con el objetivo principal de proveer energía eléctrica al mercado al mínimo costo y dentro de los estándares de calidad y seguridad de servicio exigidos por la normativa eléctrica.

Debido a sus características esenciales, las actividades de Transmisión y Distribución constituyen monopolios naturales, razón por la cual son segmentos regulados como tales por la normativa eléctrica, exigiéndose el libre acceso a las redes y la definición de tarifas reguladas.

En el mercado eléctrico se transan dos productos (Energía y Potencia) y se prestan diversos servicios. En particular, el Coordinador Eléctrico Nacional es el encargado de efectuar los balances, determinar las transferencias

correspondientes entre generadores y calcular el costo marginal horario, precio al cual se valorizan las transferencias de energía. Por otra parte, la CNE determina los precios de la Potencia.

Límites a la Integración y Concentración

En Chile existe una legislación de defensa de la libre competencia, que junto con la normativa específica aplicable en materia eléctrica definen criterios para evitar determinados niveles de concentración económica y/o prácticas abusivas de mercado.

En principio se permite la participación de las empresas en diferentes actividades (generación, transmisión, distribución, comercialización) en la medida que exista una separación adecuada de las mismas, tanto contable como societaria. No obstante, en el sector de transmisión es donde se imponen las mayores restricciones, principalmente por su naturaleza y por la necesidad de garantizar el acceso adecuado a todos los agentes. La Ley Eléctrica define límites de participación para compañías generadoras o distribuidoras en el segmento de Transmisión Nacional, y prohíbe la participación de empresas de Transmisión Nacional en el segmento de generación y distribución.

Además, a contar del 1 de enero del año 2021, mediante resolución exenta N°176 de la Comisión Nacional de Energía y sus modificaciones, determinó el alcance de la obligación de giro exclusivo y contabilidad regulatoria separada, para la prestación del servicio público de distribución eléctrica en conformidad a lo establecido en la Ley N°21.194.

a.1 Segmento de Generación

Las empresas de generación deben operar de forma supeditada al plan de operación del Coordinador. No obstante, cada compañía puede decidir libremente si vender su energía y potencia a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al precio del mercado spot. Una empresa generadora puede tener los siguientes tipos de clientes:

Clientes Libres: que son aquellos usuarios que tienen una potencia conectada mayor a 5.000 kW (principalmente industriales y mineros), o bien, clientes con potencia conectada entre 500 y 5.000 kW que opten por ser cliente libre, con un período de permanencia mínima de cuatro años. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con suministradores.

Empresas Distribuidoras: que entregan suministro a sus clientes regulados. Las empresas distribuidoras compran energía a las empresas generadoras mediante un proceso de licitaciones públicas reguladas por la CNE.

Otras Empresas Generadoras: la relación entre empresas generadoras puede darse a través de contratos bilaterales o bien debido a transferencias en Mercado Spot o de corto plazo. Estas últimas, corresponden a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras que resultan de la coordinación realizada por el Coordinador Eléctrico Nacional para lograr la operación económica del sistema; los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del sistema, valorando la energía a costo marginal y la potencia al precio de nudo correspondiente fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el Coordinador Eléctrico Nacional en forma anual, en función de la normativa vigente, del cual se obtiene la potencia de suficiencia para cada central, valor que depende principalmente de la disponibilidad tanto de las instalaciones propiamente tal, como del recurso de generación según la tecnología.

La Ley N°20.257 de abril de 2008, incentiva el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). La versión actual de dicha ley establece que hacia el año 2025, un 20% de la matriz eléctrica será cubierto por ERNC, respetando la senda de retiros contemplada en la ley anterior para los contratos vigentes a julio de 2013.

a.2 Segmento de Distribución

El segmento de distribución corresponde a las instalaciones eléctricas destinadas al suministro de electricidad a clientes finales, a un voltaje no superior a 23 kV.

Las empresas de distribución operan bajo un régimen de concesión de servicio público, teniendo obligación de prestar servicio a todos los clientes y suministrar electricidad a los clientes sometidos a tarifas reguladas (clientes con capacidad conectada inferior a 5.000 kW, salvo clientes entre 500 y 5.000 kW que ejerzan su opción de optar por tarifa libre). Cabe señalar, que los clientes con tarifa libre pueden negociar su suministro con cualquier suministrador, debiendo pagar un peaje regulado por uso de la red de distribución.

Respecto al suministro para usuarios sometidos a regulación de precios, la Ley establece que las empresas distribuidoras deberán disponer permanentemente del suministro de energía, sobre la base de licitaciones públicas, abiertas, no discriminatorias y transparentes. Estos procesos de licitación son diseñados por la CNE y se realizan con una antelación mínima de 5 años, fijando una duración del contrato de suministro de hasta 20 años. En caso de desviaciones no previstas en la demanda la autoridad tiene la facultad de realizar una licitación de corto plazo. Existe, además, un procedimiento regulado para remunerar la eventualidad de un suministro sin contrato.

Las fijaciones de tarifas de este segmento son realizadas, cada cuatro años, sobre la base de un estudio de costos para determinar el Valor Agregado de Distribución (VAD). La determinación del VAD se basa en un esquema de empresa modelo eficiente y el concepto de área típica.

Para el proceso de determinación del VAD, la CNE clasifica a las empresas con costos de distribución similares en grupos denominados "áreas típicas". Por cada área típica, la CNE encarga un estudio a consultores independientes, con el fin de determinar los costos asociados a una empresa modelo eficiente, considerando costos fijos, pérdidas medias de energía y potencia y costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, incluyendo algunas restricciones que las empresas distribuidoras reales enfrentan. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de las instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil y una tasa de actualización, calculada cada cuatro años por la CNE, que no puede ser menor al 6% ni mayor a 8% anual después de impuesto.

Posteriormente, se estructuran las tarifas y se valida la tasa de rentabilidad económica después de impuesto, la cual no puede diferir en más de dos puntos al alza y tres puntos a la baja de la tasa definida por la CNE.

Adicionalmente, se realiza cada cuatro años, con oportunidad del Cálculo del VAD, la revisión de los Servicios Asociados no consistentes en suministros de energía que el Tribunal de Defensa de la Libre Competencia califique como sujetos a regulación tarifaria.

b) Temas Regulatorios

Leyes 2019 – 2023

(i) Ley N°21.185 – Crea un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas

Con fecha 2 de noviembre de 2019 el Ministerio de Energía publica la Ley N°21.185 que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas. 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 denominarán “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 superiores 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 dan origen a una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de MMUSD 1.350. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027. Las disposiciones técnicas de este mecanismo se encuentran establecidas en la Resolución Exenta N°72/2020, de la Comisión Nacional de Energía, y sus modificaciones. Cabe señalar que límite del fondo fue alcanzado en enero de 2022.

(ii) Ley N°21.194 – Rebaja la Rentabilidad de las Empresas de Distribución y perfecciona el proceso tarifario de Distribución Eléctrica

Con fecha 21 de diciembre de 2019 el Ministerio de Energía publica Ley N°21.194 la cual rebaja la Rentabilidad de las Empresas de Distribución y perfecciona el proceso tarifario de Distribución Eléctrica. Por medio de esta Ley, se elimina la proporción de dos tercios para el estudio VAD realizado por la CNE y un tercio para el estudio VAD realizado por las empresas de distribución, reemplazándose por un único estudio solicitado por la CNE. Por otro lado, se modifica la tasa de actualización para el cálculo de los costos anuales de inversión pasando del 10% real anual a una tasa calculada por la CNE, cada cuatro años, que no puede ser menor al 6% ni mayor a 8% anual después de impuesto. La tasa de rentabilidad económica, después de impuestos, de las empresas distribuidoras no deberá diferir en más de dos puntos al alza y tres puntos a la baja de la tasa definida por la CNE. Adicionalmente, a partir de enero 2021 las empresas distribuidoras deben tener giro exclusivo.

(iii) Ley N°21.249 – Dispone, de manera excepcional, las medidas que indica en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red.

El 8 de agosto de 2020 se aprobó la Ley de Servicios Básicos que contempló medidas extraordinarias de apoyo a los clientes más vulnerables. Entre las medidas realizadas, fue la suspensión de corte por deudas de suministro y la posibilidad de firmar convenios de pago en cuotas por deudas de suministro, en ambos casos, a un universo de clientes vulnerables.

El 29 de diciembre de 2020 se promulgó la Ley N°21.301, que modificó los plazos definidos en la Ley N°21.249 fijándose la duración del beneficio a 270 días siguientes a la promulgación de la Ley en vez de los 90 días iniciales. Así también, la cantidad de cuotas se modifica a máximo 36 en reemplazo de las 12 cuotas máximas definidas con anterioridad. El 13 de mayo de 2021 se promulgó la Ley N°21.340, que prorrogó los efectos de la Ley N°21.249 hasta el 31 de diciembre de 2021. La cantidad de cuotas se modifica a máximo 48 en reemplazo de las 36 cuotas máximas definidas con anterioridad.

(iv) **Ley N°21.305 – Sobre Eficiencia Energética**

El 13 de febrero de 2021 se publicó la Ley sobre Eficiencia Energética cuyo objeto es elaborar el Primer Plan Nacional de Eficiencia Energética, que se irá renovando cada cinco años, con una meta de reducción de intensidad energética de, al menos, de un 10% al 2030, respecto al 2019. El 25 de abril de 2023, fue promulgado el Plan Nacional de Eficiencia Energética, el cual proporciona un marco estratégico para su desarrollo.

Así también, dispone que el Ministerio de Energía regulará la interoperabilidad del sistema de recarga de vehículos eléctricos. Con fecha 17 de mayo de 2023 bajo el Decreto Supremo N°12, se ha promulgado el Reglamento que establece la interoperabilidad de los sistemas de recarga de vehículos eléctrico.

(v) **Ley N°21.423 – Regula el prorrato y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19 y establece subsidios a clientes vulnerables**

El 11 de febrero de 2022 se publicó la Ley que Regula el prorrato y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables, de modo que éstos puedan enfrentar las deudas eléctricas generadas entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021 efectuadas por boletas vencidas.

La Ley señala que las deudas de los clientes con un consumo promedio no superior a los 250 kWh al mes durante 2021 serán divididas automáticamente en 48 cuotas mensuales. Estas cuotas no podrán exceder el 15% del valor de la cuenta promedio mensual. Estos clientes recibirán un subsidio del Estado equivalente a ese mismo valor (el 15% del valor de la cuenta promedio mensual), por lo que, en la práctica, los usuarios sólo deberán cancelar su consumo eléctrico mensual y mantener su cuenta al día.

En el caso de los clientes con consumo promedio mensual en 2021, superior a 250 kWh al mes, se amplió el plazo, hasta el 30 de junio de 2022, para que se acerquen a sus compañías distribuidoras eléctricas y puedan prorratar la totalidad de su deuda en hasta 48 cuotas, sin multas ni intereses asociados.

Con fecha 23 de junio de 2022, el Ministerio de Energía publicó el Procedimiento para el pago de los subsidios establecidos en la ley N°21.423, que regula el prorrato y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables.

Con fecha 30 de septiembre de 2022, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante Oficio Circular N°140129, modificó la instrucción del Oficio Circular SEC N°119977, respecto del cese del beneficio del subsidio de los clientes. Dentro de las modificaciones señaladas, se encuentra el reintegro del beneficio una vez regularizada la condición de no pago que mantenga el cliente con la empresa concesionaria respectiva.

(vi) **Ley N°21.455 – Marco de Cambio Climático**

Con fecha 30 de mayo de 2022 el Ministerio de Energía publica la Ley N°21.455 Marco de Cambio Climático, la cual establece la carbononeutralidad del país, a más tardar al año 2050, y crea la Estrategia Climática de Largo Plazo, instrumento reconocido en el Acuerdo de París, que definirá el presupuesto nacional de emisiones de gases de efecto invernadero al año 2030 y 2050, y presupuestos sectoriales de emisiones de gases de efecto invernadero al año 2030.

(vii) Ley N°21.472 – Crea 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

Con fecha 2 de agosto de 2022, el Ministerio de Energía publica 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 sometidos a regulación de precios. Por medio de esta Ley se establece un Mecanismo Transitorio de Protección al cliente (MPC) que estabilizará los precios de la energía, para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos complementario a aquel establecido en la ley N° 21.185, para los clientes sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución regulados por la Ley General de Servicios Eléctricos. El MPC tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución a los clientes finales por la componente de energía y potencia, y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación. Los recursos contabilizados en la operación del MPC no podrán superar los 1.800 millones de dólares de los Estados Unidos de América, y su vigencia se extenderá hasta que se extingan los saldos originados por aplicación de esta ley. A partir del año 2023, la Comisión Nacional de Energía deberá proyectar semestralmente el pago total del Saldo Final Restante para una fecha que no podrá ser posterior al día 31 de diciembre de 2032. El día 14 de marzo de 2023, se publicó la resolución exenta N°86, y la Resolución Exenta N°334 del 9 de agosto de 2023, se establecieron, entre otras materias, ciertas disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada implementación de la Ley MPC.

Con motivo de la aplicación del mecanismo de estabilización de precios establecido bajo la Ley MPC y las Resoluciones Exentas, la Tesorería General de la República, por delegación efectuada por el Ministerio de Hacienda y en representación del FET, emitirá títulos de crédito transferibles a la orden (los “Documentos de Pago”), que permitirán a su portador cobrar la restitución de ciertos montos adeudados originados por la aplicación la Ley MPC y del mencionado mecanismo de estabilización de precios de la energía y los intereses reconocidos en los referidos Documentos de Pago, en las fechas que en ellos se establezcan.

(viii) Ley N°21.505 – Promueve el Almacenamiento de Energía y la Electromovilidad

El día 21 de noviembre de 2022 se publicó la Ley que promueve el almacenamiento de energía eléctrica, a través de la remuneración de energía, potencia de suficiencia y servicios complementarios a los sistemas de almacenamiento de energía, y la electromovilidad a través de una rebaja transitoria en el permiso de circulación para los vehículos eléctricos. Se permitirán nuevos modelos de negocio para electromovilidad y la posibilidad de utilizar las baterías de los vehículos eléctricos a través de la prestación de servicios a la red. Adicionalmente se incorpora el concepto de proyecto de infraestructura de generación y consumo que habilita a los proyectos renovables más almacenamiento para retirar energía del sistema eléctrico y también inyectar los excedentes de energía.

(ix) Ley N°21.667 – Modifica Diversos Cuerpos Legales, en Materia de Estabilización Tarifaria

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

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

- d. Se protegerá a los usuarios más vulnerables a través de la creación de un subsidio eléctrico.

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

(x) Proyecto de Ley Portabilidad Eléctrica

El día 9 de septiembre de 2020 ingresó en la Cámara de Diputados el proyecto de Ley que establece el derecho a la portabilidad eléctrica que tiene como objetivo modificar la Ley General de Servicios Eléctricos para introducir la figura del comercializador de energía. De esta manera se desacoplan todos los servicios que se pueden ofrecer a los clientes finales de la empresa distribuidora, con el objetivo de que ésta última se dedique exclusivamente a la operación de sus redes. Se contempla un período transitorio, que será definido mediante futuros decretos, para que consumidores regulados de ciertas zonas puedan ir gradualmente obteniendo la libertad de escoger a su comercializador. El principal punto en este proyecto de Ley trata respecto a la gradualidad de la liberalización del mercado por cuanto se podrían afectar los contratos regulados ya existentes. Actualmente aún se encuentra en etapa de discusión.

(xi) Proyecto de Ley Energías Renovables No Convencionales

El día 23 de noviembre de 2021 ingresó en la Cámara de Diputados el proyecto de Ley que impulsa la participación de las energías renovables en la matriz energética nacional a través la promoción de la generación distribuida de pequeña escala, especialmente en proyectos de net billing, la creación de un sistema de trazabilidad del carácter renovable de la energía y el aumento de la cuota ERNC en el Sistema Eléctrico Nacional, donde se establece una meta de producción anual de un 60% al 2030, para aquellos contratos que sean firmados posterior al 1 de enero de 2023, y un 40% por bloque horario, para aquellos contratos que sean firmados posterior al 1 de julio de 2023. El proyecto actualmente se encuentra bajo discusión.

(xii) Proyecto de ley "Transición Energética"

El día 10 de julio de 2023 el Ministerio de Energía ingresó al Senado el proyecto de Ley que establece a la transmisión como un habilitante de transición energética, reasigna los ingresos tarifarios extraordinarios a aquellas empresas suministradoras que presentan balances negativos y da un impulso al almacenamiento a través de una licitación de gran escala. Actualmente aún se encuentra en etapa de discusión.

Reglamentos, Decretos y Normas Técnicas Publicadas

Reglamento para medios de generación de pequeña escala: Con fecha 8 de octubre de 2020, el Ministerio de Energía publica el Decreto N°88 correspondiente al Reglamento para medios de generación de pequeña escala, el cual fue modificado el 16 de marzo 2022 mediante Decreto N°27.

Modificación Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos: Con fecha 14 de junio de 2021 el Ministerio de Energía publica el Decreto N°68 que modifica el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos aprobado mediante el Decreto N°327/1997, en lo relativo a concesiones eléctricas.

Modificación a la Norma Técnica de GNL: Con fecha 13 de octubre de 2021 la Comisión Nacional de Energía, a través de la Resolución Exenta N°411, aprueba la modificación a la Norma Técnica para la programación de la operación de unidades que utilicen gas natural regasificado.

Reglamento de interoperabilidad de los sistemas de recarga de vehículos eléctricos: Con fecha 17 de mayo de 2023, el Ministerio de Energía publica el Decreto N°12 correspondiente al Reglamento de interoperabilidad de los sistemas de recarga de vehículos eléctricos. El reglamento tiene por objeto establecer las disposiciones aplicables y, los requerimientos de información y operación que permitan su implementación y funcionamiento, las exigencias para prestar el servicio de carga, así como aquellas otras materias necesarias.

Reglamento de proyectos de reducción de emisiones de contaminantes para compensar emisiones gravadas: Con fecha 29 de septiembre de 2023, el Ministerio de Medio Ambiente publica el Decreto N°4 correspondiente al Reglamento reducción de emisiones de contaminantes para compensar emisiones gravadas. tiene por objetivo establecer los requisitos, obligaciones, procedimientos y registros relativos a proyectos de reducción de emisiones, y los certificados para compensar emisiones gravadas de los contaminantes.

Rebaja de límite de potencia para optar a ser cliente libre: El 13 de diciembre de 2023 el Ministerio Energía solicitó un pronunciamiento al Tribunal de Defensa de la Libre Competencia (TDLC) sobre la rebaja del límite de potencia para optar a ser cliente libre a 300 kilowatts. Cabe señalar que la Ley establece que el límite de potencia para optar a ser cliente libre podrá ser rebajado por el Ministerio de Energía, previo a informe del TDLC. Actualmente esta modificación no entra en vigencia.

Modificación a la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión: El 8 de febrero de 2024, la Comisión Nacional de Energía publicó en el Diario Oficial la resolución exenta N°42, que aprueba modificaciones a la norma técnica de conexión y operación de PMGD en instalaciones de media tensión. Se incorporan disposiciones que buscan mejorar la elaboración de los estudios técnicos, la ejecución de obras adicionales, ajustes o adecuaciones, entre otras, para tener una mejor interacción entre los agentes del mercado.

Modificación Reglamento de Potencia de Suficiencia: El 5 de junio de 2024 el Ministerio de Energía publicó el Decreto Supremo N°70 que introduce modificaciones al actual Reglamento de Transferencias de Potencia.

c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro

En el mercado eléctrico existe una revisión continua de las tarifas y procesos de suministros que conllevan a afectar aquellos volúmenes que fueron realizados en periodos anteriores en fechas de las publicaciones de estas revisiones, es por ello que a continuación se revelan aquellas normas que son de vigente aplicación en el Grupo.

c.1 Fijación de Tarifas de Distribución 2020-2024

Las tarifas a cliente final que rigieron desde el 2022 fueron determinadas sobre la base de los siguientes decretos y resoluciones:

i) Decretos de Precios de Distribución

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
5T/2024	07-06-2024	Fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados.	04-11-2020 a 03-11-2024
Decreto Supremo N°4T	08-09-2018	Fija Peajes de Distribución aplicables al servicio de transporte que presten las empresas concesionarias de servicio público de distribución de electricidad que se indican	04-11-2020
Resolución N°148	Exenta 17-04-2023	Publica listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional, modificado por la Resolución Exenta N°162	01-07-2022

a. Precios de Nudos Promedios en el Sistema Eléctrico Nacional

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
9T/2022	17-06-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-01-2022
475	28-06-2022	Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste. (Derogado por el 586 siguiente).	N/A
836	16-11-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-07-2022
886	12-12-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-11-2022
16T/2023	12-04-2023	Fija Precios considerando el mecanismo de protección al cliente de la Ley N°21.472	01-07-2022
7T/2024	05-07-2024	Fija Precios considerando el mecanismo de protección al cliente de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-01-2024

b. Precios de Nudo de Corto Plazo para suministros de electricidad.

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
3T/2022	07-07-2022	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°690 de 01-09-2022.	01-04-2022
11T/2022	09-11-2022	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°866 de 01-12-2022, N°131 de 03-04-2023, y N°306 de 20-07-2023.	01-10-2022
1T/2023	27-07-2023	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°349 de 04-08-2023.y N°619 de 15-12-2023.	01-04-2023
3T/2023	13-02-2024	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°83 de 01-03-2024.	01-10-2023

c. Precio estabilizado para medios de generación de pequeña escala

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
5T/2021	22-02-2022	Fija precios estabilizados.	22-02-2022
14T/2021	26-02-2022	Fija precios estabilizados.	26-02-2022
8T/2022	13-10-2022	Fija precios estabilizados.	13-10-2022
14T/2022	15-04-2023	Fija precios estabilizados.	15-04-2023
2T/2023	10-08-2023	Fija precios estabilizados.	10-08-2023
6T/2023	26-04-2024	Fija precios estabilizados.	26-04-2024

ii) Resolución Exenta de Comisión Nacional de Energía que fija cargos por uso de los sistemas de transmisión de cargo de los consumidores finales libres y regulados.

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
551	15-12-2021	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	10-01-2022
442	20-06-2022	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2022
898	21-12-2022	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2023
257	16-06-2023	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2023
624	21-12-2023	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2024
315	25-06-2024	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2024

iii) Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía que fija y comunica Cargo por Servicio Público.

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
841	18-11-2022	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2022
565	20-11-2023	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2023

c.2 Fijación de Tarifas de Servicios Asociados a la Distribución 2020-2024

Actualmente, este proceso se encuentra en desarrollo y, se mantienen tarifas fijadas mediante Decreto N°13T/2018.

c.3 Fijación Tarifas de Distribución 2024 – 2028

Actualmente, este proceso se encuentra en desarrollo.

c.4 Licitaciones de suministro (Power Purchase Agreement, – PPA – Regulados)

Bajo la nueva ley de licitaciones, se han desarrollado varios procesos, siendo los últimos: Licitación de Suministro 2021/01, Licitación de Suministro 2022/01 y Licitación de Suministro 2023/01. Este último contempla la subasta de un total de 3.600 GWh, divididos en 2 bloques de suministro de 1.500 GWh y 2.100 GWh cada uno, destinados para cubrir los consumos a partir de 2027 y 2028. La licitación contempla un incentivo a proyectos de almacenamiento de más de 4 horas de duración o para proyectos de generación con energías renovables no variables, se les aplicará un descuento correspondiente a 0,15 US\$/MWh por cada GWh de energía generable por dichos medios en el respectivo Bloque Horario A o C (no solar). El proceso finalizó el 7 de mayo de 2024 con una adjudicación de parte de Enel Generación del 100% de los bloques de suministro de la energía licitada a un precio promedio de US\$56,68 por MWh.

5. Activos no corrientes o grupos de activos mantenidos para la venta

La composición y movimientos de los activos no corrientes o grupos de activos mantenidos para la venta durante periodo del 30 de junio 2024 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2023, se resume a continuación:

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	al 01.01.2023	Reclasificación a / de activos corrientes y no corrientes	Disposiciones y cambios en perímetro de consolidación	Otros movimientos	al 31.12.2023	Reclasificación a / de activos corrientes y no corrientes	al 30.06.2024
Activos corrientes							
Efectivo y equivalentes al efectivo	-	-	(1.795.800)	1.795.800	-	-	-
Otros activos no financieros corriente	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	-	-	(4.461.402)	4.461.402	-	-	-
Inventarios	-	2.218.478	(2.182.405)	(36.073)	-	-	-
Activos por impuestos corrientes	-	-	-	-	-	-	-
Activos corrientes totales	[Subtotal]	2.218.478	(6.439.607)	6.221.129	-	-	-
Activos no corrientes							
Otros activos no financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	-	-	-	-	-	-	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	-	-	-	-	-	-
Plusvalía	-	-	-	-	-	-	-
Propiedades, planta y equipo	28.601.633	335.702.647	(396.770.388)	32.466.108	-	-	-
Activos por derecho de uso	-	7.192.555	(8.175.426)	982.871	-	-	-
Activos no corrientes totales	[Subtotal]	28.601.633	342.895.202	(404.945.814)	33.448.979	-	-
TOTAL ACTIVOS	28.601.633	345.113.680	(413.385.421)	39.670.108	-	-	-
PASIVOS							
Pasivos corrientes							
Otros pasivos financieros corrientes	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	93.886	(287.209)	193.323	-	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	-	-	(85.910)	85.910	-	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	-	-	-	-	-	-
Otras provisiones corrientes	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos por impuestos corrientes	-	1.932.844	(2.536.094)	603.250	-	-	-
Otros pasivos no financieros corrientes	-	4.067.708	(471.289)	(3.596.419)	-	-	-
Pasivos corrientes totales	[Subtotal]	6.094.438	(3.380.502)	(2.713.936)	-	-	-
Pasivos no corrientes							
Otros pasivos financieros no corrientes	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos por arrendamientos no corrientes	-	7.431.156	(8.456.773)	1.025.617	-	-	-
Otras provisiones no corrientes	-	2.261.180	(2.552.770)	291.590	-	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	-	40.085.389	(45.258.176)	5.172.787	-	-	-
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	-	-	-	-	-	-
Pasivos no corrientes totales	[Subtotal]	49.777.725	(56.287.719)	6.489.994	-	-	-
TOTAL PASIVOS	-	55.872.163	(59.648.221)	3.776.058	-	-	-
VALOR NETO DE ACTIVOS Y PASIVOS	28.601.633	289.241.517	(353.737.200)	35.894.050	-	-	-

5.1. Operación de Venta Arcadia Generación Solar S.A.

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 un portafolio de 416 MW de generación, a través de cuatro plantas solares denominadas "Diego de Almagro", "Carrera Pinto", "Pampa Solar Norte" y "Domeyko".

Teniendo en cuenta el proceso de venta y lo establecido en la NIIF 5 "Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuas" y siguiendo el criterio contable descrito en la nota 3.k), los activos y pasivos de la subsidiaria Arcadia Generación Solar S.A. fueron clasificados como mantenidos para la venta.

Con fecha 24 de octubre de 2023 fue concretado el traspaso del 99,99% de las acciones mantenidas sobre esta sociedad, dejando de ser subsidiaria de Enel Chile y de ser consolidada a partir de dicha fecha. El precio de venta por esta operación fue de M\$521.881.880 (MUS\$ 556.223). El resultado obtenido fue de una utilidad de M\$215.618.389.

5.2. Operación de Venta Edificio Corporativo

Con fecha 4 de noviembre de 2022, nuestra subsidiaria Enel Generación Chile recibió una oferta de compra por el Complejo Santa Rosa, el cual está ubicado en la Comuna de Santiago y está conformado por 4 inmuebles:

- Santa Rosa N° 76, donde está ubicada actualmente la Sede de la Compañía.
- San Isidro N° 65.
- Marcoleta 634.
- Marcoleta 638.

Considerando el avance de las negociaciones, de acuerdo con lo establecido en la NIIF 5 “Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas” y siguiendo el criterio contable descrito en la nota 3.k), al cierre del ejercicio 2022, la Compañía reclasificó los activos asociados al Complejo Santa Rosa como activos mantenidos para la venta, midiendo los primeros por el menor entre su valor contable y su valor razonable.

Al 31 de diciembre de 2022, el valor contable de los activos asociados al complejo Santa Rosa, que incluye el valor de ciertos activos muebles de Enel Chile, Enel Generación Chile y Enel Distribución Chile que también deberían ser vendidos al oferente de los inmuebles, ascendió a M\$28.601.633. Lo anterior implicó reconocer una pérdida por deterioro de activos por M\$2.286.438 en los resultados consolidados de Enel Chile.

Con fecha 1 de febrero de 2023, la venta de los activos fue concretada. Respecto a la venta de los bienes muebles que se encontraban en el edificio corporativo, se obtuvo una ganancia de M\$959.228. Ver Nota 33.

5.3. Operación de Venta Enel Transmisión

Con fecha 28 de julio de 2022 se celebró un contrato denominado “Stock Purchase Agreement”, en virtud del cual Enel Chile acordó vender a Sociedad Transmisora Metropolitana SpA., la totalidad de las acciones de su propiedad emitidas por Enel Transmisión Chile S.A. (la “Compraventa”), equivalentes a un 99,09% de esta última. Sociedad Transmisora Metropolitana SpA. es una sociedad controlada en un 100% por Inversiones Grupo Saesa Limitada.

La ejecución de la Compraventa y la consiguiente transferencia de las acciones de propiedad de Enel Chile emitidas por Enel Transmisión Chile S.A. quedó sometida a ciertas condiciones suspensivas usuales para este tipo de operaciones, 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 precio de la Compraventa ascendió a la cantidad de USD 1.345 millones por el 99,09% del capital de Enel Transmisión Chile S.A. que poseía Enel Chile, el cual podrá experimentar variaciones por aplicación de los ajustes estipulados en la Compraventa.

Enel Transmisión Chile S.A. opera y es propietaria de 683 kilómetros de líneas de transmisión de los cuales 183 kilómetros corresponden al Sistema de Transmisión Nacional. 499 kilómetros al Sistema de Transmisión Zonal D, 0,1 kilómetros al

Sistema de Transmisión Zonal C, y 0,2 kilómetros a una línea de transmisión dedicada. Adicionalmente opera 57 subestaciones propias y es dueña y opera activos que están instalados en 3 subestaciones propiedad de terceros.

Teniendo en cuenta el proceso de venta y lo establecido en la NIF 5 "Activos no corrientes mantenidos para la venta y operaciones discontinuadas" y siguiendo el criterio contable establecido en la nota 3.k), los activos y pasivos de la subsidiaria Enel Transmisión Chile S.A. se clasificaron como mantenidos para la venta.

Con fecha 9 de diciembre de 2022, se publicó el aviso de resultados de la OPA, declarando el éxito de la misma por la totalidad de las acciones de Enel Transmisión Chile S.A. En virtud de quedar la Compraventa a firme y darse cumplimiento a sus obligaciones principales, se verifica un cambio de control de Enel Transmisión Chile S.A, por lo cual ésta dejó de ser subsidiaria de Enel Chile S.A. y dejó de ser consolidada por ésta, pasando a ser su nuevo accionista controlador Sociedad Transmisora Metropolitana SpA.. El resultado obtenido de esta venta fue de M\$981.856.639.

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

- a) La composición del rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Efectivo en caja	27.399	173.228
Saldos en bancos	165.371.927	137.048.228
Depósitos a corto plazo	37.086	319.994.843
Otros instrumentos de renta fija	123.051.164	106.074.991
Total	288.487.576	563.291.290

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan el interés de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo. En relación a la línea de Otros instrumentos de renta fija, corresponde fundamentalmente a operaciones de pactos de compra con retroventa con vencimiento inferior a 90 días, desde la fecha de inversión. No existen restricciones a la disposición de efectivo y equivalentes.

- b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$		al 30.06.2024	al 31.12.2023
	Moneda		
	Peso Chileno	268.811.408	449.278.983
	Dólar Estadounidense	19.480.797	113.862.934
	Peso Argentino	81.594	10.959
	Euro	76.691	102.479
	Unidad de Fomento	37.086	35.935
	Total	288.487.576	563.291.290

Para más detalles acerca del Estado de Flujos de Efectivo, ver a continuación:

- c) La siguiente tabla presenta los principales flujos utilizados en "Otros pagos por actividades de operación" incluidos en el Estado de Flujos de Efectivo por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$		2024	2023
	Otros pagos de actividades de operación		
	IVA débito fiscal	(34.912.485)	(37.920.088)
	Primas de seguros	(23.478.680)	(22.577.193)
	Impuesto sobre emisiones	(14.701.389)	(20.707.956)
	Otros	(7.698.858)	(4.405.116)
	Total	(80.791.412)	(85.610.353)

d) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Deuda Financiera Corriente	Deuda Financiera No Corriente	Pasivos por arrendamientos	Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	Total
Saldo Inicial el 01.01.2024	725.808.865	2.937.358.794	268.062.220	(55.222.256)	3.876.007.623
Flujos de efectivo de financiamiento					
Provenientes	-	1.355.198.620	-	6.380.746	1.361.579.366
Utilizados	(630.904.865)	(442.908.183)	(8.525.948)	-	(1.082.338.996)
Intereses Pagados	(88.934.530)	-	(2.127.127)	-	(91.061.657)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(719.839.395)	912.290.437	(10.653.075)	6.380.746	188.178.713
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Cambios en valor razonable	(1.459.395)	1.713.375	-	190.520	444.500
Diferencias de cambio	58.925.763	222.226.313	5.846.059	(5.057.433)	281.940.702
Costos financieros (1)	101.893.306	3.693.096	5.618.240	(1.426.691)	109.777.951
Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	40.401.821	-	40.401.821
Otros cambios	109.032.995	(108.644.297)	(3.182.327)	-	(2.793.629)
Saldo final el 30.06.2024	274.362.139	3.968.637.718	306.092.938	(55.135.114)	4.493.957.681
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 10.1. b)	160.517.663	1.642.855.849	-	-	1.803.373.512
Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 20.1)	71.143.487	2.315.560.131	-	-	2.386.703.618
Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 23.2.a)	42.700.989	10.221.738	-	(55.135.114)	109.777.951
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	-	-	306.092.938	-	306.092.938
Saldo final el 30.06.2024	274.362.139	3.968.637.718	306.092.938	(55.135.114)	4.493.957.681

Miles de pesos chilenos - M\$

	Deuda Financiera Corriente	Deuda Financiera No Corriente	Pasivos por arrendamientos	Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	Total
Saldo Inicial el 01.01.2023	484.932.624	3.330.899.969	235.685.555	(56.790.534)	3.994.727.614
Flujos de efectivo de financiamiento					
Provenientes	12.965.183	511.561.900	-	5.205.360	529.732.443
Utilizados	(272.935.561)	(1.227.451)	(8.877.166)	-	(283.040.178)
Intereses Pagados	(71.813.046)	-	-	-	(71.813.046)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(331.783.424)	510.334.449	(8.877.166)	5.205.360	174.879.219
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Cambios en valor razonable	-	(5.539.441)	-	(6.747.779)	(12.287.220)
Diferencias de cambio	(38.767.822)	(177.125.218)	6.462.930	1.923.302	(207.506.808)
Costos financieros (1)	77.704.194	967.800	4.342.126	(897.098)	82.117.022
Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	39.225.265	-	39.225.265
Otros cambios	587.803.281	(587.965.710)	(14.273.266)	-	(14.435.695)
Saldo final el 30.06.2023	779.888.853	3.071.571.849	262.565.444	(57.306.749)	4.056.719.397
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 10.1. b)	276.762.349	1.402.678.221	-	-	1.679.440.570
Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 20.1)	502.794.016	1.645.061.880	-	-	2.147.855.896
Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 23.2.a)	332.488	23.831.748	-	(57.306.749)	(33.142.513)
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	-	-	262.565.444	-	262.565.444
Saldo final el 30.06.2023	779.888.853	3.071.571.849	262.565.444	(57.306.749)	4.056.719.397

(1) Corresponde al devengamiento de intereses.

7. Otros activos financieros

La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	2.503.514	-
Activos financieros a valor razonable con cambio en otro resultado Integral	127.854	127.854	2.326.422	2.326.466
Activos financieros medidos a costo amortizado	10.282.715	9.552.991	-	-
Instrumentos derivados de cobertura	49.124.544	58.009.661	8.142.496	9.275.919
Instrumentos derivados no cobertura	157.860	46.128	-	-
Total	59.692.973	67.736.634	12.972.432	11.602.385

8. Otros activos y pasivos no financieros

a) Otros activos no financieros

La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
IVA crédito fiscal y otros impuestos	49.961.180	41.702.626	202.848.248	209.515.973
Gastos pagados por anticipados	52.426.863	55.689.522	-	-
Créditos derechos de agua	-	-	14.800.199	14.419.852
Repuestos con programación de consumo superior a 12 meses	-	-	8.407.347	8.399.351
Depósito en garantía	-	-	3.441.000	3.953.515
Otros	3.957.339	3.105.177	1.761.275	2.105.173
Total	106.345.382	100.497.325	231.258.069	238.393.864

b) Otros pasivos no financieros

La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
IVA débito fiscal y otros impuestos	20.213.749	19.661.207	-	-
Ingresos diferidos por venta de energía (1)	14.165.515	13.531.953	45.324.744	52.287.807
Ingresos diferidos negocios retail	6.935.348	4.795.903	-	-
Ingresos diferidos por otros servicios	1.474.276	1.474.276	-	-
Ingresos diferidos por servicios de empalmes	210.047	417.852	-	-
Ingresos diferidos por servicios de alumbrado	162.786	481.053	-	-
Ingresos diferidos por servicios de traslado de redes	1.955.413	1.952.515	-	-
Aportes Financieros Reembolsables	120.124	120.124	903.529	932.176
Otros	48.366	-	261.299	-
Total	45.285.624	42.434.883	46.489.572	53.219.983

(1) Ingreso pagado por anticipado relacionado con contratos de venta de energía.

9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar

a) La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas Comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Corriente		No corriente	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	1.856.692.470	1.526.741.488	1.244.571.860	916.729.235
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	1.767.539.088	1.427.709.524	1.160.615.153	775.262.173
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	16.462.851	20.755.542	78.812.627	137.964.743
Otras cuentas por cobrar, bruto	72.690.531	78.276.422	5.144.080	3.502.319

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Corriente		No corriente	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	1.776.039.736	1.449.294.549	1.225.923.858	903.678.141
Cuentas comerciales por cobrar, neto	1.699.193.060	1.361.832.944	1.142.836.118	763.183.696
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto	16.329.907	20.615.588	77.943.660	136.992.126
Otras cuentas por cobrar, neto (1)	60.516.769	66.846.017	5.144.080	3.502.319

(1) El detalle de otras cuentas por cobrar es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Detalle de otras cuentas por cobrar, neto (1)	Corriente		No corriente	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Cuentas por cobrar al personal	12.106.418	13.898.223	4.019.655	2.131.377
Anticipos proveedores y acreedores	33.617.167	39.345.695	517.850	515.827
Otras cuentas por cobrar por depósitos en tránsito y otros	13.463.648	9.662.938	-	-
Otras	1.329.536	3.939.161	606.575	855.115
Total	60.516.769	66.846.017	5.144.080	3.502.319

a.1) Variación en cuentas por cobrar comerciales:

a.1.i) Al 30 de junio de 2024 a variación de las cuentas comerciales por cobrar corrientes, correspondiente a un aumento de M\$339.829.564 respecto a diciembre de 2023. Esta variación se explica fundamentalmente por los siguientes factores:

(i) un aumento de M\$385.410.878, generados en el período como consecuencia de la aplicación de las Leyes que establecen mecanismos de estabilización de tarifas a clientes regulados; (ii) un aumento de M\$18.095.686 asociado a reliquidaciones pendientes de facturación a empresas de Distribución Eléctrica, a la espera de la emisión de los correspondientes decretos tarifarios. Lo anterior, fue compensado parcialmente por (iii) una disminución de M\$64.638.220, producto de ventas de cuentas por cobrar generadas como consecuencia de la aplicación de la Ley 21.472 (ver sección a.2.II de esta nota - detalle de ventas).

a.1.ii) Por otra parte, las cuentas comerciales por cobrar no corrientes aumentaron en M\$385.352.980 respecto al cierre de 2023. Este aumento se explica fundamentalmente a (i) M\$345.645.037 debido a la aplicación de las Leyes que establecen mecanismos de estabilización de tarifas a clientes regulados; y (ii) M\$39.196.107 por mayores ventas de energía a clientes regulados.

Contexto general:

Ley N° 21.185

Con fecha 2 de noviembre de 2019 se publicó la Ley N°21.185 del Ministerio de Energía, la cual creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes Sujetos a Regulación de Tarifas. Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a transferir a clientes regulados fueron 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 serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, pero no podrían 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 que se originaran entre la facturación aplicando el mecanismo de estabilización y la facturación teórica, considerando el precio que se hubiere aplicado de conformidad a las condiciones de los respectivos contratos con las empresas de Distribución de Energía Eléctrica, generaría una cuenta por cobrar a favor de las empresas de Generación de Energía Eléctrica con un límite de MMUS\$1.350 hasta el 2023. Todas las diferencias de facturación generadas se controlarían en dólares estadounidenses y no devengarán remuneración financiera hasta el 31 de diciembre de 2025. El saldo debía ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027.

La aplicación de la mencionada Ley, originó un mayor rezago en la facturación y recaudación de las ventas generadas en nuestro segmento de Generación de Energía Eléctrica, con el correspondiente impacto financiero y contable que la situación conlleva. Para el caso de nuestro segmento de Distribución de Energía Eléctrica, los efectos financieros y contables se neutralizan (principio de pass-through).

Durante el mes de enero de 2022, se alcanzó el límite de US\$ 1.350 millones de cuentas por cobrar a clientes regulados que estableció la Ley 21.185, que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios para dicho segmento de clientes (ver nota 9.a.1.ii).

Ley N° 21.472

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 para clientes regulado.

La Ley N° 21.472 establece un Mecanismo de protección al cliente (MPC) que tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre los precios de los respectivos contratos de suministro regulado y la tarifa estabilizada, diferencias que serán cubiertas por un fondo transitorio de US\$ 1.800 millones, mediante un nuevo instrumento denominado Documento de Pago, emitido en forma mensual por la Tesorería General de la República a las empresas de generación de energía eléctrica, en dólares estadounidenses, reajutable, cedible, con fecha de vencimiento máxima a diciembre de 2032 y con garantía estatal. Cabe señalar que todos los saldos generados en exceso al fondo de US\$ 1.350 millones indicado en la Ley 21.185, son reconocidos como parte del mecanismo establecido en la Ley N° 21.472.

El 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 MMUSD 20 anuales desde 2023 hasta el final de su vigencia, el 31 de diciembre de 2032, además de los MMUSD 15 aportados en 2022.

Las Resoluciones Exentas N°86 y N°334 publicadas durante el año 2023, establecen disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, entre las cuales la Tesorería General de la República emitirá títulos de crédito transferibles a la orden (los "Documentos de Pago"), que permitirán a su portador cobrar la restitución de ciertos montos adeudados originados por la aplicación la Ley MPC y del mencionado mecanismo de estabilización de precios de la energía y los intereses reconocidos en los referidos Documentos de Pago de la Tesorería, en las fechas que en ellos se establezcan. Hecho que posibilita la liquidación de las cuentas por cobrar asociadas a la implementación de esta Ley.

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

Ley N° 21.667

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

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

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

Como efecto de las situaciones antes expuestas en literales a.1.i) y a.1.ii) y después de eliminar las transacciones entre empresas relacionadas, a continuación, se resumen los efectos contables registrados por el Grupo:

- Clasificación como corrientes en cuentas comerciales por cobrar por M\$796.114.581 (M\$434.804.901 al 31 de diciembre de 2023).
- Clasificación como no corrientes en cuentas comerciales por cobrar por M\$1.096.327.955 al 30 de junio de 2024 (M\$750.565.211 al 31 de diciembre de 2023) y proveedores por compra de energía por M\$927.442.855 (M\$595.066.548 al 31 de diciembre de 2023). Ver nota 24.
- **Mayores ingresos financieros** por M\$3.327.255 al 30 de junio de 2024 (M\$2.896.404 al 30 de junio de 2023). Ver Nota 34 (1).
- **Mayores costos financieros** por M\$1.822.301 al 30 de junio de 2024 (M\$1.509.030 al 30 de junio de 2023). Ver Nota 34 (1).
- **Utilidad por diferencias de cambio neta** por M\$36.988.403 al 30 de junio de 2024, (perdida por diferencia de cambio por M\$ 53.659.716 al 30 de junio de 2023), por la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de facturación. Ver Nota 34.

Los conceptos antes indicados, tanto comerciales como no comerciales, si bien son incluidos en el modelo de determinación de pérdidas por deterioro (ver nota 3.g.3), no tienen mayor impacto al cierre de 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, debido a la naturaleza de estas partidas: facturas pendientes de emitir, facturas pendientes de vencer o facturas vencidas dentro de los rangos normales del negocio.

a.2) Cesión de derechos y venta de cuentas comerciales por cobrar

I. Segmento de Distribución

- Con fecha 28 de diciembre de 2020, Enel Distribución Chile e Inter-American Investment Corporation celebraron un contrato marco en virtud del cual, de tiempo en tiempo, nuestra subsidiaria podrá efectuar la

cesión de derechos de cobros de que sea titular y que deriva una parte de cuentas por cobrar por las ventas de energía realizadas a ciertos segmentos de clientes. En este contexto, al 30 de junio de 2024 se efectuaron cesiones de derechos de cobros por un monto de M\$324.248.526 (al 31 de diciembre de 2023, M\$508.366.460) y, siguiendo el criterio contable descrito en nota 3.g.6, el ingreso de efectivo obtenido en la transacción implicó dar de baja las cuentas por cobrar y el reconocimiento de un gasto financiero por M\$5.175.244 (al 30 de junio de 2023, M\$4.640.567).

Como se indicó el párrafo precedente, Enel Distribución Chile puede seguir realizando, de tiempo en tiempo, nuevas cesiones de derechos de cobro. La concreción o no de las referidas ventas, dependerá del análisis y evaluación continua que la Administración realice de las necesidades de caja y condiciones de mercado.

II. Segmento de Generación

- Con fecha 20 de enero de 2021, nuestras subsidiarias Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, suscribieron el documento denominado Joinder en virtud del cual se hicieron parte del instrumento sujeto a legislación extranjera denominado Commitment and Engagement Letter, de fecha 31 de diciembre de 2020, celebrado, por, entre otros, Goldman Sachs & Co. LLC y Goldman Sachs Lending Partners LLC. Posteriormente, con fecha 29 de enero de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile suscribieron un instrumento con el Inter-American Investment Corporation sujeto a legislación extranjera denominado Commitment Agreement. Ambos instrumentos tienen por objeto regular los términos y condiciones para la venta y cesión por parte de Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile de saldos generados en su favor (los "Saldos") por aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas establecido por la Ley N° 21.185.

Las cesiones de Saldos podrán ser efectuadas por Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, de tiempo en tiempo, y sujeto al cumplimiento de diversas condiciones, a una entidad no relacionada, y especialmente constituida al efecto, denominada Chile Electricity PEC SpA, conforme a los términos y condiciones que se establecieron en el instrumento sujeto a legislación extranjera denominado Sale and Purchase Agreement que celebraron Enel Generación Chile Enel Green Power Chile con Chile Electricity PEC SpA..

Adicionalmente, también con fecha 29 de enero de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile suscribieron un acuerdo con Chile Electricity PEC SpA sujeto a legislación extranjera denominado Sale and Purchase Agreement (el "Acuerdo de Venta") para la venta y cesión de Saldos. En virtud de este Acuerdo de Venta, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile se comprometieron a vender y ceder a Chile Electricity PEC dos grupos de Saldos, por un valor nominal de aproximadamente US\$158,9 millones (M\$115.867.879) y US\$12,2 millones (M\$8.666.252), para Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, respectivamente los cuales totalizan M\$121.652.067. La venta y cesión de estos grupos de Saldos se realizaron con fecha 8 de febrero de 2021 y 31 de marzo de 2021.

Por otra parte, con fecha 18 de junio de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile suscribieron sendas modificaciones a los Commitment Agreements suscritos con el Inter-American Investment Corporation y referidos anteriormente, para, principalmente, reconocer nuevos grupos de Saldos que las primeras podrán vender y ceder a Chile Electricity PEC SpA, así como efectuar los cambios necesarios para reflejar la incorporación de un tercer proveedor de financiamiento a dicha entidad no relacionada. Asimismo, con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile, Enel Green Power Chile, Goldman Sachs & Co. LLC y Goldman Sachs Lending Partners LLC, entre otros, acordaron modificar el Commitment and Engagement Letter referido en los párrafos precedentes para reflejar la incorporación de ciertas entidades del Grupo Allianz como tenedoras de notas emitidas por Chile Electricity PEC SpA.

Con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile, Enel Green Power Chile y ciertas entidades Allianz, entre otros, celebraron un Fee Letter, en que se detalló, entre otras materias, los compromisos asumidos por las entidades Allianz para proveer financiamiento a Chile Electricity PEC SpA, así como las modificaciones a los mismos. También con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile, junto con Chile Electricity PEC SpA, celebraron modificaciones a los respectivos Sale and Purchase Agreements anteriormente referidos, para, entre otras cosas, regular los términos y condiciones de futuras ventas de Saldos que Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile pueden decidir efectuar.

Con fecha 14 de agosto de 2023, Enel Generación Chile S.A. y Enel Green Power Chile S.A., suscribieron un contrato con Inter-American Investment Corporation en calidad de comprador. En virtud del cual, acordaron vender, ceder y transferir al comprador, ciertos Documentos de Pago de la Tesorería vinculados a la Ley 21.472, por un monto, aproximado, de hasta US\$606 millones para Enel Generación Chile S.A. y US\$34.8 millones para Enel Green Power Chile S.A..

Detalle de ventas y cesiones realizadas:

- Con fecha 12 de mayo de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$48 millones (M\$38.226.668) y US\$3 millones (M\$2.377.174), respectivamente.
- Con fecha 30 de agosto de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$294,8 millones (M\$246.410.679) y US\$17,2 millones (M\$14.790.498), respectivamente.
- Con fecha 30 de octubre de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 15,9 millones (M\$ 14.818.102) y US\$1,03 millones (M\$960.540), respectivamente.
- Con fecha 28 de diciembre de 2023, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 14,7 millones (M\$ 13.053.271) y US\$0,95 millones (M\$842.684), respectivamente.
- Con fecha 17 de enero de 2024, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$14,2 millones (M\$ 13.834.462) y US\$0.9 millones (M\$856.130), respectivamente.
- Con fecha 31 de mayo de 2024, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile vendieron y cedieron a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$50,8 millones (M\$ 46.655.935) y US\$3,6 millones (M\$ 3.291.693), respectivamente.

Producto de las ventas y cesiones de saldos realizadas durante el primer semestre de 2024, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile no reconocieron costos financieros por cesiones (M\$7.210.573 y M\$446.556, al 30 de junio 2023, respectivamente).

Complementariamente, durante el periodo 2024 Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile realizaron ventas de cuentas por cobrar de corto plazo, distintas de aquellas que se originan en la aplicación de las Leyes N° 21.185 y N° 21.472 por un valor nominal de M\$738.894.683 y M\$20.516.338, respectivamente (M\$546.124.075 y M\$ 19.402.735, respectivamente, al 30 de junio de 2023), reconociendo un costo financiero de M\$3.847.842 y M\$137.863 (M\$4.709.726 y M\$1.154.326, respectivamente al 30 de junio de 2023).

Los efectos de costos financieros anteriormente descritos para los segmentos de Distribución como Generación por el periodo ejercicio terminado al 30 de junio de 2024 totalizan M\$9.160.949, (M\$18.161.748, al 30 de junio de 2023), (ver Nota 34 (5)).

a.3) Otros

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

El Grupo Enel Chile tiene un cliente del segmento de generación con el cual registra ventas que representan un 10% o más de sus ingresos ordinarios, en los ejercicios terminados al 30 de junio de 2024 y 2023. Dicho cliente corresponde a:

- Compañía General de Electricidad S.A.

Para los montos, términos y condiciones relacionados con cuentas por cobrar con partes relacionadas, referirse a la Nota 10.1.

b) Deudores por arrendamientos financieros

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, los cobros futuros derivados de los deudores por arrendamientos financieros, son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.06.2024			al 31.12.2023		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	18.873.591	2.410.740	16.462.851	25.892.541	5.136.999	20.755.542
Más de un año y no más de dos años	15.512.774	1.743.091	13.769.683	15.166.099	1.765.693	13.400.406
Más de dos años y no más de tres años	13.880.265	1.254.965	12.625.300	13.046.179	1.268.723	11.777.456
Más de tres años y no más de cuatro años	10.975.917	855.198	10.120.719	11.136.437	829.245	10.307.192
Más de cuatro años y no más de cinco años	9.365.942	340.174	9.025.768	8.983.791	274.262	8.709.529
Más de cinco años	36.625.678	3.354.521	33.271.157	109.421.299	15.651.139	93.770.160
Total	105.234.167	9.958.689	95.275.478	183.646.346	24.926.061	158.720.285

Los valores corresponden a desarrollo de proyectos de alumbrado público, principalmente a municipalidades, y flota de buses eléctricos para la locomoción colectiva con sus respectivas estaciones de carga.

Adicionalmente al 30 de junio de 2024 los ingresos financieros provenientes de los deudores por arrendamientos alcanzaron a M\$ 655.044 (M\$ 876.589 al 30 de junio de 2023).

- c) Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el análisis de cuentas comerciales por cobrar que se encuentran vencidas y no pagadas, pero de las cuales no se ha registrado pérdidas por deterioro, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Cuentas comerciales por cobrar por ventas vencidas y no pagadas pero no deterioradas		
Con antigüedad menor de tres meses	102.199.766	93.786.602
Con antigüedad entre tres y seis meses	116.492.177	49.053.096
Con antigüedad entre seis y doce meses	43.141.274	72.489.852
Con antigüedad mayor a doce meses	71.661.790	90.256.399
Total	333.495.007	305.585.949

- d) Los movimientos en las pérdidas por deterioro de cuentas comerciales, determinadas de acuerdo a Nota 3.g.3, fueron las siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas Comerciales por ventas vencidas y no pagadas con deterioro	Corriente y no corriente
Saldo al 1 de enero de 2023	89.205.444
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	10.773.445
Montos castigados	(9.460.991)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	1.801
Otros	(21.666)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	90.498.033
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (1)	10.791.386
Montos castigados	(1.994.475)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	5.792
Saldo al 30 de junio de 2024	99.300.736

- (1) Las pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales ascendieron a M\$ 10.791.386 durante el periodo de 2024, lo que representa un 34,21% de aumento respecto al periodo anterior (Ver nota 31(b)). Este aumento se origina principalmente en el Segmento de Distribución y Redes, debido fundamentalmente a una mayor pérdida crediticia esperada asociada a los clientes residenciales.

Castigos de deudores incobrables

El castigo de deudores morosos se realiza una vez que se han agotado todas las gestiones de cobranza, las gestiones judiciales y la demostración de la insolvencia de los deudores. En el caso de nuestro negocio de generación, el proceso conlleva normalmente, por lo menos, un año de gestiones. En nuestro negocio de distribución el proceso toma al menos 24 meses. Con todo, el riesgo de incobrabilidad, y por lo tanto el castigo de nuestros clientes, es limitado. (ver Notas 3.g.3 y 22.5).

e) Información adicional:

- Información adicional estadística requerida por oficio circular N° 715 de la CMF, de fecha 3 de febrero de 2012, (taxonomía XBRL). Ver Anexo 2.
- Información complementaria de Cuentas Comerciales. Ver Anexo 2.1.

10. Saldos y transacciones con partes relacionadas

Las transacciones y saldos con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las transacciones entre sociedades que integran el Grupo Enel Chile han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados, no existen provisiones por deudas de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

La controladora de Enel Chile es la sociedad italiana Enel S.p.A.

Enel Chile S.A. presta servicios administrativos a sus filiales, a través un Contrato de Caja Centralizada mediante el cual financia los déficits de caja o consolida los excedentes de caja de éstas. Estas cuentas pueden tener un saldo deudor o acreedor y son de corto plazo prepagables, cuya tasa de interés es variable y representa las condiciones de mercado. Para reflejar dichas condiciones de mercado, las tasas de interés se revisan periódicamente a través de un procedimiento de actualización aprobado por los Directorios de las empresas involucradas.

10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No corrientes	
						al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	249.045	247.437	-	-
Extranjera	Empresa Distribuidora Sur S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	1.787.140	1.670.459	-	-
Extranjera	Enel Generación El Chocón S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	15.878	14.748	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	16.747	15.555	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	2.074.336	1.859.584	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Informáticos	2.022.768	767.621	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	174.303	147.491	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Administración	2.159.288	1.133.921	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	79.383	67.307	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios Técnicos	991.800	710.446	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	1.631.768	1.389.644	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios de Administración	164.685	521.628	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Anticipo Compra de Gas	17.851.679	3.988.333	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP	Colombia	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	86.632	-	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP	Colombia	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	803.469	1.447.752	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	48.352	55.113	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	16.982	12.748	-	-
Extranjera	Enel North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	CLP	Otros servicios	230.078	224.177	-	-
Extranjera	Enel Finance International NV (*)	Holanda	Matriz Común	US\$	Otros servicios	16.973	-	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	38.008	22.741	-	-
Extranjera	Enel Global Trading Sp.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	513.426	492.226	-	-
Extranjera	Enel Global Trading Sp.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	6.716.957	23.737.063	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	661.967	615.499	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.907.666	1.828.895	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	864.332	672.349	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	585.706	561.521	-	-
Extranjera	Enel Innovation Hubs Srl	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	232.965	111.271	-	-
Extranjera	Enel Italia Srl.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.508.948	1.438.058	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	290.440	278.448	-	-
Extranjera	Enel Sole S.r.l.	Italia	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	350.487	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Otros servicios	1.111.165	1.020.093	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	56.787	54.443	-	-
Extranjera	Enel Green Power Morocco	Marruecos	Matriz Común	EUR	Otros servicios	671.172	580.915	-	-
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	18.970	-	-
Extranjera	Enel Distribución Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	-	242.125	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	3.298.013	-	-
Extranjero	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	215.021	-	-
Extranjero	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	8.199	-	-
Extranjera	Energetica Monzon S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	804.311	-	-
Total						45.931.332	50.274.125	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No corrientes	
						al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	85.238	85.066	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	19.952	18.532	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	93.249	99.449	-	-
Extranjera	Enel X Brasil Gerenciamiento de Energia Ltda	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	20.350	10.889	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	463.823	725.547	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Otros servicios	228.799	211.676	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	1.473.502	3.504.042	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios de Administración	497.568	2.237.282	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Compra de Gas	62.454.720	13.109.107	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	876.270	845.605	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	66.802	86.671	-	-
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	EUR	Compra de Gas	798.403	-	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	32.468	31.005	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Compra carbón	560.861	520.938	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	187.930	171.500	-	-
Extranjera	Enel Green Power España SL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	745.554	713.663	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	22.964	22.016	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	543.182	323.962	-	-
Extranjera	Enel Green Power North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Otros servicios	487.947	451.430	-	-
Extranjera	Enel Green Power North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Servicios Técnicos	220.579	220.579	-	-
Extranjera	Enel Finance International NV (*)	Holanda	Matriz Común	US\$	Prestamo por pagar	160.517.663	146.577.056	1.642.855.849	1.034.791.219
Extranjera	Cesi S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	142.822	114.153	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	2.400.132	1.973.905	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	10.273.750	7.773.093	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	238.209	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	156.247	538.142	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	27.712	26.463	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	13.401.673	29.915.452	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	519.251	5.084.420	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	390.721	642.625	-	-
Extranjera	Enel Green Power Italia	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	684.051	653.225	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	245.139	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	43.094.267	31.310.148	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	14.600.941	16.707.060	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	2.892.339	6.259.507	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	6.650.399	7.680.812	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	53.000	325.943	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	9.123.403	16.688.192	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	7.202.939	8.393.271	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	748.449	714.721	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.999.711	1.919.621	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	113.349	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	1.522.912	1.471.152	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	CLP	Dividendos	-	123.046.700	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	US\$	Dividendos	2.148	1.988	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Técnicos	6.981.107	6.259.685	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Informáticos	3.454.316	2.924.035	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Otros servicios	2.677.475	3.594.734	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicio de Garantía financiera	1.660.465	1.194.512	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	113.027	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	434.196	434.851	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	13.708.384	14.627.961	-	-
Extranjera	Gridspertise s.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	1.561.541	1.626.356	-	-
Total						376.762.175	462.578.466	1.642.855.849	1.034.791.219

(*) Ver letra d) y e) a continuación.

c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados:

El detalle de las transacciones más significativas con entidades relacionadas no consolidables son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2024	2023
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	Venta de Gas	-	65.570.771
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	Consumo de Combustible	-	(1.720.461)
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	Prestación de servicios de administración y otros	3.432.077	4.022.548
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(102.865.804)	(82.734.971)
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(2.764.563)	(3.108.034)
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(1.795.898)	(1.376.898)
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(2.101.460)	(1.540.365)
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(1.480.318)	(1.681.619)
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Servicios Técnicos	(1.387.484)	(1.533.986)
Extranjera	Enel Global Trading SpA.	Italia	Matriz Común	Derivados de commodities	(2.993.522)	11.958.337
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	Matriz Común	Gastos financieros	(31.044.168)	(23.207.373)
Extranjera	Enel Green Power SpA	Italia	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	-	(1.996.027)
Extranjera	Enel Green Power SpA	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(5.094.219)	(4.646.256)
Extranjera	Gridspertise S.r.L.	Italia	Matriz Común	Compra de materiales	-	(1.440.121)

Las transacciones detalladas en la tabla precedente corresponden a todas aquellas que superan los M\$1.000.000, por contraparte y naturaleza de las transacciones.

d) Flujos futuros de deuda no descontados

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados para préstamos por pagar al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	Vencimiento		Total Corriente	el 30.06.2024				Total No Corriente	
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	US\$	4,15%	19.045.293	207.562.808	226.608.101	810.153.857	177.391.631	97.033.172	19.819.336	682.424.153	1.786.822.149
Total					19.045.293	207.562.808	226.608.101	810.153.857	177.391.631	97.033.172	19.819.336	682.424.153	1.786.822.149

Miles de pesos chilenos - M\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	Vencimiento		Total Corriente	el 31.12.2023				Total No Corriente	
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	US\$	3,30%	8.618.400	166.324.092	174.942.492	170.807.846	166.767.908	162.727.969	18.458.990	642.976.471	1.161.739.184
Total					8.618.400	166.324.092	174.942.492	170.807.846	166.767.908	162.727.969	18.458.990	642.976.471	1.161.739.184

e) Transacciones significativas

- i. En junio de 2019, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$50 millones, a una tasa de interés variable de Libor 1M, 3M o 6M más un margen 0,90%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento de la línea, establecido para el 24 de junio de 2024. En junio 2023, el Grupo Enel Chile finalizó exitosamente la transición de Libor-SOFR del 100% de sus contratos financieros y derivados, en línea con los estándares de mercado. De acuerdo con este cambio la tasa vigente sería SOFR + margen (0,9%) + spread de ajuste 1M (0,11448%), 3M (0,26161%) y 6M (0,42826%). Durante el segundo trimestre del 2024 no se realizaron giros de esta línea. Al 30 de junio de 2024 la línea no se encuentra disponible, de acuerdo a la fecha de término establecida en el contrato.
- ii. El 11 de marzo de 2020, Enel Finance International NV otorgó a Enel Chile S.A. un crédito denominado en dólares estadounidenses por un monto de US\$ 400 millones, con una tasa de interés fija del 3,30% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 11 de marzo de 2030. El crédito contratado por Enel Chile S.A. no posee garantías, es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso y el interés acumulado sin otra multa que los costos de quiebre, mediante la entrega a Enel Finance International NV de una solicitud de reembolso anticipado. El saldo de la deuda al 30 de junio de 2024 asciende a US\$400 millones equivalentes a M\$377.736.000 (US\$400 millones equivalentes a M\$350.848.000 al 31 de diciembre de 2023). Los intereses devengados al 30 de junio de 2024 ascienden a M\$3.843.464 (M\$3.292.150 al 30 de junio de 2023).
- iii. El 1 de abril de 2021, Enel Chile S.A. formalizó un préstamo SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$300 millones, a una tasa de interés fija 2,50% (estructurado de modo tal que la tasa de interés se relaciona con el cumplimiento de un indicador de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero CO2 a diciembre 2023) con pago semestral y vencimiento el 1 de abril de 2031. El crédito contratado por Enel Chile S.A. no posee garantías, es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso y el interés acumulado sin otra multa que los costos de quiebre, mediante la entrega a Enel Finance International NV de una solicitud de reembolso anticipado. El saldo de la deuda al 30 de junio de 2024 asciende a US\$300 millones equivalentes a M\$283.302.000 (US\$300 millones equivalentes a M\$263.136.000 al 31 de diciembre de 2023). Los intereses devengados al 30 de junio de 2024 ascienden a M\$1.849.333 (M\$1.519.814 al 30 de junio de 2023). A partir del 1 de octubre de 2024 la tasa aumentará en 0,05% debido a que el cierre del año 2023 no se alcanzó el indicador de CO2 planeado por la compañía.

- iv. El 1 de abril de 2021, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$290 millones, a una tasa de interés variable de Libor 1M, 3M o 6M más un margen 1,00% (estructurado de modo tal que la tasa de interés se relaciona con el cumplimiento de un indicador de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a diciembre 2023), con pago de interés mensual, trimestral o semestral y vencimiento el 1 de abril de 2026. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 35% del margen sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 días hábiles antes del vencimiento de la obligación. En junio 2023, el Grupo Enel Chile finalizó exitosamente la transición de Libor-SOFR del 100% de sus contratos financieros y derivados, en línea con los estándares de mercado. De acuerdo con este cambio la tasa vigente sería SOFR + margen (1,00%) + spread de ajuste 1M (0,11448%), 3M (0,26161%) y 6M (0,42826%). El día 8 de abril de 2024, esta línea fue girada por un monto de US\$190 millones a tasa SOFR 1M, cuyo vencimiento vigente es el 5 de julio de 2024. El día 12 de abril de 2024, se realizó un nuevo giro por un monto de US\$100 millones a tasa SOFR 1M, cuyo vencimiento vigente es el 10 de julio de 2024. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento se decidirá su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea. El saldo de la deuda al 30 de junio de 2024 asciende a US\$290 millones equivalentes a M\$273.858.600 (al 31 de diciembre de 2023 la línea se encontraba 100% disponible). Los intereses devengados al 30 de junio de 2024 ascienden a M\$1.084.766 (M\$2.631.102 al 30 de junio de 2023). Al 30 de junio de 2024, la línea de crédito se encuentra 100% girada. A partir del 22 de abril de 2024 la tasa aumentó en 0,05% debido a que el cierre del año 2023 no se alcanzó el indicador de CO2 planeado por la compañía. (Ver Nota 41.i y iv).
- v. El 30 de junio de 2021, por adenda de deuda, se transfirió a Enel Chile deuda perteneciente con anterioridad a Enel Green Power, con las siguientes condiciones: crédito en dólares estadounidenses por un monto de US\$644 millones con Enel Finance International N.V., a una tasa de interés fija de 2,82% anual, con pago de interés semestral y vencimiento el 31 de diciembre de 2027. La deuda tiene un calendario de amortizaciones semestrales, comenzando el 30 de junio de 2024 y prepago voluntario con costo de quiebre. El 30 de junio del 2024 se realizó la primera amortización de esta deuda, de acuerdo al calendario del contrato. El saldo de la deuda al 30 de junio de 2024 asciende a US\$564 millones equivalentes a M\$532.442.478 (US\$644 millones al 31 de diciembre de 2023 equivalentes a M\$565.191.044). Esta deuda no presenta intereses devengados debido a que el pago de éstos se efectuó el 30 de junio de 2024.
- vi. El 30 de septiembre de 2021, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa SDG-Linked con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$200 millones, a una tasa de interés variable de Libor 1M, 3M o 6M más un margen 1,15% (está estructurado de modo que la tasa de interés se relaciona con el cumplimiento de un indicador de reducción de emisiones de gases de efecto invernadero a diciembre 2023), con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento final del 30 de septiembre de 2025. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 30% del margen sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 (cinco) días hábiles antes del vencimiento de la obligación. En junio 2023, el Grupo Enel Chile finalizó exitosamente la transición de Libor-SOFR del 100% de sus contratos financieros y derivados, en línea con los estándares de mercado. De acuerdo

con este cambio la tasa vigente sería SOFR + margen (1,15%) + spread de ajuste 1M (0,11448%), 3M (0,26161%) y 6M (0,42826%). El día 12 de abril de 2024, esta línea fue girada por un monto de US\$200 millones a tasa SOFR 1M, siendo amortizada parcialmente por un monto de US\$100 millones el 10 de junio de 2024, cuyo vencimiento vigente es el 10 de julio de 2024. El día 25 de junio, se realizó un nuevo giro por un monto de US\$100 millones a tasa SOFR 1M, cuyo vencimiento vigente es el 25 de julio de 2024. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento se decidirá su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea. El saldo de la deuda al 30 de junio de 2024 asciende a US\$200 millones equivalentes a M\$188.868.000 (al 31 de diciembre de 2023 la línea se encontraba 100% disponible). Los intereses devengados al 30 de junio de 2024 ascienden a M\$435.746 (M\$1.296.342 al 30 de junio de 2023). A partir del 22 de abril de 2024 la tasa aumentó en 0,05% debido a que el cierre del año 2023 no se alcanzó el indicador de CO2 planeado por la compañía. (Ver Nota 41.v).

- vii. El 31 de mayo de 2023, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$100 millones, a una tasa de interés variable Term SOFR 1M, 3M o 6M más un margen 1,25%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento final del 31 de mayo de 2024. Durante el segundo trimestre del 2024, no se realizaron giros de la línea, por lo que al 30 de junio de 2024 esta línea no se encuentra disponible, de acuerdo a la fecha de término establecida en el contrato.
- viii. El 28 de marzo de 2024, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$700 millones, a una tasa de interés variable Term SOFR 1M, 3M o 6M más un margen 1,45%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento final del 28 de marzo de 2026. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 35% del margen sobre el monto no girado. Esta línea de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 (cinco) días hábiles antes del vencimiento de la obligación. El día 12 de abril, esta línea fue girada por un monto de US\$100 millones a tasa SOFR 1M, siendo amortizada parcialmente por un monto de US\$50 millones el día 10 de mayo de 2024, y el saldo restante de US\$50 millones amortizado el 10 de junio de 2024. El día 30 de abril de 2024 se realizó un nuevo giro por un monto de US\$200 millones a tasa SOFR 1M, siendo amortizado parcialmente por un monto de US\$50 millones el día 31 de mayo de 2024, y el saldo restante fue renovado, con vencimiento vigente el 26 de julio de 2024. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento se decidirá su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea. El saldo de la deuda al 30 de junio de 2024 asciende a US\$150 millones equivalentes a M\$141.651.000. Los intereses devengados al 30 de junio de 2024 ascienden a M\$53.465. Al 30 de junio de 2024, esta línea se encuentra con un saldo disponible de US\$550 millones.
- ix. El 28 de marzo de 2024, Enel Chile S.A. formalizó una línea de crédito comprometida rotativa con Enel Finance International N.V. en dólares estadounidenses por un total de US\$50 millones, a una tasa de interés variable Term SOFR 1M, 3M o 6M más un margen 1,00%, con pago de interés mensual, trimestral o semestral, cuyos giros pueden realizarse a 1M, 3M o 6M renovables hasta el vencimiento final del 28 de marzo de 2027. Durante el período de disponibilidad, Enel Chile S.A. pagará una comisión de disponibilidad anual equivalente a 30% del margen sobre el monto no girado. A su vez, el contrato contempla un pago inicial upfront free correspondiente al 0,5% del monto comprometido. Esta línea

de crédito rotativa no posee garantías y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, el compromiso junto con el interés acumulado o algún otro costo bajo el acuerdo. Enel Chile S.A. puede requerir renovar un giro enviando una carta 5 (días) días hábiles antes del vencimiento de la obligación. Al 30 de junio de 2024 esta línea se encuentra 100% disponible. (Ver Nota 41.ii).

10.2. Directorio y personal clave de la gerencia

Enel Chile es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por un período de tres años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

El Directorio vigente al 30 de junio de 2024, corresponde al elegido en la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 29 de abril de 2024, y está conformado por las siguientes personas:

- Sr. Marcelo Castillo Agurto
- Sra. Maria Teresa Vial Álamos
- Sr. Pablo Cabrera Gaete
- Sra. Isabella Alessio
- Sra. Mónica Girardi
- Sr. Salvatore Bernabei
- Sr. Pablo Cruz Olivos

En sesión Ordinaria de Directorio de Enel Chile S.A., celebrada el 29 de abril de 2024 fue elegido como Presidente del Directorio y de la sociedad al señor Marcelo Castillo Agurto, y como Secretario del Directorio a don Domingo Valdés Prieto.

Asimismo, en la sesión de Directorio antes señalada se procedió a la designación del Comité de Directores, regido por la Ley 18.046 sobre Sociedades Anónimas y la Sarbanes-Oxley Act de 2022, el cual quedó integrado por los Directores señores Maria Teresa Vial Álamos, Pablo Cabrera Gaete y Pablo Cruz Olivos. De conformidad a lo dispuesto en la Circular N°1.956 de la Comisión para el Mercado Financiero, se informa que todos los miembros del referido Comité son directores independientes.

Por su parte, el Comité de Directores de la Compañía ha designado como Presidente de dicho órgano societario a doña Maria Teresa Vial Álamos y como Secretario del mismo a don Domingo Valdés Prieto.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones

- Cuentas por cobrar y pagar

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la sociedad, sus Directores y Gerencia del Grupo.

- Otras transacciones

No existen otras transacciones distintas de la remuneración entre la sociedad, sus Directores y Gerencia del Grupo.

b) Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

c) Retribución del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de Enel Chile S.A.

Se pagará, asimismo, una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Directorio. Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 216 Unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 79,2 Unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión, todo con un máximo de dieciséis sesiones en total, sean ordinarias o extraordinarias en el período correspondiente.

De conformidad con lo dispuesto en los estatutos sociales, la remuneración del Presidente del Directorio será el doble de lo que corresponde a un Director.

En el evento que un Director de Enel Chile S.A. tenga participación en más de un Directorio de filiales y/o coligadas, o se desempeñará como Director o consejero de otras sociedades o personas jurídicas, en las cuales Enel Chile S.A. ostente directa o indirectamente, alguna participación, sólo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Enel Chile S.A. y/o de subsidiarias o coligadas, no percibirán para sí remuneraciones o dietas en el evento de desempeñarse como directores en cualquiera de las sociedades subsidiarias, coligadas, o participadas en alguna forma, de Enel Chile S.A.. Con todo, tales remuneraciones o dietas podrán ser percibidas para sí por los ejecutivos en la medida que ello sea autorizado previa y expresamente como un anticipo de la parte variable de su remuneración a ser pagada por las respectivas sociedades con las cuales se hallan vinculados por un contrato de trabajo.

Comité de Directores:

Se pagará una remuneración mensual, parte a todo evento y parte eventual, a cada miembro del Comité de Directores.

Dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 72 UF en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 26,4 UF en carácter de dieta por asistencia a sesión, todo con un máximo de dieciséis sesiones en total, sean ordinarias o extraordinarias en el período correspondiente.

A continuación, se detallan las retribuciones del Directorio de Enel Chile S.A. por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	2024		
				Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Abril 2024	80.905	-	-
4.461.192-9	Fernán Gazmuri Plaza	Director	Enero - Abril 2024	40.452	-	13.484
5.545.086-2	Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	Enero - Abril 2024	40.452	-	13.484
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Junio 2024	65.804	-	21.934
12.627.794-6	María Teresa Vial Alamos	Director	Abril - Junio 2024	25.620	-	8.540
10.434.628-6	Pablo Cruz Olivos	Director	Abril - Junio 2024	25.620	-	8.540
9.973.492-2	Marcelo Castillo Agurto (1)	Presidente	Abril - Junio 2024	-	-	-
Extranjero	Monica Girardi	Director	Enero - Junio 2024	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Junio 2024	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Junio 2024	-	-	-
TOTAL				278.853	-	65.982

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	2023		
				Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Junio 2023	126.484	-	-
4.461.192-9	Fernán Gazmuri Plaza	Director	Enero - Junio 2023	63.242	-	21.080
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Junio 2023	63.242	-	21.080
5.545.086-2	Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	Enero - Junio 2023	63.242	-	21.080
Extranjero	Monica Girardi	Director	Enero - Junio 2023	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Junio 2023	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Junio 2023	-	-	-
TOTAL				316.210	-	63.240

(1) El Sr. Marcelo Castillo Agurto fue elegido como Presidente del Directorio de la compañía en cesión ordinaria de directorio celebrada el 29 de abril del 2024, cargo ocupado hasta esa fecha por el Sr Herman Chadwick Piñera.

10.3. Retribución del personal clave de la gerencia

El personal clave de Enel Chile al 30 de junio de 2024, está compuesto por las siguientes personas:

Personal clave de la gerencia			
Rut	Nombre	Cargo	
Extranjero	Fabrizio Barderi (1)	Gerente General	
Extranjero	Giuseppe Turchiarelli (1)	Gerente General	
Extranjero	Giuseppe Turchiarelli (1)	Gerente de Administración, Finanzas y Control Interino	
13.903.626-3	Liliana Schnaidt Hagedorn	Gerente de Recursos Humanos y Organización	
6.973.465-0	Domingo Valdés Prieto	Fiscal y Secretario del Directorio	
16.261.687-0	Juan Francisco Díaz Valenzuela	Gerente de Auditoría Interna	
27.965.892-2	Montserrat Palomar Quilez (2)	Gerente de Sostenibilidad y Relacionamento	
11.625.161-2	Pedro Urzúa Frei (3)	Gerente de Relaciones Externas y Sostenibilidad Chile	

- (1) Con fecha 25 de enero de 2024 el Sr. Fabrizio Barderi presentó su renuncia como Gerente General de la Compañía y se mantuvo en sus funciones hasta el 29 de febrero de 2024. A contar del 1 de marzo de 2024, asumió como Gerente General Interino el señor Giuseppe Turchiarelli. Con fecha 1 de mayo de 2024 el señor Giuseppe Turchiarelli, dejó su condición de Gerente General Interino y asumió como Gerente General de la Compañía con carácter definitivo. El señor Giuseppe Turchiarelli mantiene su cargo de Gerente de Administración, Finanzas y Control en carácter de Interino.
- (2) Con fecha 31 de marzo de 2024, la señorita Montserrat Palomar Quilez dejó de ser Ejecutiva Principal de la Compañía.
- (3) Con contar del 1 de abril de 2024, el señor Pedro Urzúa Frei asumió como Gerente de Relaciones Externas y Sostenibilidad Chile.

10.4. Planes de incentivo al personal clave de la gerencia

Enel Chile, tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Este plan incluye una definición de rango de bonos según el nivel jerárquico de los ejecutivos. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

Las Remuneraciones devengadas por el personal clave de la gerencia son las siguientes:

miles de pesos chilenos - M\$		
	2024	2023
Remuneración	990.385	1.217.781
Beneficios a corto plazo para los empleados	170.574	183.471
Otros beneficios a largo plazo	85.935	218.804
Total	1.246.894	1.620.056

a) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia

No existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

10.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción

No existen planes de retribuciones vinculados a la cotización de la acción de Enel Chile para el Directorio y personal clave de la gerencia.

10.6. Programa de unidades de acciones restringidas

Durante el ejercicio 2022 bajo un programa establecido de Unidades de Acciones Restringidas ("UARs"), mediante el cual cierto personal clave de Enel Chile recibió por primera y única vez acciones emitidas por Enel SpA.. Cabe destacar que dichas acciones no se recibieron bajo una modalidad de opción, sino que fueron automáticamente asignadas en una fecha preestablecida al verificarse ciertas condiciones de otorgamiento al cumplimiento de desempeño. El costo del programa UARs es objeto del Recharge Agreement, por lo que dicho costo ha sido soportado por Enel Chile. Este acuerdo establece que toda la retribución fija y variable de determinados directivos expatriados (ya sea en efectivo o en especie) es abonada por la empresa a la que presta servicios el directivo expatriado. El costo de este programa ascendió a M\$27.395, importe que se incluye en el gasto por remuneraciones de 2022.

11. Inventarios

La composición de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Clases de Inventarios	al 30.06.2024	al 31.12.2023	
Suministros para la producción	15.764.374	13.856.303	
Gas	1.852.864	1.852.864	
Petróleo	13.911.510	12.003.439	
Repuestos y otros insumos	41.400.559	37.093.505	
Materiales eléctricos	7.882.858	7.812.071	
Total	65.047.791	58.761.879	

No existen Inventarios en Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, las materias primas e insumos reconocidos como costo de combustible ascienden a M\$213.791.913 y M\$348.238.493, respectivamente. Ver Nota 29.

12. Activos y pasivos por impuestos

- a) La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Activos por impuestos	al 30.06.2024	al 31.12.2023	
Pagos provisionales mensuales	10.105.934	13.518.958	
Crédito por utilidades absorbidas	67.222.361	67.222.361	
Créditos por gastos de capacitación	29.303	374.138	
Total	77.357.598	81.115.457	

- b) La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Pasivos por Impuestos	al 30.06.2024	al 31.12.2023	
Impuesto a la renta	101.927.548	160.107.212	
Total	101.927.548	160.107.212	

13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos de los ejercicios terminados al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2024	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otro resultado Integral	Otros incrementos (decrementos)	al 30.06.2024	Provisión Patrimonio Negativo	al 30.06.2024
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33.33%	19.668.637	-	3.298.163	-	1.601.169	-	-	24.567.969	-	24.567.969
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	283.362	-	(15.008)	-	(12.075)	-	228.558	484.837	-	484.837
76.364.085-K	Energías Marina SpA	Asociada	Chile	Peso chileno	25.00%	58.859	-	(9.416)	-	-	-	-	49.443	-	49.443
77.374.847-0	HIF H2 SpA (L)	Negocio Conjunto	Chile	Dólar Estadounidense	50.00%	-	-	(320.418)	-	(2.013)	-	-	(322.431)	322.431	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A.	Asociada	Chile	Peso chileno	49.00%	5.342.927	-	(446.704)	-	-	-	-	4.896.223	-	4.896.223
					TOTAL	25.353.785	-	2.506.617	-	1.587.081	-	228.558	29.676.041	322.431	29.998.472

Miles de pesos chilenos - M\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2023	Adiciones	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otro resultado Integral	Otros incrementos (decrementos)	al 31.12.2023	Provisión Patrimonio Negativo	al 31.12.2023
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33.33%	12.404.147	-	6.688.098	-	576.392	-	-	19.668.637	-	19.668.637
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	388.328	-	60.300	(68.676)	(252.284)	-	155.694	283.362	-	283.362
76.364.085-K	Energías Marina SpA	Asociada	Chile	Peso chileno	25.00%	-	98.222	61.702	-	(1.428)	-	(99.637)	58.859	-	58.859
77.374.847-0	HIF H2 SpA (L)	Negocio Conjunto	Chile	Dólar Estadounidense	50.00%	-	-	(7.142)	-	(412)	-	-	(7.554)	7.554	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A.	Asociada	Chile	Peso chileno	49.00%	4.960.303	1.470.000	(1.100.870)	-	-	13.494	-	5.342.927	-	5.342.927
					TOTAL	17.752.778	1.568.222	5.702.088	(68.676)	322.268	13.494	56.057	25.346.231	7.554	25.353.785

(1) Ver Nota 13.3.a).

13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

A continuación, se detalla información financiera al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 de las principales sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Miles de pesos chilenos - M\$

Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	30 de junio de 2024							
		Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganacia (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral
GNL Chile S.A.	33.33%	239.911.773	1.812.093.557	358.115.735	1.620.185.688	493.906.771	9.894.490	4.803.510	14.698.000
Enel X Way Chile S.p.A.	49.00%	12.896.153	3.962.968	6.498.556	368.274	1.693.088	(911.641)	-	(911.641)

Miles de pesos chilenos - M\$

Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	31 de diciembre de 2023							
		Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganacia (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral
GNL Chile S.A.	33.33%	144.820.356	1.776.749.121	251.678.137	1.610.885.427	1.042.145.056	20.064.295	1.729.184	21.793.479
Enel X Way Chile S.p.A.	49.00%	14.966.228	3.393.337	7.094.389	361.244	9.082.236	(2.246.673)	27.539	(2.219.134)

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

13.3. Negocios conjuntos

A continuación se incluye información al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 de los estados de situación financiera y estados de resultados del negocio conjunto relacionado con:

a) HIF H2 SpA.:

Miles de pesos chilenos - M\$

% Participación	HIF H2 SpA	
	50,0% al 30.06.2024	50,0% al 31.12.2023
Total de Activos corrientes	2.832	2.620
Total de Pasivos corrientes	673.019	27.945
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.832	2.620
Otros gastos fijos de explotación	(640.836)	(14.278)
Ganancia (pérdida)	(640.836)	(14.278)
Resultado integral	(640.836)	(14.278)

b) Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA:

Miles de pesos chilenos - M\$

% Participación	Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA	
	50,0% al 06.12.2022	
Total de Activos corrientes	237.410	
Total de Activos no corrientes	59.474.494	
Total de Pasivos corrientes	1.927	
Total de Pasivos no corrientes	886.326	
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.557	
Otros gastos fijos de explotación	(600.822)	
Costos financieros	(129)	
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	58.279	
Resultado por unidades de reajuste	3.497	
Ganancia (pérdida)	(539.175)	
Resultado integral	(539.175)	

Con fecha 28 de octubre de 2021, Enel X Chile adquirió en M\$31.632 un 10% en Sociedad de Inversiones K Cuatro S.P.A.. Con fecha 28 de febrero de 2022, teniendo esta participación la condición de activo financiero de largo plazo, debido a que el Grupo no ejercía influencia significativa sobre la misma. Posteriormente, con fecha 28 de febrero de 2022, Enel X Chile aumentó su participación en la Sociedad de Inversiones K Cuatro S.P.A. a un 50%, mediante la adquisición de 400 acciones por un monto de M\$259.393, reuniéndose en este momento las condiciones para ser calificada como negocio conjunto (ver nota 2.6).

La Sociedad de Inversiones K Cuatro S.P.A. se adjudicó la licitación pública para el servicio complementario de suministro de buses para el Sistema de Transporte Público de la Provincia de Santiago y las comunas de San Bernardo y Puente Alto. Por lo anterior, constituyó una SPV denominada Suministradora de Buses K Cuatro SpA. (en adelante, la Suministradora).

Por efecto de la adjudicación antes mencionada, la Suministradora adquirió 991 buses, para su posterior arrendamiento a los operadores del Sistema de Transporte Público. El costo aproximado de dicha adquisición ascendió a US\$364 millones más IVA. Las bases de licitación establecían ciertas obligaciones de capital mínimo para la Suministradora y, con fecha 13 de mayo de 2022 la Suministradora efectuó un aumento de capital de US\$63,5 millones (M\$58.769.207), de los cuales, a prorrata de su nueva participación accionaria, Enel X Chile aportó US\$31,5 millones (M\$29.384.103), a través de Sociedad de Inversiones K Cuatro S.P.A..

Posteriormente con fecha 6 de diciembre de 2022, se materializó la venta de la totalidad de la participación que nuestra subsidiaria Enel X Chile poseía sobre Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA., así como también la Suministradora de Buses K Cuatro SpA..

Con fecha 30 de junio 2023, Enel X Chile recibió pago por M\$14.821.848 correspondiente al 50% del valor total de la venta. Con fecha 22 de diciembre 2023, Enel X Chile recibió pago por M\$14.840.706 correspondiente al 50% restante del valor total de la venta.

No existen compromisos y contingencias significativas o restricciones a la disposición de fondos, en compañías asociadas y negocios conjuntos.

14. Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$		
Clases de Activos intangibles, Bruto	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Activos Intangibles Identificables, Bruto	427.244.405	356.981.391
Servidumbre y Derechos de Agua	17.985.394	13.474.625
Concesiones	77.874.266	72.236.123
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	1.503.132	1.694.467
Programas Informáticos	318.400.441	259.686.688
Otros Activos Intangibles Identificables	10.571.626	9.594.568
Costos de Contratos	909.546	294.920
Miles de pesos chilenos - M\$		
Clases de Amortización y Deterioro de Valor, Activos Intangibles	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(168.684.805)	(161.971.891)
Servidumbre y Derechos de Agua	(5.509.472)	(5.149.420)
Concesiones	(20.656.458)	(18.032.743)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(1.041.526)	(1.033.510)
Programas Informáticos	(138.316.989)	(134.853.986)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.920.387)	(2.840.144)
Costos de Contratos	(239.973)	(62.088)
Miles de pesos chilenos - M\$		
Clases de Activos intangibles, Neto	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Activos Intangibles Identificables, Neto	258.559.600	195.009.500
Servidumbre y Derechos de Agua	12.475.922	8.325.205
Concesiones	57.217.808	54.203.380
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	461.606	660.957
Programas Informáticos	180.083.452	124.832.702
Otros Activos Intangibles Identificables	7.651.239	6.754.424
Costos de Contratos	669.573	232.832

La composición y movimientos de los activos intangibles distintos de la plusvalía durante los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, han sido los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbres y Derechos de agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Costos de Contratos	Activos Intangibles, Neto
Saldo Inicial al 01.01.2024	8.325.205	54.203.380	660.957	124.832.702	6.754.424	232.832	195.009.500
Movimientos en activos Intangibles Identificables							
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	-	70.392.840	-	-	70.392.840
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	459.372	4.175.891	-	1.387.226	661.695	-	6.684.184
Amortización (1)	-	(1.161.463)	(8.016)	(8.084.796)	(8.870)	(177.884)	(9.441.029)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	-	50.665	(665.290)	-	614.625	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	-	50.665	(665.290)	-	614.625	-
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	288	-	288
Incremento (disminución)	3.691.345	-	(242.000)	(7.779.230)	243.702	-	(4.086.183)
Total movimientos en activos Intangibles Identificables	4.150.717	3.014.428	(199.351)	55.250.750	896.815	436.741	63.550.100
Saldo final al 30.06.2024	12.475.922	57.217.808	461.606	180.083.452	7.651.239	669.573	258.559.600

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbres y Derechos de agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Costos de Contratos	Activos Intangibles, Neto
Saldo Inicial al 01.01.2023	8.186.463	62.011.030	890.094	113.916.980	6.436.696	-	191.441.263
Movimientos en activos Intangibles Identificables							
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	-	20.085.632	-	-	20.085.632
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	138.742	1.174.512	-	479.777	336.562	-	2.129.593
Amortización	-	(2.175.117)	(268.898)	(16.097.225)	(23.529)	(62.088)	(18.626.857)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	-	39.761	(334.681)	-	294.920	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	-	39.761	(334.681)	-	294.920	-
Disposiciones y retiros de servicio	-	(1.437)	-	(162.464)	-	-	(163.901)
Disposiciones de servicio	-	-	-	(145.532)	-	-	(145.532)
Retiros de servicio	-	(1.437)	-	(16.932)	-	-	(18.369)
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	6.397	-	6.397
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (2)	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución)	-	(6.805.608)	-	6.944.683	(1.702)	-	137.373
Total movimientos en activos Intangibles Identificables	138.742	(7.807.650)	(229.137)	10.915.722	317.728	232.832	3.568.237
Saldo final al 31.12.2023	8.325.205	54.203.380	660.957	124.832.702	6.754.424	232.832	195.009.500

(1) Ver Nota 31.a)

No existen pérdidas por deterioro reconocidas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023. De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a los activos intangibles permiten recuperar el valor neto de estos activos registrado al 30 de junio de 2024 (ver Nota 3 e).

15. Plusvalía

A continuación, se presenta el detalle de la plusvalía por las distintas Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de éstas a las que está asignado y el movimiento al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañía	Unidad Generadora de Efectivo	Saldo Inicial al 01.01.2023	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 31.12.2023	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 30.06.2024
Enel Colina S.A.	Enel Colina S.A.	2.240.478	-	2.240.478	-	2.240.478
Enel Distribución Chile S.A.	Enel Distribución Chile	90.462.357	-	90.462.357	-	90.462.357
Enel Generación Chile S.A.	Generación Chile	756.642.815	-	756.642.815	-	756.642.815
Enel Green Power Chile S.A.	Enel Green Power Chile	24.845.615	617.178	25.462.793	1.939.351	27.402.144
Geotérmica del Norte	Enel Green Power Chile	93.290	2.317	95.607	7.282	102.889
Parque Eólico Talinay Oriente	Enel Green Power Chile	9.328.874	231.734	9.560.608	728.175	10.288.783
Total		883.613.429	851.229	884.464.658	2.674.808	887.139.466

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia del Grupo, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignados las distintas plusvalías permiten recuperar su valor al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 (ver Nota 3 e).

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

1. Enel Colina S.A.

Con fecha 31 de diciembre de 1996, Enel Distribución Chile S.A adquirió el 100 % de la sociedad Empresa Eléctrica de Colina Ltda (actualmente Enel Colina S.A.) a la sociedad Inversiones Saint Thomas S.A., compañía no relacionada ni directa ni indirectamente con Enel Distribución Chile S.A.

2. Enel Distribución Chile S.A.

Durante el mes de noviembre del año 2000, Enersis S.A. (actualmente Enel Américas S.A.), en licitación pública a través de un poder comprador, adquirió un 25,4% adicional de participación en Enel Distribución Chile S.A. alcanzando un 99,09% de la propiedad.

3. Enel Generación Chile S.A.

Con fecha 11 de mayo de 1999, Enersis S.A. (actualmente Enel Américas S.A.) adquirió un 35% adicional de Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) alcanzando un 60% de la propiedad de la generadora, mediante licitación pública en la Bolsa de Comercio de Santiago y por compra de acciones en Estados Unidos (30% y 5%, respectivamente).

Con fecha 1 de octubre de 2019 Gasatacama Chile S.A. fue fusionada con Enel Generación Chile S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal. Producto de lo anterior, las siguientes plusvalías fueron reconocidas directamente en Enel Generación Chile.

3.1. GasAtacama Chile S.A. (ex Inversiones GasAtacama Holding Limitada)

Con fecha 22 de abril de 2014, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) adquirió el 50% de los derechos sociales de GasAtacama Chile S.A. (ex Inversiones GasAtacama Holding Limitada), que Southern Cross Latin América Private Equity Fund III L.P. poseía a dicha fecha.

3.2. GasAtacama Chile S.A. (ex Empresa Eléctrica Pangué S.A.)

Con fecha 12 de julio de 2002, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) adquirió el 2,51% de acciones de Empresa Eléctrica Pangué S.A., haciendo efectiva la opción de venta que tenía el socio minoritario Internacional Finance Corporation (IFC).

Con fecha 2 de mayo de 2012 Empresa Eléctrica Pangué S.A. fue fusionada con Compañía Eléctrica San Isidro S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

3.3. GasAtacama Chile S.A. (ex Compañía Eléctrica San Isidro S.A.)

Con fecha 11 de agosto de 2005, Empresa Nacional de Electricidad S.A. (actualmente Enel Generación Chile S.A.) compró los derechos sociales de la sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., quién poseía como único activo el 25% de la sociedad San Isidro S.A..

Con fecha 1 de septiembre de 2013 Compañía Eléctrica San Isidro S.A. fue fusionada con Endesa Eco S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

Con fecha 1 de noviembre de 2013 Endesa Eco S.A. fue fusionada con Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., siendo esta última sociedad la continuadora legal.

Con fecha 1 de noviembre de 2016 Celta fue fusionada con GasAtacama Chile S.A, siendo esta última sociedad la continuadora legal.

4. Enel Green Power Chile S.A.

Con fecha 26 de marzo de 2013, Enel Green Power Chile S.A. adquirió derechos sociales de Parque Eólico Talinay Oriente S.A..

Por otra parte, con fecha 6 de agosto de 2001, Enel Green Power Chile S.A. adquirió derechos sociales sobre las compañías Empresa Eléctrica Panguipulli S.A. y Empresa Eléctrica Puyehue S.A., la cual posteriormente se fusionó con Panguipulli, siendo esta última la continuadora legal. Luego, con fecha 1 de julio de 2020 Empresa Eléctrica Panguipulli S.A. fue absorbida por Parque Eólico Taltal SpA, siendo esta última la continuadora legal, y con fecha 1 de agosto de 2020, se llevó a cabo la fusión por incorporación de Parque Eólico Taltal SpA en Almeyda Solar SpA, siendo esta última la continuadora legal. Finalmente, con fecha 1 de enero de 2021, se llevó a cabo la fusión por incorporación de Almeyda Solar SpA en Enel Green Power Chile S.A., siendo esta última la continuadora legal.

16. Propiedades, planta y equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	12.421.432.208	11.833.075.817
Construcción en Curso	2.601.832.407	2.471.906.134
Terrenos	79.018.032	70.029.950
Edificios	908.526.422	820.488.268
Plantas y Equipos de Generación	7.364.931.450	7.025.101.427
Infraestructura de red	1.299.683.547	1.283.066.501
Instalaciones Fijas y Accesorios	144.659.879	141.407.876
Otras Propiedades, Planta y Equipo	22.780.471	21.075.661

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(5.189.532.096)	(4.982.890.997)
Edificios	(217.251.719)	(190.875.178)
Plantas y Equipos de Generación	(4.325.314.933)	(4.168.517.659)
Infraestructura de red	(533.961.628)	(513.708.508)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(90.461.550)	(89.015.209)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(22.542.266)	(20.774.443)

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	7.231.900.112	6.850.184.820
Construcción en Curso	2.601.832.407	2.471.906.134
Terrenos	79.018.032	70.029.950
Edificios	691.274.703	629.613.090
Plantas y Equipos de Generación	3.039.616.517	2.856.583.768
Infraestructura de red	765.721.919	769.357.993
Instalaciones Fijas y Accesorios	54.198.329	52.392.667
Otras Propiedades, Planta y Equipo	238.205	301.218

La composición y movimientos del rubro propiedades, plantas y equipos durante los terminados al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, han sido los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos año 2024	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Infraestructura de red	Instalaciones Fijas y Accesorios	Otras Propiedades, Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo al 1 de enero de 2024	2.471.906.134	70.029.950	629.613.090	2.856.583.768	769.357.993	52.392.667	301.218	6.850.184.820
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	246.187.139	-	-	-	1.453.274	-	-	247.640.413
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	64.905.291	631.740	46.527.497	143.431.627	4.309.545	82.738	24.097	259.912.535
Depreciación (1)	-	-	(13.676.388)	(88.254.016)	(18.637.239)	(3.802.821)	(87.110)	(124.457.574)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(190.589.221)	8.679.455	29.371.587	133.639.047	13.600.923	5.298.209	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(190.589.221)	8.679.455	29.371.587	133.639.047	13.600.923	5.298.209	-	-
Disposiciones y retiros de servicio	-	-	-	(334.106)	(120.600)	(10.592)	-	(465.298)
Retiros	-	-	-	(334.106)	(120.600)	(10.592)	-	(465.298)
Otros incrementos (disminución)	8.701.052	(447.370)	(732.082)	(6.689.283)	(4.241.977)	-	-	(3.409.660)
Efecto Hiperinflación Argentina	722.012	124.257	170.999	1.239.480	-	238.128	-	2.494.876
Total movimientos	129.926.273	8.988.082	61.661.613	183.032.749	(3.636.074)	1.805.662	(63.013)	381.715.292
Saldo al 30 de junio de 2024	2.601.832.407	79.018.032	691.274.703	3.039.616.517	765.721.919	54.198.329	238.205	7.231.900.112

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos año 2023	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Infraestructura de red	Instalaciones Fijas y Accesorios	Otras Propiedades, Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo al 1 de enero de 2023	3.099.937.769	64.680.270	441.878.570	2.211.136.474	708.440.346	45.782.339	498.226	6.572.353.994
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	734.471.374	92.938	9.906	25.281	2.410.658	-	-	737.010.157
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	5.306.989	106.008	15.692.204	40.417.640	1.266.833	(467.418)	4.509	62.326.765
Depreciación	-	-	(25.464.456)	(153.690.399)	(35.239.266)	(6.788.472)	(187.984)	(221.370.577)
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período (2)	-	-	-	(7.023.888)	-	-	-	(7.023.888)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(1.357.056.393)	6.891.887	351.945.261	890.133.064	94.453.986	13.632.195	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(1.357.056.393)	6.891.887	351.945.261	890.133.064	94.453.986	13.632.195	-	-
Disposiciones y retiros de servicio	(1.832.639)	(1.280.569)	(43.824)	(1.445.026)	(414.606)	(129.978)	(22.200)	(5.168.842)
Disposiciones (3)	(1.369.868)	(66.882)	-	(880.411)	-	-	-	(2.317.161)
Retiros	(462.771)	(1.213.687)	(43.824)	(564.615)	(414.606)	(129.978)	(22.200)	(2.851.681)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (4)	(4.869.003)	-	(52.861.456)	(277.983.606)	-	2.751	8.667	(335.702.647)
Otros incrementos (disminución)	(4.665.289)	(571.632)	(101.701.141)	153.850.501	(1.559.958)	-	-	45.352.481
Efecto Hiperinflación Argentina	613.326	111.048	158.026	1.163.727	-	361.250	-	2.407.377
Total movimientos	(628.031.635)	5.349.680	187.734.520	645.447.294	60.917.647	6.610.328	(197.008)	277.830.826
Saldo al 31 de diciembre de 2023	2.471.906.134	70.029.950	629.613.090	2.856.583.768	769.357.993	52.392.667	301.218	6.850.184.820

- (1) Ver Nota 31.a)
- (2) Corresponde a mayor pérdida por deterioro de valor en inmovilizado explicado fundamentalmente con el deterioro de elementos de propiedades, planta y equipos relacionados con la unidad a gas de la Central Tarapacá.
- (3) Principalmente corresponde a la venta de la Central Huasco, efectuada por nuestra subsidiaria Enel Generación Chile, por un monto de M\$5.318.040, por la cual se obtuvo una utilidad de M\$3.808.947.
- (4) Ver Nota 5.

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo, neto

a) Principales inversiones

Las principales adiciones a propiedades, planta y equipo se relacionan con inversiones en nuestras redes, inversiones en plantas en funcionamiento y nuevos proyectos en construcción. El total de obras en curso ascendió a M\$2.601.832.407 y M\$2.471.906.134 al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

En el negocio de distribución las principales inversiones son las mejoras en redes para optimizar su funcionamiento, con el fin de mejorar la eficiencia y calidad de nivel de servicio. El valor contable de estas obras en curso totalizó M\$210.293.916 y M\$169.052.263, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

En el negocio de generación las inversiones incluyen los avances en el programa de nueva capacidad. En este sentido, destacan:

- i) Avances en la construcción de la Central Hidroeléctrica Los Cóndores, de Enel Generación Chile, que utilizará los recursos de la Laguna del Maule y que contará con una capacidad instalada de aproximadamente 150 MW. El valor contable activado por este proyecto totalizó M\$1.113.848.973 y M\$1.064.200.511, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.
- ii) Avances en los proyectos, Sierra Gorda Solar, El Manzano, La Cabaña, Rihue y Don Humberto, que en conjunto representan una capacidad instalada de aproximadamente 1,35 GW, y que están siendo ejecutados por Enel Green Power Chile. El valor contable activado por estos proyectos totalizó M\$758.149.783 y M\$585.443.444, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

Cabe destacar que durante el periodo 2024, principalmente entraron en operación las plantas de Finis Terrae 1, Sol de Lila y Operación La Cabaña que acumulan un valor contable de M\$151.395.835 los cuales cuentan con una capacidad instalada de 0,43 GW.

Siguiendo el criterio contable descrito en nota 3.a), solo aquellas inversiones realizadas en los proyectos de generación descritos anteriormente califican como activos aptos para capitalizar intereses. En conjunto, estos proyectos representan desembolsos de caja acumulados por M\$ 1.653.081.111 y M\$ 1.820.862.146, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, respectivamente.

b) Costos capitalizados

b.1) Gastos financieros capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos financieros ascendió a M\$45.629.104 al 30 de junio de 2024, (M\$41.087.878 al 30 de junio de 2023 (ver Nota 34)). La tasa promedio de financiamiento varió en un rango comprendido 6,57% y un 5,28% al 30 de junio de 2024 (5,29% y un 6,08% al 31 de diciembre de 2023).

El registro de capitalización de intereses, 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 Cóndores. Cabe destacar que, respecto al Proyecto Los Cóndores, dadas las dificultades propias de un proyecto de esta envergadura y los impactos relacionados al COVID-19, que implicaron algunas suspensiones en la ejecución de los mismos durante los años previos, se efectuó una actualización del cronograma del Proyecto conforme lo informó la Enel Generación Chile en hecho esencial de fecha 27 de julio de 2020, estimando que la construcción de los principales elementos de la obra civil finalizaran el último trimestre de 2024.

b.2) Gastos de personal capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos de personal relacionados directamente con las construcciones en curso ascendió a M\$18.039.651 y M\$17.675.493, al 30 de junio de 2024 y 2023, respectivamente.

El incremento de capitalización de intereses y gastos de personal en los periodos 2024 y 2023, se explica fundamentalmente por un mayor desarrollo de proyectos de energía renovable no convencional.

c) Otras informaciones

- i) El Grupo mantenía al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$59.883.579 y M\$126.041.911, respectivamente.
- ii) Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, Enel Chile no tenía propiedades, planta y equipo gravados como garantía de pasivos.
- iii) El Grupo y sus entidades consolidadas tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de MM€1.000 (M\$1.011.651.700), incluyéndose por estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios.

Adicionalmente el Grupo cuenta con seguros de Responsabilidad Civil para enfrentar demandas de terceros por un límite de hasta MM€400 (M\$404.660.680) cuando las demandas son producto de la rotura de alguna de las presas de propiedad de la Sociedad o sus Subsidiarias y de Responsabilidad Civil Ambiental que cubre demandas y daños al medio ambiente por MM€20 (M\$20.233.034). Las primas asociadas a estas pólizas se registran proporcionalmente a cada sociedad en el rubro gastos pagados por adelantado.

iv) Plan de descarbonización

Desarrollo durante 2019

Con fecha 4 de junio de 2019, nuestras subsidiarias Enel Generación Chile y Gasatagama Chile suscribieron un acuerdo mediante el cual ambas compañías, en línea con su propia estrategia de sostenibilidad y su plan estratégico, y el Ministerio de Energía, regularon la forma de proceder al retiro progresivo de las unidades generadoras a carbón Tarapacá, Bocamina I y Bocamina II (en adelante, Tarapacá, Bocamina I y Bocamina II).

Desarrollo durante 2020:

Con fecha 27 de mayo de 2020, el Directorio de Enel Generación Chile aprobó, sujeto a las autorizaciones correspondientes de la CNE, el retiro anticipado de Bocamina I y Bocamina II, estableciendo como fechas máximas para dichos hitos el 31 de diciembre de 2020 y el 31 de mayo de 2022, respectivamente. La correspondiente solicitud fue comunicada a la CNE el mismo 27 de mayo de 2020.

Durante el ejercicio 2021 el Grupo registró una pérdida por deterioro adicional por M\$28.773.083. El valor recuperable resultante, luego de las pérdidas por deterioro antes señaladas, corresponde al valor de los terrenos vinculados a esta central y asciende a M\$2.014.684.

Las situaciones descritas anteriormente generan efectos en impuestos diferidos, los cuales se revelan en Nota 19.b.

Desarrollo durante 2022:

Con fecha 3 de mayo de 2022 mediante la Resolución Exenta N°325 la Comisión Nacional de Energía, atendidos los estudios técnicos, y las proyecciones de operación del sistema, ordenó a Enel Generación Chile S.A. ("Enel Generación"), el retiro final, desconexión y cese de operaciones de la unidad generadora Bocamina II, a partir del 30 de septiembre de 2022, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 72°-18 de la Ley General de Servicios Eléctricos.

- v) Como parte de su estrategia de descarbonización, de relación con las comunidades y considerando las actuales condiciones imperantes en el mercado, cada vez más competitivo y con una creciente inversión en energías renovables no convencionales, la Compañía sometió a un profundo análisis su cartera de proyectos. Como resultado de dicho proceso, al cierre del ejercicio 2022 el Grupo decidió abandonar ciertos proyectos que venía desarrollando. Producto de lo anterior, Enel Generación Chile debió efectuar un castigo de activos por M\$22.912.146, principalmente asociados a proyectos términos e hidroeléctricos, donde destacan los proyectos Quintero y Vallecito, respectivamente. Por otra parte, EGP Chile debió castigar M\$ 29.887.851, importe que está íntegramente asociado a un proyecto geotérmico, denominado El Tatio, que venía desarrollándose en la región de Antofagasta.

17. Propiedad de inversión

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 ha sido el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Propiedades de Inversión, Neto, Modelo del Costo	Propiedades de Inversión, Bruto	Depreciación Acumulada y Deterioro	Propiedades de Inversión, Neto
Saldo al 1 de enero de 2023	7.710.314	(362.052)	7.348.262
Gasto por depreciación	-	(7.701)	(7.701)
Saldo al 31 de diciembre de 2023	7.710.314	(369.753)	7.340.561
Gasto por depreciación (*)	-	(3.851)	(3.851)
Saldo al 30 de junio de 2024	7.710.314	(373.604)	7.336.710

(*) ver nota 31.a)

Durante los periodos terminados 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, no se han producido ventas de inmuebles.

- Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de la inversión al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 ascendió a M\$9.092.996 y M\$8.903.618, respectivamente. Este valor fue determinado sobre la base de tasaciones independientes.

Los datos de entrada utilizados en esta valoración son considerados de Nivel 3 a efectos de la jerarquía de valor razonable.

La jerarquía de los valores razonables de las propiedades de inversión es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Propiedades de Inversión	Valor razonable medido al 30 de junio de 2024		
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Propiedades de Inversión	-	-	9.092.996

Ver Nota 3.h.

El detalle de los ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión	al 30.06.2024	al 30.06.2023
Ingresos derivados de rentas por arrendamientos provenientes de las propiedades de inversión	57.208	31.698
Gastos de operación directos procedentes de propiedades de inversión generadoras de ingresos por arrendamientos	(9.058)	(12.027)
Total	48.150	19.671

No existen contratos para reparaciones, mantenimiento, adquisición, construcción o desarrollo que representan obligaciones futuras para el Grupo al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023.

El Grupo tiene formalizadas pólizas de seguros para cubrir los posibles riesgos a que están sujetos los diversos elementos de sus inversiones inmobiliarias, así como las posibles reclamaciones que se le puedan presentar por el ejercicio de su actividad, entendiéndose que dichas pólizas cubren de manera suficiente los riesgos a los que están sometidos.

18. Activos por derecho de uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$				
Movimientos año 2024	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
Saldo Inicial al 01.01.2024	227.690.973	24.539.131	16.822.451	269.052.555
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	40.064.356	337.465	-	40.401.821
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	6.000.852	1.817.824	40.853	7.859.529
Depreciación (1)	(5.054.069)	(2.843.766)	(3.496.315)	(11.394.150)
Modificación y término anticipado de contratos	(5.391.632)	-	-	(5.391.632)
Total movimientos	35.619.507	(688.477)	(3.455.462)	31.475.568
Saldo final al 30.06.2024	263.310.480	23.850.654	13.366.989	300.528.123

Miles de pesos chilenos - M\$				
Movimientos año 2023	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
Saldo Inicial al 01.01.2023	216.012.927	-	17.685.505	233.698.432
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	16.726.443	30.477.107	-	47.203.550
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	9.238.845	(635.842)	150.451	8.753.454
Depreciación	(7.094.687)	(5.286.457)	(1.013.505)	(13.394.649)
Modificación y término anticipado de contratos	-	(15.677)	-	(15.677)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (2)	(7.192.555)	-	-	(7.192.555)
Total movimientos	11.678.046	24.539.131	(863.054)	35.354.123
Saldo final al 31.12.2023	227.690.973	24.539.131	16.822.451	269.052.555

- (1) Ver Nota 31.a)
- (2) Ver Nota 5.1.

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, los principales activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento son los siguientes:

- Proviene principalmente de contratos de arrendamiento de terrenos para el desarrollo de proyectos de energías renovables no convencionales en el Grupo EGP Chile, en proyectos como; Campos del Sol, Finis Terrae y La Cabaña, con duraciones remanentes de 26, 21 y 27 años, respectivamente, los cuales devengan intereses a una tasa anual de 2,69%, 2,53 y 3,70% en el mismo orden.

El valor presente de los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$						
	al 30.06.2024			al 31.12.2023		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	35.679.165	10.282.652	25.396.513	33.002.320	8.864.127	24.138.193
Más de un año y no más de dos años	22.485.672	11.638.660	10.847.012	18.156.807	8.625.314	9.531.493
Más de dos años y no más de tres años	20.732.688	10.212.013	10.520.675	17.614.228	7.964.453	9.649.775
Más de tres años y no más de cuatro años	21.078.510	9.775.154	11.303.356	17.420.525	7.839.832	9.580.693
Más de cuatro años y no más de cinco años	21.097.388	9.359.688	11.737.700	17.509.738	7.494.285	10.015.453
Más de cinco años	392.917.362	156.629.680	236.287.682	333.452.345	128.305.732	205.146.613
Total	513.990.785	207.897.847	306.092.938	437.155.963	169.093.743	268.062.220

a) Arrendamiento de corto plazo y bajo valor

El estado de resultados consolidado por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023 incluye gastos de M\$2.111.680 y M\$3.549.645, respectivamente, de los cuales M\$1.476.008 corresponden a pagos por arrendamientos de corto plazo en 2024 (M\$2.030.735 en 2023) y M\$635.672 relacionados con arrendamientos con cláusulas de pagos variables en 2024 (M\$1.518.910 en 2023), que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16 (ver Nota 3.f).

Al 30 de junio de 2024 y 2023, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Años	al 30.06.2024		al 30.06.2023
	Hasta un año	1.159.449	-
Más de un año y no más de dos años	-	-	-
Más de dos años y no más de tres años	-	-	-
Más de tres años y no más de cuatro años	-	-	-
Más de cuatro años y no más de cinco años	-	-	-
Más de cinco años	-	-	-
Total	1.159.449	-	1.238.773

19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos

a) Impuestos a las ganancias

A continuación, se presentan los componentes del impuesto a la renta registrado en los estados de resultados integrales consolidados, correspondiente a los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

(Gasto) / ingreso por impuestos corriente y ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	2024	2023
(Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(72.021.644)	(43.211.759)
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	(778.024)	(5.644.791)
(Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente (relacionado con coberturas de flujos de efectivo)	(17.374.081)	18.923.142
Total (Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(90.173.749)	(29.933.408)
(Gasto) / ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	5.550.999	(1.450.208)
Total (Gasto) / Ingreso por Impuestos Diferidos	5.550.999	(1.450.208)
(Gasto) / Ingreso por impuestos a las ganancias	(84.622.750)	(31.383.616)

A continuación, se presenta la conciliación de la tasa impositiva al 30 de junio de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Tasa	2024	Tasa	2023
RESULTADO CONTABLE ANTES DE IMPUESTOS		359.251.083		158.335.992
Total de (gasto) / ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(27,00%)	(96.997.792)	(27,00%)	(42.750.717)
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero	(0,25%)	(889.487)	0,04%	67.720
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	0,65%	2.325.510	1,74%	2.750.836
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(0,99%)	(3.559.777)	(5,19%)	(8.213.720)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en ejercicios anteriores	(0,22%)	(778.024)	(3,57%)	(5.644.791)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	4,25%	15.276.820	14,15%	22.407.056
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa impositivas aplicables	3,44%	12.375.042	7,18%	11.367.101
(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias	(23,56%)	(84.622.750)	(19,82%)	(31.383.616)

Las principales diferencias temporarias se encuentran a continuación.

b) Impuestos diferidos

El origen y movimientos de los impuestos diferidos de activos y pasivos registrados al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 son:

Miles de pesos chilenos - M\$

Activos/(Pasivos) por Impuestos Diferidos	al 30.06.2024		al 31.12.2023	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Depreciaciones	33.156.790	(286.972.785)	32.979.882	(276.533.506)
Obligaciones por beneficios post-empleo	6.292.790	(893.164)	6.570.506	(870.485)
Pérdidas fiscales	90.960.050	-	81.812.529	-
Provisiones	109.491.641	(933.338)	113.150.520	(658.777)
Provisión desmantelamiento	56.253.211	-	58.885.329	-
Provisión contingencias civiles	154.728	-	397.921	-
Provisión cuentas incobrables	8.230.341	(933.338)	5.633.504	(658.777)
Provisión cuentas de recursos humanos	9.752.882	-	12.407.422	-
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	22.495.724	-	23.213.077	-
Otras Provisiones	12.604.755	-	12.613.267	-
Otros impuestos diferidos	98.823.201	(148.145.202)	102.601.837	(153.895.661)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	-	(17.619.419)	-	(13.891.584)
Efecto Neto Leasing	94.659.454	(105.360.606)	98.434.279	(112.975.882)
Badwill Tributario	-	(6.556.264)	-	(7.571.505)
Efecto hiperinflación Argentina	-	(18.237.990)	-	(19.381.132)
Otros impuestos diferidos	4.163.747	(370.923)	4.167.558	(75.558)
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) antes de compensación	338.724.472	(436.944.489)	337.115.274	(431.958.429)
Compensación de activos / (pasivos por impuestos diferidos)	(243.204.249)	243.204.249	(259.445.766)	259.445.766
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) después de compensación	95.520.223	(193.740.240)	77.669.508	(172.512.663)

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2024	Movimientos					Saldo neto al 30 de junio de 2024
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados integrales	Transferencia a grupos mantenidos para la venta	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(243.553.624)	5.468.880	-	-	(15.731.251)	-	(253.815.995)
Obligaciones por beneficios post-empleo	5.700.021	(331.543)	-	-	31.148	-	5.399.626
Pérdidas fiscales	81.812.529	3.821.865	-	-	5.325.656	-	90.960.050
Provisiones	112.491.743	(5.158.126)	-	-	1.224.686	-	108.558.303
Provision Desmantelamiento	58.885.329	(3.273.694)	-	-	641.576	-	56.253.211
Provisión Contingencias Civiles	397.921	(243.193)	-	-	-	-	154.728
Provisión cuentas incobrables	4.974.727	2.320.492	-	-	1.784	-	7.297.003
Provisión cuentas de Recursos Humanos	12.407.422	(2.709.297)	-	-	54.757	-	9.752.882
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	23.213.077	(731.603)	-	-	14.250	-	22.495.724
Otras Provisiones	12.613.267	(520.831)	-	-	512.319	-	12.604.755
Otros Impuestos Diferidos	(51.293.824)	1.749.923	12	-	643.015	(421.127)	(49.322.001)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(13.891.584)	(3.727.835)	-	-	-	-	(17.619.419)
Efecto Neto Leasing	(14.541.603)	3.448.449	-	-	392.002	-	(10.701.152)
Badwill Tributario	(7.571.505)	1.261.979	-	-	(246.738)	-	(6.556.264)
Efecto Hiperinflación Argentina	(19.381.132)	1.066.518	-	-	497.751	(421.127)	(18.237.990)
Otros Impuestos Diferidos	4.092.000	(299.188)	12	-	-	-	3.792.824
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	(94.843.155)	5.550.999	12	-	(8.506.746)	(421.127)	(98.220.017)

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2023	Movimientos					Saldo neto al 31 de diciembre de 2023
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados integrales	Transferencia a grupos mantenidos para la venta (i)	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(292.769.199)	(3.379.536)	-	40.785.680	11.809.431	-	(243.553.624)
Obligaciones por beneficios post-empleo	6.331.315	(927.544)	7.323	-	288.927	-	5.700.021
Pérdidas fiscales	86.090.908	(4.475.412)	-	-	197.033	-	81.812.529
Provisiones	104.978.720	(8.171.796)	-	(610.519)	292.044	16.003.294	112.491.743
Provision Desmantelamiento	51.516.840	7.754.219	-	(610.519)	224.789	-	58.885.329
Provisión Contingencias Civiles	2.080.890	(1.682.969)	-	-	-	-	397.921
Provisión cuentas incobrables	4.067.205	906.882	-	-	640	-	4.974.727
Provisión cuentas de Recursos Humanos	11.372.224	1.018.370	-	-	16.828	-	12.407.422
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	-	-	-	-	-	23.213.077	23.213.077
Otras Provisiones	35.941.561	(16.168.298)	-	-	49.787	(7.209.783)	12.613.267
Otros Impuestos Diferidos	(37.770.609)	10.889.158	12	(89.772)	654.213	(24.976.826)	(51.293.824)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(19.635.737)	5.744.153	-	-	-	-	(13.891.584)
Efecto Neto Leasing	-	-	-	-	-	(14.541.603)	(14.541.603)
Badwill Tributario	(8.896.416)	1.393.557	-	-	(68.646)	-	(7.571.505)
Efecto Hiperinflación Argentina	(11.526.750)	1.119.150	-	-	-	(8.973.532)	(19.381.132)
Otros Impuestos Diferidos	2.288.294	2.632.298	12	(89.772)	722.859	(1.461.691)	4.092.000
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	(133.138.865)	(6.065.130)	7.335	40.085.389	13.241.648	(8.973.532)	(94.843.155)

(i) Ver Nota 5.

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. El Grupo considera que las proyecciones de utilidades futuras de las distintas entidades consolidadas cubren lo necesario para recuperar estos activos.

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, el Grupo ha contabilizado todos los activos por impuestos diferidos asociados a sus pérdidas tributarias (ver Nota 3.p).

En relación con las diferencias temporarias relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos, el Grupo no ha reconocido impuestos diferidos de pasivo asociados con utilidades no distribuidas, en las que la posición de control que ejerce el grupo sobre dichas entidades consolidadas permite gestionar el momento de reversión de las mismas, y se estima que es probable que éstas no se reviertan en un futuro próximo. El monto total de estas diferencias temporarias imponibles, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2024 asciende a M\$1.154.572.200 (M\$1.044.776.794 al 31 de diciembre de 2023). Por otra parte, tampoco se han registrado activos por impuestos diferidos en relación con las diferencias temporarias deducibles relacionadas con inversiones en entidades consolidadas y en determinados negocios conjuntos para los cuales no se espera que reviertan en un futuro previsible o no se disponga de ganancias fiscales para su utilización. Al 30 de junio de 2024, dichas diferencias temporarias deducibles ascienden a M\$1.321.789.382 (M\$1.335.426.974 al 31 de diciembre de 2023).

Las sociedades del Grupo se encuentran potencialmente sujetas a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales, por lo general, una vez transcurridos, dan lugar a la expiración de dichas inspecciones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. Los períodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación, corresponden a los años 2021 al 2023.

Debido a las diferentes interpretaciones que pueden darse a las normas tributarias, los resultados de las inspecciones que en el futuro pudieran llevar a cabo las autoridades tributarias para los años sujetos a verificación, podrían dar lugar a pasivos tributarios, cuyos montos no es posible cuantificar en la actualidad de una manera objetiva. No obstante, el Grupo estima que los pasivos que, en su caso, se pudieran derivar por estos conceptos, no tendrán un efecto significativo sobre sus resultados futuros.

A continuación, se detallan los efectos por impuestos diferidos y corrientes de los componentes de otros resultados integrales atribuibles tanto a los propietarios del Grupo como a las participaciones no controladoras, por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

Efectos por Impuestos a las Ganancias de los Componentes de Otros Resultados Integrales	2024			2023		
	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos	Importe antes de Impuestos	Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de Impuestos
Activos Financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(43)	12	(31)	(60)	16	(44)
Cobertura de Flujo de Efectivo	(64.348.447)	17.374.081	(46.974.366)	70.085.712	(18.923.142)	51.162.570
Diferencias de cambio por conversión	83.744.197	-	83.744.197	(75.682.656)	-	(75.682.656)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	19.395.707	17.374.093	36.769.800	(5.597.004)	(18.923.126)	(24.520.130)

A continuación, se presenta cuadro de conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre balance e impuestos a las ganancias en otros resultados integrales al 30 de junio de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

Conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre Balance e impuestos a las ganancias en resultados Integrales	30 de junio de 2024	30 de junio de 2023
Balance: Total de Incrementos (decrementos) por Impuestos diferidos en otro resultado Integral	12	16
Impuestos Corrientes sobre movimientos de reservas por coberturas de flujos de efectivo	17.374.081	(18.923.142)
Patrimonio: Total de Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado Integral	17.374.093	(18.923.126)

20. Otros pasivos financieros

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Otros pasivos financieros	Corrientes		No corrientes	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Préstamos que devengan intereses	71.143.487	542.220.313	2.315.560.131	1.897.563.167
Instrumentos derivados de cobertura (*)	88.562.898	72.793.962	10.221.738	6.949.774
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	49.322	640	-	-
Total	159.755.707	615.014.915	2.325.781.869	1.904.512.941

(*) Ver nota 23.2.a

(**) Ver nota 23.2.b

20.1. Préstamos que devengan intereses

El detalle de la clasificación corriente y no corriente de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Préstamos bancarios garantizados	14.267.565	2.709.891	466.503.960	433.297.280
Préstamos bancarios no garantizados	2.118.264	132.507.740	443.787.062	131.568.000
Obligaciones con el público no garantizadas	54.757.658	407.002.682	1.405.269.109	1.332.697.887
Total	71.143.487	542.220.313	2.315.560.131	1.897.563.167

El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	al 30.06.2024								
					Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente	
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años
Chile	US\$	4,89%	4,89%	Sí	1.648.241	12.619.324	14.267.565	-	17.584.937	30.346.076	31.830.214	386.742.733	466.503.960
Chile	CLP	6,00%	6,00%	No	3	-	3	-	-	-	-	-	-
Chile	US\$	4,90%	4,66%	No	19.569	2.098.692	2.118.261	47.217.000	164.157.770	22.506.770	22.506.770	187.398.752	443.787.062
				Total	1.667.813	14.718.016	16.385.829	47.217.000	181.742.707	52.852.846	54.336.984	574.141.485	910.291.022

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	al 31.12.2023								
					Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente	
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años
Chile	US\$	4,89%	4,89%	Sí	-	2.709.891	2.709.891	-	21.489.439	32.548.640	33.094.962	346.164.239	433.297.280
Chile	CLP	3,05%	3,05%	No	163	-	163	-	-	-	-	-	-
Chile	US\$	5,13%	5,13%	No	295.283	132.212.294	132.507.577	-	131.568.000	-	-	-	131.568.000
				Total	295.446	134.922.185	135.217.631	-	153.057.439	32.548.640	33.094.962	346.164.239	564.865.280

Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de los préstamos bancarios corrientes y no corrientes al 30 de junio de 2024 es M\$912.121.835 (M\$680.249.170 al 31 de diciembre de 2023). Las técnicas de valoración utilizadas para esta valoración han sido clasificados como valores razonables Nivel 2 (ver Nota 3.h).

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	el 30.06.2024									
											Vencimiento			Vencimiento			Total No Corriente			
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander (Linea de sobregiro)	Chile	CLP	6,00%	6,00%	Al Vencimiento	No	3	-	3	-	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Chile	US\$	6,85%	6,85%	Al Vencimiento	No	-	728.147	728.147	-	141.651.000	-	-	-	-	141.651.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	4,89%	4,89%	Annual	Sí	1.648.241	12.619.324	14.267.565	-	17.584.937	30.346.076	31.830.214	386.742.733	466.503.960	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Citibank N.A. London Branch	E.E.U.U.	US\$	5,90%	4,93%	Semestral	No	-	1.370.545	1.370.545	-	22.506.770	22.506.770	22.506.770	187.398.752	254.919.062	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Sumitomo Mitsui Banking corporation	E.E.U.U.	US\$	6,56%	6,56%	Al Vencimiento	No	17.208	-	17.208	47.217.000	-	-	-	-	47.217.000	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Commitment fee (DNB Bank)	Noruega	US\$	0,30%	0,30%	Al Vencimiento	No	2.361	-	2.361	-	-	-	-	-	-	
Total											1.667.813	14.718.016	16.385.829	47.217.000	181.742.707	52.852.846	54.336.984	574.141.485	910.291.022	

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	el 31.12.2023								
											Vencimiento			Vencimiento			Total No Corriente		
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander (Linea de sobregiro)	Chile	CLP	6,00%	6,00%	Al Vencimiento	No	3	-	3	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander	Chile	US\$	5,71%	5,71%	Al Vencimiento	No	-	43.823.228	43.823.228	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Scotiabank Chile	Chile	US\$	6,86%	6,86%	Al Vencimiento	No	-	677.066	677.066	-	131.568.000	-	-	-	131.568.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	4,89%	4,89%	Annual	Sí	-	2.709.891	2.709.891	-	21.489.439	32.548.640	33.094.962	346.164.239	433.297.280
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Banco Bilbao Viscaya Argentina S.A NY Branch	E.E.U.U.	US\$	6,37%	6,37%	Al Vencimiento	No	279.550	65.784.000	66.063.550	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Mizuho Bank LTD.	E.E.U.U.	US\$	6,37%	6,37%	Al Vencimiento	No	-	21.928.000	21.928.000	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Commitment fee (Scotiabank)	Chile	CLP	0,09%	0,09%	Al Vencimiento	No	160	-	160	-	-	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Commitment fee (SMBC)	E.E.U.U.	US\$	0,32%	0,32%	Al Vencimiento	No	15.733	-	15.733	-	-	-	-	-	-
Total											295.446	134.922.185	135.217.631	-	153.057.439	32.548.640	33.094.962	346.164.239	564.865.280

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

20.2. Obligaciones con el Público No Garantizadas

El desglose por monedas, vencimientos y deudores de las Obligaciones con el Público No Garantizadas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, son los siguientes:

- Resumen de Obligaciones con el Público No Garantizadas por monedas y vencimientos

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	el 30.06.2024									
					Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento			Total No Corriente		
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años
Chile	US\$	7,68%	7,05%	No	9.646.835	2.301.829	11.948.664	-	194.132.973	932.750.746	-	-	98.660.182	1.225.543.901
Chile	UF	6,01%	5,48%	No	-	42.808.994	42.808.994	41.971.149	41.971.149	41.971.149	37.323.104	16.488.657	179.725.208	
Total					9.646.835	45.110.823	54.757.658	41.971.149	236.104.122	974.721.895	37.323.104	115.148.839	1.405.269.109	

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	el 31.12.2023								
					Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento			Total No Corriente	
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años
Chile	US\$	7,08%	6,49%	No	9.020.288	355.950.646	364.970.934	-	-	180.244.202	865.156.308	91.174.497	1.136.575.007
Chile	UF	6,01%	5,48%	No	-	42.031.748	42.031.748	41.097.026	41.097.026	41.097.026	40.071.906	32.759.896	196.122.880
Total					9.020.288	397.982.394	407.002.682	41.097.026	41.097.026	221.341.228	905.228.214	123.934.393	1.332.697.887

- Individualizaciones de Obligaciones con el Público No Garantizadas por Deudor

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	el 30.06.2024									
											Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente		
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8,00%	7,87%	Al Vencimiento	No	6.336.932	-	6.336.932	-	-	194.132.973	-	-	-	194.132.973
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US\$	8,80%	7,33%	Al Vencimiento	No	2.026.424	-	2.026.424	-	-	-	-	-	65.875.076	65.875.076
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8,88%	8,13%	Al Vencimiento	No	1.283.479	-	1.283.479	-	-	-	-	-	32.785.106	32.785.106
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	97.036.000-K	Banco Santander -317 Serie-H (I)	Chile	UF	7,17%	6,20%	Semestral	No	-	8.285.302	8.285.302	7.814.947	7.814.947	7.814.947	3.166.902	-	26.811.743	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	97.036.000-K	Banco Santander 522 Serie-M (I)	Chile	UF	4,85%	4,75%	Semestral	No	-	34.523.692	34.523.692	34.156.202	34.156.202	34.156.202	34.156.202	16.488.657	153.113.465	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica	E.E.U.U.	US\$	5,24%	4,88%	Al Vencimiento	No	-	2.301.829	2.301.829	-	-	932.750.746	-	-	932.750.746	
Total											9.646.835	45.110.823	54.757.658	41.971.149	236.104.122	974.721.895	37.323.104	115.148.839	1.405.269.109	

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	el 31.12.2023									
											Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente		
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8,00%	7,87%	Al Vencimiento	No	5.925.358	-	5.925.358	-	-	180.244.202	-	-	-	180.244.202
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.E.U.U.	US\$	8,80%	7,33%	Al Vencimiento	No	1.894.811	-	1.894.811	-	-	-	-	-	61.106.625	61.106.625
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8,88%	8,13%	Al Vencimiento	No	1.200.119	-	1.200.119	-	-	-	-	-	30.067.872	30.067.872
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica 24296	E.E.U.U.	US\$	4,67%	4,25%	Al Vencimiento	No	-	353.693.888	353.693.888	-	-	-	-	-	-	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	97.036.000-K	Banco Santander -317 Serie-H (I)	Chile	UF	7,17%	6,20%	Semestral	No	-	8.168.209	8.168.209	7.652.187	7.652.187	7.652.187	6.627.067	-	29.583.628	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A	Chile	97.036.000-K	Banco Santander 522 Serie-M (I)	Chile	UF	4,85%	4,75%	Semestral	No	-	33.863.539	33.863.539	33.444.839	33.444.839	33.444.839	33.444.839	32.759.896	166.539.252	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica	E.E.U.U.	US\$	5,24%	4,88%	Al Vencimiento	No	-	2.256.758	2.256.758	-	-	-	865.156.308	-	865.156.308	
Total											9.020.288	397.982.394	407.002.682	41.097.026	41.097.026	221.341.228	905.228.214	123.934.393	1.332.697.887	

1) Correspondiente a obligaciones que se encuentran asociadas a covenants (Ver nota 36.4. Restricciones financieras ítem 2. Covenants Financieros), las cuales totalizan M\$222.534.202 al 30 de junio de 2024 y M\$238.154.628 al 31 de diciembre de 2023.

20.3. Obligaciones con el Público Garantizadas

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 no existen obligaciones con el Público garantizadas.

Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente al 30 de junio de 2024 asciende a M\$1.525.562.595 (M\$1.813.354.006 al 31 de diciembre de 2023). Para el período, en consideración a los datos de entrada utilizados en esta valoración, los valores razonables de estos instrumentos financieros califican como nivel 2 (ver nota 3 h). Cabe destacar que estos pasivos financieros son registrados a costo amortizado (ver nota 3 g.4).

20.4. Deuda de cobertura

De la deuda en dólares estadounidenses del Grupo, al 30 de junio de 2024, M\$938.673.960 (M\$1.134.993.280 al 31 de diciembre de 2023) están relacionados a la cobertura de los flujos de caja futuros por los ingresos de la actividad del Grupo que están vinculados al dólar (véase Nota 3.g.5).

El movimiento al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, en el rubro “Reservas de coberturas de flujo de caja” por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto	(341.729.245)	(313.681.107)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	(65.783.334)	(77.802.235)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto	30.039.275	49.754.097
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto	(377.473.304)	(341.729.245)

20.5. Otros aspectos

Al 30 de junio de 2024, el Grupo tiene a su disposición líneas de crédito de largo plazo en forma incondicional, por M\$708.255.00 (M\$473.644.800 al 31 de diciembre de 2023).

20.6. Flujos futuros de deuda no descontados.

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deuda financiera:

a) Préstamos Bancarios garantizados y no garantizados

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	el 30.06.2024										al 31.12.2023							
			Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento			Total No Corriente		
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años
Chile	US\$	4,78%	13.808.788	40.969.066	54.777.854	111.129.809	226.218.495	90.420.327	88.736.220	734.815.427	1.251.320.278	4.328.459	148.032.780	152.361.239	32.578.347	179.751.687	50.591.710	50.497.511	465.392.457	778.811.712
Chile	CLP	6,00%	3	-	3	-	-	-	-	-	-	3	-	3	-	-	-	-	-	
Total			13.808.791	40.969.066	54.777.857	111.129.809	226.218.495	90.420.327	88.736.220	734.815.427	1.251.320.278	4.328.462	148.032.780	152.361.242	32.578.347	179.751.687	50.591.710	50.497.511	465.392.457	778.811.712

a) Obligaciones garantizadas y no garantizadas

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	el 30.06.2024										al 31.12.2023							
			Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento			Total No Corriente		
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años
Chile	US\$	7,05%	20.145.533	50.161.947	70.307.480	70.307.479	258.392.211	996.972.389	8.108.152	355.381.393	1.689.161.624	20.050.165	400.670.073	420.720.238	65.302.852	65.302.852	232.730.900	904.151.004	333.819.188	1.601.306.796
Chile	UF	5,48%	2.866.183	49.864.507	52.730.690	50.594.481	48.458.269	46.332.728	42.031.972	17.456.683	204.874.133	3.036.733	49.666.384	52.703.117	50.578.025	48.486.304	46.394.583	46.045.239	34.614.282	226.118.433
Total			23.011.716	100.026.454	123.038.170	120.901.960	306.850.480	1.043.305.117	50.140.124	372.838.076	1.894.035.757	23.086.898	450.336.457	473.423.355	115.880.877	113.789.156	279.125.483	950.196.243	368.433.470	1.827.425.229

21. Pasivos por arrendamientos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

Pasivos por Arrendamientos	Corrientes		No corrientes	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Pasivos por arrendamientos	25.396.513	24.138.193	280.696.425	243.924.027
Total	25.396.513	24.138.193	280.696.425	243.924.027

21.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	al 30.06.2024								
									Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente	
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2,06%	Mensual	6.362	16.299	22.661	26.131	26.669	27.216	27.776	162.580	270.372
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	13.326	36.272	49.598	49.171	50.200	51.249	52.323	332.984	536.927
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	0,10%	Semestral	5.636	5.620	11.256	11.258	5.648	-	-	-	16.906
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	70.015.730-K	Mutual de Seguros de Chile	Chile	UF	1,91%	Mensual	21.603	59.065	80.668	88.693	50.083	-	-	-	138.776
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.596.523-3	Capital Invest	Chile	UF	1,91%	Mensual	17.661	54.073	71.734	72.507	40.834	-	-	-	113.341
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	61.219.000-3	Empresa de Transporte de Pasajeros Metro S.A.	Chile	US\$	5,99%	Anual	371.312	-	371.312	88.509	93.807	99.422	105.374	371.947	769.059
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	99.530.420-1	Inmobiliaria Naltem S.A.	Chile	UF	0,40%	Mensual	56.212	112.582	168.794	37.239	-	-	-	-	37.239
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.013.489-9	Inversiones Don Issa Ltda.	Chile	UF	1,87%	Mensual	23.692	40.705	64.397	38.714	-	-	-	-	38.714
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.203.089-6	Rentas Inmobiliarias Amanecer S.A.	Chile	UF	2,84%	Mensual	16.691	28.768	45.459	44.291	-	-	-	-	44.291
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.164.095-K	Inmobiliaria Mixto Renta Spa	Chile	UF	7,10%	Mensual	31.607	82.275	113.882	108.869	-	-	-	-	108.869
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	78.844.390-0	Poliplast	Chile	UF	5,36%	Mensual	10.310	32.294	42.604	32.884	-	-	-	-	32.884
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	96.643.660-3	Inmobiliaria El Roble S.A.	Chile	UF	0,79%	Mensual	18.245	55.122	73.367	73.731	37.110	-	-	-	110.841
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.378.333-2	Inmobiliaria Fernandez	Chile	UF	7,13%	Mensual	23.712	74.655	98.367	41.816	-	-	-	-	41.816
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	EUR	5,01%	Anual	-	632.437	632.437	256.390	269.258	282.772	296.963	1.328.137	2.433.520
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	UF	3,13%	Anual	5.510.035	11.005.437	16.515.472	4.048.312	4.187.475	4.332.131	4.482.778	169.814.310	186.866.006
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.364.150-3	Inversiones Interover Sur S.A.	Chile	UF	3,83%	Anual	151.171	27.871	179.042	57.258	59.342	61.501	63.739	1.229.150	1.470.990
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.400.311-K	Fundo Los Buenos Aires SpA	Chile	UF	2,54%	Anual	-	251.130	251.130	101.258	103.831	106.469	109.174	1.246.645	1.667.377
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.704.494-2	Pablo Rioseco y Otros	Chile	UF	4,94%	Anual	-	27.028	27.028	4.960	5.206	5.463	5.733	94.068	115.430
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	10.249.202-1	Juan Rioseco y Otra	Chile	UF	3,91%	Anual	-	36.633	36.633	10.926	11.466	12.033	12.628	168.032	215.065
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.704.494-2	Pablo Rioseco y Otros	Chile	UF	4,94%	Anual	-	7.912	7.912	2.480	2.603	2.731	2.867	47.057	57.738
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agrícola Santa Amalia	Chile	UF	4,40%	Anual	-	113.395	113.395	21.852	22.932	24.066	25.256	320.846	414.952
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agrícola Santa Amalia	Chile	UF	4,94%	Anual	-	65.239	65.239	21.852	22.932	24.066	25.256	326.783	420.889
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.894.990-3	Orattí Chile S.A.	Chile	UF	4,94%	Anual	-	8.021	8.021	10.411	10.926	11.466	12.033	165.612	210.449
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	78.201.750-0	Sociedad Agrícola Parant	Chile	UF	4,94%	Anual	-	23.452	23.452	3.602	3.780	3.967	4.163	74.876	90.388
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	4.595.479-K	Sucesión Aguilera Parada	Chile	UF	4,47%	Anual	-	198.208	198.208	62.467	65.555	68.796	72.198	1.040.301	1.309.317
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	10.966.957-8	Macarena Rioseco	Chile	UF	3,91%	Anual	-	28.249	28.249	5.206	5.463	5.733	6.016	85.127	107.545
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.170.091-K	Multicenter SpA	Chile	UF	5,95%	Anual	118.401	-	118.401	315.474	-	-	-	811.531	1.127.005
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.423.282-6	Sociedad Agrícola La Cruz	Chile	UF	4,29%	Anual	-	137.557	137.557	-	-	-	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.064.627-K	Forestal Danco	Chile	UF	5,92%	Anual	-	22.728	22.728	151	92.752	98.241	104.055	10.794.630	11.089.829
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	7.872.865-5	Paulina Camus Bories	Chile	UF	3,35%	Anual	255.839	-	255.839	24.232	19.860	54.896	57.906	3.899.814	4.056.708
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	96.629.120-6	Agrícola Esmeralda	Chile	UF	5,30%	Anual	69.898	-	69.898	98.869	87.836	57.743	61.160	7.192.494	7.496.102
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.238.102-8	Cruceiro Este Uno SpA	Chile	UF	2,96%	Anual	-	40.055	40.055	40.082	40.719	41.366	42.024	859.344	1.023.535
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	84.810.200-8	Huertos Carmen Sociedad Agrícola Limitada	Chile	US\$	3,61%	Anual	24.464	-	24.464	-	-	-	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	99.576.780-5	Inversiones E Inmobiliaria Itraque S.A.	Chile	UF	5,72%	Anual	-	7.218	7.218	3.927	4.071	4.220	4.378	130.538	147.134
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.771.340-6	Agrícola El Tapijal Ltda.	Chile	UF	3,70%	Anual	1.710	-	1.710	13.439	13.939	14.453	14.989	626.108	682.928
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.121.031-K	Sergio Jose Retamal Iglesias	Chile	UF	5,72%	Anual	-	81.684	81.684	41.734	44.119	46.638	49.306	2.950.513	3.132.310
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	6.372.943-4	Francisco Javier Ovalle Irrazabal	Chile	UF	3,70%	Anual	60.209	-	60.209	30.492	20.067	20.807	21.577	906.442	999.385
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.412.950-2	Inverko S.A.	Chile	UF	6,22%	Anual	6.227	54.311	60.538	26.937	28.514	9.601	-	-	65.052
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.745.330-7	Soc. Agrícola Ancona Ltda.	Chile	US\$	0,07%	Anual	-	32.772	32.772	316.469	316.677	646.667	647.093	18.308.697	20.236.603
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	84.810.200-2	Huertos Carmen Soc. Agrícola Lt.	Chile	US\$	0,07%	Anual	-	4.948	4.948	120.934	121.014	247.114	247.277	6.996.512	7.732.851
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.769.393-1	Rentas Coquimbo SpA	Chile	UF	7,74%	Anual	27.797	27.170	54.967	-	-	-	-	-	-
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	76.248.317-3	Agrícola Alto Talinay	Chile	EUR	4,41%	Anual	-	870.039	870.039	303.370	317.355	331.985	347.290	1.490.331	2.790.331
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	76.203.473-5	Territoria Apoquindo S.A	Chile	UF	4,17%	Mensual	1.072.888	3.009.437	4.082.325	4.161.642	4.338.632	4.610.544	4.836.368	4.512.273	22.459.459
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	96.839.400-2	Inversiones San Jorge	Chile	UF	4,34%	Mensual	42.709	128.135	170.844	28.473	-	-	-	-	28.473
Total									7.957.717	17.438.796	25.396.513	10.847.012	10.520.675	11.303.366	11.737.700	236.287.682	280.696.425

Miles de pesos chilenos - M\$

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	al 31.12.2023							Total No Corriente	
									Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2,06%	Mensual	3.273	18.659	21.932	25.328	25.849	26.380	26.921	168.892	273.370
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	13.029	35.097	48.126	47.652	48.648	49.665	50.705	345.211	641.881
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.392.580-K	Agrícola el Bagual Ltda.	Chile	UF	1,91%	Anual	12	-	12	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	99.527.200-8	Rentaequipos Tramaca S.A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	144.477	-	144.477	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.565.580-8	Compañía de Leasing Tattersall S.A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	11.524	-	11.524	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	0,10%	Semestral	5.503	5.505	11.008	11.017	11.027	-	-	-	22.044
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	70.015.730-K	Mutual de Seguros de Chile	Chile	UF	1,91%	Mensual	15.030	63.461	78.491	86.028	85.784	-	-	-	171.812
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.596.523-3	Capital Investi	Chile	UF	1,91%	Mensual	18.343	51.879	70.222	70.327	64.227	-	-	-	134.554
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.253.641-2	Boycle Latam S.P.A.	Chile	CLP	6,24%	Anual	99.719	-	99.719	18.825	-	-	-	-	18.825
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	61.219.000-3	Empresa de Transporte de Pasajeros Metro S.A.	Chile	US\$	5,99%	Anual	-	327.729	327.729	82.209	87.130	92.345	97.873	755.674	1.115.231
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	96.565.580-8	Compañía de Leasing Tattersall S.A.	Chile	UF	1,41%	Mensual	13.244	-	13.244	-	-	-	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	99.530.420-1	Inmobiliaria Nialem S.A.	Chile	UF	0,40%	Mensual	19.352	165.114	184.466	91.981	-	-	-	-	91.981
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.013.489-9	Inversiones Don Issa Ltda.	Chile	UF	1,87%	Mensual	174.242	69.597	243.839	61.405	-	-	-	-	61.405
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.203.089-6	Rentas Inmobiliarias Amanecer S.A.	Chile	UF	2,84%	Mensual	6.800	49.032	55.832	26.488	-	-	-	-	26.488
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.164.095-K	Inmobiliaria Mixto Renta Spa	Chile	UF	3,78%	Mensual	11.369	-	11.369	21.071	-	-	-	-	21.071
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	78.844.390-0	Poliplast	Chile	UF	5,36%	Mensual	10.425	30.288	40.713	42.322	10.760	-	-	-	53.082
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	96.643.660-3	Inmobiliaria El Roble S.A.	Chile	UF	0,79%	Mensual	23.740	53.594	77.334	71.957	72.483	-	-	-	144.440
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.378.333-2	Inmobiliaria Fernandez	Chile	UF	7,13%	Mensual	23.272	69.660	92.932	98.215	-	-	-	-	98.215
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	UF	3,03%	Anual	2.851.919	12.471.821	15.323.740	3.349.055	4.050.273	3.975.272	4.110.447	174.285.601	189.770.648
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	EUR	5,02%	Anual	-	660.708	660.708	233.135	244.835	257.123	270.028	1.551.305	2.556.426
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.400.311-K	Fundo Los Buenos Aires SpA	Chile	UF	2,54%	Anual	266.289	-	266.289	96.311	98.759	101.268	103.841	1.332.777	1.732.956
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	3.750.131-K	Federico Rioseco Garcia	Chile	UF	4,94%	Anual	58.607	-	58.607	9.448	9.915	10.405	10.919	188.973	229.660
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	3.750.132-K	Juan Rioseco Garcia	Chile	UF	4,94%	Anual	49.370	-	49.370	12.459	13.075	13.721	14.400	228.913	282.568
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	4.595.479-K	Adriana Castro Parra	Chile	UF	4,94%	Anual	119.141	-	119.141	20.309	21.313	22.367	23.473	343.140	430.602
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agrícola Santa Amalia	Chile	UF	4,94%	Anual	75.277	-	75.277	20.308	21.312	22.366	23.472	346.026	433.484
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.894.990-3	Orafiti Chile S.A.	Chile	UF	4,94%	Anual	20.905	-	20.905	9.676	10.154	10.656	11.183	175.078	216.747
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	78.201.750-0	Sociedad Agrícola Parant	Chile	UF	4,94%	Anual	249.846	-	249.846	61.402	64.438	67.624	70.967	1.177.873	1.442.304
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.259.106-5	Inmobiliaria Terra Australis Tres S.A.	Chile	UF	6,39%	Semestral	26.228	146.619	172.847	54.856	56.851	58.920	61.064	1.233.202	1.464.893
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.938.160-5	Soc. Serv. Com. Multiservice F.L.	Chile	UF	2,94%	Anual	-	83.382	83.382	307.686	-	-	-	794.551	1.102.237
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.064.627-K	Fortestal Danco	Chile	UF	2,42%	Anual	-	150.907	150.907	40.501	41.480	42.482	43.509	2.034.449	2.202.421
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	96.629.120-6	Agrícola Esmeralda	Chile	UF	5,24%	Anual	-	102.540	102.540	56.310	56.315	56.317	56.317	7.089.408	7.314.667
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	84.810.200-8	Huertos Carmen Sociedad Agrícola Limitada	Chile	US\$	3,56%	Anual	29.461	-	29.461	-	-	-	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	99.576.780-5	Inversiones E Inmobiliaria Itraque S.A.	Chile	UF	3,70%	Anual	48.985	-	48.985	3.694	3.830	3.971	4.116	131.496	147.107
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.412.950-2	Inverko S.A.	Chile	UF	5,70%	Anual	8.115	14.833	22.948	25.536	27.030	23.442	-	-	76.008
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.771.340-6	Agrícola El Tapial Ltda.	Chile	UF	3,70%	Anual	-	29.436	29.436	13.108	13.595	14.096	14.619	613.471	668.889
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	6.372.943-4	Francisco Javier Ovalle Irrarrazabal	Chile	UF	3,70%	Anual	37.539	-	37.539	19.572	19.572	20.293	21.045	896.011	976.493
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.121.031-K	Sergio Jose Retamal Iglesias	Chile	UF	5,71%	Anual	141.635	-	141.635	38.502	40.704	43.030	45.487	2.860.340	3.028.083
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	76.248.317-3	Agrícola Alto Talinay	Chile	EUR	4,61%	Anual	871.180	-	871.180	276.931	289.698	303.053	317.023	1.787.483	2.974.188
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	76.203.473-5	Territoria Apoquindo S.A.	Chile	UF	4,17%	Mensual	1.037.198	2.889.588	3.926.786	3.990.986	4.160.718	4.365.897	4.638.044	6.806.739	23.962.384
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	96.839.400-2	Inversiones San Jorge	Chile	UF	4,34%	Mensual	38.257	125.438	163.695	136.883	-	-	-	-	136.883
Total									6.523.306	17.614.887	24.138.193	9.531.493	9.649.775	9.580.693	10.015.453	205.146.613	243.924.027

21.2. Flujos futuros de deuda no descontados.

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados:

Miles de pesos chilenos - M\$

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	al 30.06.2024							al 31.12.2023										
			Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento				Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente			
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años		
Chile	US\$	2,43%	374.929	14.198	389.127	88.509	102.985	99.422	105.374	371.947	768.237	277.786	605.501	883.287	217.694	204.865	196.689	188.670	959.457	1.767.375
Chile	EUR	4,81%	39.501	678.542	718.043	409.634	396.586	383.824	370.490	1.947.795	3.508.329	285.363	-	285.363	367.773	355.867	343.961	332.284	1.741.828	3.141.713
Chile	UF	3,97%	8.059.975	22.427.063	30.487.038	25.454.229	24.391.950	23.732.153	23.120.266	478.701.187	575.399.785	6.633.708	22.483.077	29.116.785	21.976.524	21.110.001	20.418.361	19.967.906	443.451.766	526.924.558
Chile	CLP	6,24%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	99.719	-	99.719	18.825	-	-	-	-	18.825
Total			8.474.405	23.119.803	31.594.208	25.952.372	24.891.521	24.215.399	23.596.130	481.020.929	579.676.351	7.296.576	23.088.578	30.385.154	22.580.816	21.670.733	20.959.011	20.488.860	446.153.051	531.852.471

22. 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 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 37 sub-categorías de riesgos para identificar, analizar, evaluar, tratar, monitorear y comunicar sus riesgos.

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

22.1. 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:

	30.06.2024	31.12.2023
Tasa de interés fija	76%	88%

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. En 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.

22.2. 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 para 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 2024, la gestión del riesgo de tipo de cambio continuó en el contexto del cumplimiento de la política de gestión de riesgos mencionada anteriormente, sin dificultad para acceder al mercado de derivados.

22.3. 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 2024, mantenemos coberturas activas a liquidarse en Brent con un total de 173 kbbl asociadas a compras y sin exposición en contratos de venta. Respecto al gas, al mismo corte, nuestras coberturas a liquidar incluyen 2.4 TBtu en compras y 1.9 TBtu en ventas, ambas asociadas a Henry Hub Future, mientras que no hay obligaciones pendientes en Henry Hub Swap. En el segmento de carbón, contamos con 25 kTon en coberturas activas, todas en contratos de venta a liquidarse. Al 31 de diciembre de 2023 se mantenían coberturas activas a liquidarse de Brent que totalizaron 551 kbbl

asociadas a compras y 217 kbbl en contratos de ventas. En lo que respecta al gas, al cierre del año 2023, contábamos con coberturas activas en dos tipos de commodities: a) Henry Hub Swap con 1,5 TBtu a liquidarse por ventas y b) Henry Hub Future, con 5,9 TBtu y 3.9 TBtu a liquidarse por concepto de compras y ventas, respectivamente. En relación con las coberturas de carbón, al 31 de diciembre de 2023, se registraron obligaciones de liquidación por un total de 47 kTon correspondientes a contratos de venta.

De acuerdo con 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 segundo trimestre de 2024.

22.4. 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. Para mayor detalle respecto a las características y condiciones de las deudas y derivados financieros ver Notas 20, 21 y 23.

Al 30 de junio de 2024, el Grupo Enel Chile presenta una liquidez de M\$ 288.487.576 en efectivo y medios equivalentes y M\$708.255.000 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional. Al 31 de diciembre de 2023, el Grupo Enel Chile tenía una liquidez de M\$ 563.291.290 en efectivo y medios equivalentes y M\$ 473.644.800 en líneas de crédito de largo plazo disponibles de forma incondicional.

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

Activos de carácter financiero

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

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

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).

22.6. 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, excluyendo aquella designada como instrumento de cobertura.
- 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, incluyendo:

- Los tipos de cambio de las distintas monedas implicadas en el cálculo, respecto al peso chileno.
- Tasa de interés de los gastos financieros.

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 M\$ 419.481.413.

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.

23. Instrumentos financieros

23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría

- a) El detalle de los instrumentos financieros de activo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$		al 30.06.2024			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura	
Instrumentos de patrimonio	-	-	127.854	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.816.627.280	-	-	-
Instrumentos derivados	5.134.350	-	367.298	49.124.544	-
Otros activos financieros	-	10.282.715	-	-	-
Total Corriente	5.134.350	1.826.909.995	495.152	49.124.544	
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.326.422	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.225.923.858	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	8.142.496	-
Otros activos financieros	2.503.514	-	-	-	-
Total No Corriente	2.503.514	1.225.923.858	2.326.422	8.142.496	
Total	7.637.864	3.052.833.853	2.821.574	57.267.040	
Miles de pesos chilenos - M\$		al 31.12.2023			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura	
Instrumentos de patrimonio	-	-	127.854	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.496.875.382	-	-	-
Instrumentos derivados	46.128	-	2.693.292	58.009.661	-
Otros activos financieros	-	9.552.991	-	-	-
Total Corriente	46.128	1.506.428.373	2.821.146	58.009.661	
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.326.466	-	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	903.678.141	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	9.275.919	-
Total No Corriente	-	903.678.141	2.326.466	9.275.919	
Total	46.128	2.410.106.514	5.147.612	67.285.580	

b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$				
el 30.06.2024				
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura
Préstamos que devengan interés	-	71.143.487	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.718.958.622	-	-
Instrumentos derivados	1.769.261	-	7.108.053	88.562.898
Otros pasivos de carácter financiero	-	25.396.513	-	-
Total Corriente	1.769.261	1.815.498.622	7.108.053	88.562.898
Préstamos que devengan interés	-	2.315.560.131	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	2.570.812.711	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.221.738
Otros pasivos de carácter financiero	-	280.696.425	-	-
Total No Corriente	-	5.167.069.267	-	10.221.738
Total	1.769.261	6.982.567.889	7.108.053	98.784.636
Miles de pesos chilenos - M\$				
el 31.12.2023				
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura
Préstamos que devengan interés	-	542.220.313	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.911.613.832	-	-
Instrumentos derivados	640	-	15.456.599	72.793.962
Otros pasivos de carácter financiero	-	24.138.193	-	-
Total Corriente	640	2.477.972.338	15.456.599	72.793.962
Préstamos que devengan interés	-	1.897.563.167	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.630.326.076	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	6.949.774
Otros pasivos de carácter financiero	-	243.924.027	-	-
Total No Corriente	-	3.771.813.270	-	6.949.774
Total	640	6.249.785.608	15.456.599	79.743.736

El valor en libros de las cuentas por cobrar y por pagar comerciales se aproxima a su valor razonable.

23.2. Instrumentos derivados

El Grupo siguiendo su política de gestión de riesgos, realiza fundamentalmente contrataciones de derivados de tasas de interés y tipos de cambio.

El Grupo clasifica sus coberturas en:

- **Coberturas de flujos de caja:** Aquellas que permiten cubrir los flujos de caja del subyacente cubierto.
- **Coberturas de valor razonable:** Aquellas que permiten cubrir el valor razonable del subyacente cubierto.
- **Derivados no cobertura:** Aquellos derivados financieros que no cumplen los requisitos establecidos por las NIIF para ser designados como instrumentos de cobertura, se registran a valor razonable con cambios en resultados (activos financieros mantenidos para negociar).

a) Activos y pasivos por instrumentos derivados de cobertura

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.06.2024				al 31.12.2023			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Cobertura de tipo de interés:	261.297	-	-	4.553.654	1.075.171	-	-	-
Cobertura flujos de caja	261.297	-	-	4.553.654	1.075.171	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	48.863.247	8.142.496	88.562.898	5.668.084	56.934.490	9.275.919	72.793.962	6.949.774
Cobertura de flujos de caja	48.863.247	8.142.496	88.562.898	5.668.084	56.934.490	9.275.919	72.793.962	6.949.774
TOTAL	49.124.544	8.142.496	88.562.898	10.221.738	58.009.661	9.275.919	72.793.962	6.949.774

A su vez, de forma complementaria se presenta el detalle de los instrumentos y subyacentes asociados:

Miles de pesos chilenos - M\$

Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	al 30.06.2024				al 31.12.2023			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Deuda financiera	47.351.501	7.783.613	42.700.989	10.221.738	46.969.512	8.252.744	37.011.496	5.004.408
Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	49.816	358.883	68.495	-	715.556	229.145	597.382	-
Ingresos operacionales	1.578.724	-	45.722.335	-	9.228.335	794.030	34.222.093	1.945.366
Otros	144.503	-	71.079	-	1.096.258	-	962.991	-
TOTAL	49.124.544	8.142.496	88.562.898	10.221.738	58.009.661	9.275.919	72.793.962	6.949.774

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

A continuación, se detallan los instrumentos de derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

Miles de pesos chilenos - M\$

Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se Cubre	Naturaleza de Riesgos que están cubiertos	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		
			al 30.06.2024	al 31.12.2023	
			SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Empresas Relacionadas	Flujo de caja	(4.292.358)	1.075.171
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	Flujo de caja	(44.143.611)	(26.145.093)
FORWARD	Tipo de cambio	Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	Flujo de caja	340.204	347.318
FORWARD	Tasa de Interés	Otros	Flujo de caja	73.424	133.267

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el Grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

El Grupo no estableció relaciones de cobertura de valor razonable para ninguno de los períodos presentados.

b) Activos y pasivos por instrumentos derivados a valor razonable con cambios en resultados

Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, se reconocieron pasivos en el estado de situación financiera producto de las operaciones de derivados financieros que se registran a valor razonable con cambios en resultados. Los montos se detallan a continuación:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.06.2024				al 31.12.2023			
	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes
Instrumentos derivados de no cobertura	157.858	49.322	-	-	46.128	640	-	-
Total	157.858	49.322	-	-	46.128	640	-	-

Estos instrumentos derivados corresponden a contratos forwards celebrados por el Grupo, cuyo propósito es cubrir el riesgo de tipo de cambio relacionado con obligaciones futuras que surgirán de contratos de obras civiles ligados a la construcción de la Central Los Cóndores. Si bien estas coberturas tienen un fondo económico, no califican como cobertura contable porque no cumplen estrictamente los requisitos establecidos en la NIIF 9 "Instrumentos Financieros".

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 de los valores nominales o contractuales:

Miles de pesos chilenos - M\$								
Derivados financieros	al 30.06.2024							
	Valor razonable	Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	Valor nominal 3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
Cobertura de tipo de interés:	(4.292.357)	-	-	-	-	-	270.081.240	270.081.240
Cobertura de flujos de caja	(4.292.357)	-	-	-	-	-	270.081.240	270.081.240
Cobertura de tipo de cambio:	(37.225.239)	1.115.025.806	52.904.412	-	-	-	-	1.167.930.218
Cobertura de flujos de caja	(37.225.239)	1.115.025.806	52.904.412	-	-	-	-	1.167.930.218
Derivados no designados contablemente de cobertura	108.536	6.388.016	-	-	-	-	-	6.388.016
TOTAL	(41.409.060)	1.121.413.822	52.904.412	-	-	-	270.081.240	1.174.318.234

Miles de pesos chilenos - M\$								
Derivados financieros	al 31.12.2023							
	Valor razonable	Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	Valor nominal 3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
Cobertura de tipo de interés:	1.075.171	43.856.000	-	-	-	-	-	43.856.000
Cobertura de flujos de caja	1.075.171	43.856.000	-	-	-	-	-	43.856.000
Cobertura de tipo de cambio:	(13.533.327)	1.490.311.984	188.944.903	-	-	-	-	1.679.256.887
Cobertura de flujos de caja	(13.533.327)	1.490.311.984	188.944.903	-	-	-	-	1.679.256.887
Derivados no designados contablemente de cobertura	45.488	3.707.241	-	-	-	-	-	3.707.241
TOTAL	(12.412.668)	1.537.875.225	188.944.903	-	-	-	-	1.726.820.128

El monto nominal contractual de los contratos celebrados no representa el riesgo asumido por el Grupo, ya que este monto únicamente responde a la base sobre la que se realizan los cálculos de la liquidación del derivado.

23.3. Jerarquías del valor razonable

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera consolidada se clasifican jerárquicamente según los criterios expuestos en nota 3.h.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$				
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	al 30.06.2024			
	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	57.267.040	-	57.267.040	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	157.858	-	157.858	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	4.976.492	-	4.976.492	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	367.298	-	367.298	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.454.276	2.326.422	127.854	-
Total	65.222.964	2.326.422	62.896.542	-
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	98.784.636	-	98.784.636	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	49.322	-	49.322	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	1.719.939	-	1.719.939	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	7.108.053	-	7.108.053	-
Total	107.661.950	-	107.661.950	-

Miles de pesos chilenos - M\$				
Instrumentos financieros medidos a valor razonable	al 31.12.2023			
	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	67.285.580	-	67.285.580	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	46.128	-	46.128	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	-	-	-	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.693.291	-	2.693.291	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.454.320	2.326.466	127.854	-
Total	72.479.319	2.326.466	70.152.853	-
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	79.743.736	-	79.743.736	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	640	-	640	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	-	-	-	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	15.456.599	-	15.456.599	-
Total	95.200.975	-	95.200.975	-

24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle de acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes Uno a cinco años	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Acreedores comerciales				
Proveedores por compra de energía (1)	575.278.300	296.463.374	927.442.855	595.066.548
Proveedores por compra de combustibles y gas	191.468.412	255.565.802	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	319.245.718	360.701.265	487	290.572
Cuentas por pagar por compra de activos	224.250.703	411.906.974	178.425	165.073
Sub total	1.310.243.133	1.324.637.415	927.621.767	595.522.193
Otras cuentas por pagar				
Dividendos por pagar a terceros	1.212.188	80.661.541	-	-
Cuentas por pagar al personal	31.660.853	46.238.848	-	-
Otras cuentas por pagar	7.908.265	12.954.161	335.095	12.664
Sub total	40.781.306	139.854.550	335.095	12.664
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.351.024.439	1.464.491.965	927.956.862	595.534.857

- (1) En la porción no corriente se presentan los rezagos en pagos por compras de energía de M\$927.442.855 al 30 de junio de 2024 y M\$595.066.548 al 31 de diciembre de 2023, originados por el mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Ley N°21.185, N°21.472 y Ley N° 21.667 (ver Nota 9.a.1.ii)).

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en Nota 22.4.

El detalle de los acreedores comerciales con pagos al día y pagos vencidos al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 se expone en Anexo 3.

25. Provisiones

- a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Por reclamaciones legales (1)	1.119.006	1.146.184	10.553.115	10.471.912
Por desmantelamiento o restauración (2)	24.047.556	19.604.923	185.639.620	199.692.340
Otras provisiones	3.643.930	4.401.603	651.780	1.436.434
Total	28.810.492	25.152.710	196.844.515	211.600.686

- (1) Las principales contingencias se revelan en Nota 36.3.

- (2) Ver Nota 3.a.

El monto y fecha esperados de cualquier desembolso de efectivo relacionado con estas provisiones es incierto y dependen de la resolución de materias específicas relacionadas con cada una de ellas. Por ejemplo, en el caso específico de los litigios, esto depende de la resolución final de la reclamación legal correspondiente. La Administración considera que las provisiones reconocidas en los estados financieros cubren adecuadamente los correspondientes riesgos.

- b) El movimiento de las provisiones por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2024	11.618.096	219.297.263	5.838.037	236.753.396
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes (1)	5.263.581	(8.756.220)	(1.395.075)	(4.887.714)
Provisión Utilizada (1)	(1.167.331)	(8.738.922)	-	(9.906.253)
Reversión de Provisión No Utilizada	(4.369.760)	-	-	(4.369.760)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo (2)	-	5.401.532	-	5.401.532
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	327.535	2.483.523	(147.252)	2.663.806
Total Movimientos en Provisiones	54.025	(9.610.087)	(1.542.327)	(11.098.389)
Saldo al 30 de junio de 2024	11.672.121	209.687.176	4.295.710	225.655.007

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2023	17.104.559	192.011.837	3.255.853	212.372.249
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes (3)	998.509	35.791.283	3.789.060	40.578.852
Provisión Utilizada (3)	(5.369.356)	(19.730.606)	(63.265)	(25.163.227)
Reverso de Provisión No Utilizada	(1.110.322)	-	(1.298.849)	(2.409.171)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	12.737.015	-	12.737.015
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(5.294)	748.914	155.238	898.858
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta (4)	-	(2.261.180)	-	(2.261.180)
Total Movimientos en Provisiones	(5.486.463)	27.285.426	2.582.184	24.381.147
Saldo al 31 de diciembre de 2023	11.618.096	219.297.263	5.838.037	236.753.396

- 1) La variación a la baja que experimentaron las provisiones por desmantelamiento o restauración durante el primer semestre de 2024, se explican principalmente por el aumento en las tasas de interés evidenciadas durante el período y adicionalmente por la utilización de ésta en los procesos de desmantelamiento de las centrales Bocamina y Tarapacá.
- 2) Correspondiente a actualización financiera, ver Nota 34
- 3) La variación al alza que experimentó la provisión por desmantelamiento o restauración durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2023 se explica fundamentalmente por un incremento relacionado a la Central Los Cóndores por M\$ 19.053.494, cuya fase de construcción de los principales elementos de la obra civil están prácticamente finalizados, y al efecto en la valoración de todas obligaciones que originó la baja en las tasas de interés que se evidenció durante el ejercicio. Lo anterior fue compensado por los desembolsos efectuados durante el año 2023, que reducen el saldo de la provisión, y que están relacionados a los procesos de desmantelamiento del complejo Bocamina y de la Central Tarapacá.
- 4) Ver Nota 5.

26. Obligaciones por beneficios post empleo

26.1. Aspectos generales

Enel Chile S.A. y algunas subsidiarias otorgan diferentes planes de beneficios post empleo ya sea a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros siguiendo los criterios descritos en la nota 3.m.1. Estos beneficios se refieren principalmente a:

Beneficios de prestación definida:

- **Indemnizaciones por años de servicios:** El beneficiario percibe un determinado número de sueldos contractuales en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante un período mínimo de tiempo que, dependiendo de la compañía, varía en un rango desde 5 a 15 años.
- **Pensión complementaria:** Otorga al beneficiario el derecho a percibir un monto mensual que complementa la pensión que obtiene de acuerdo al régimen establecido por el respectivo sistema de seguridad social.
- **Suministro de energía eléctrica:** El beneficiario recibe una bonificación mensual, que cubre una parte de la facturación por su consumo domiciliario.
- **Beneficio de salud:** El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros

- a) Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

Miles de pesos chilenos - M\$	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Indemnización por años de servicios	43.221.069	43.374.602
Pensión Complementaria	14.082.860	14.208.449
Planes de Salud	2.321.110	2.383.550
Planes Suministro de Energía	2.836.249	2.853.443
Total Obligaciones Post Empleo, neto	62.461.288	62.820.044

- b) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de junio de 2024 y 2023, son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$	2024	2023
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	(675.857)	(727.273)
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas (1)	(1.560.052)	(1.589.366)
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados integrales	(2.235.909)	(2.316.639)

(1) Ver Nota 34.

- c) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$	
Saldo al 1 de enero de 2023	62.699.415
Costo del servicio corriente	1.454.028
Costo por intereses	3.179.469
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	279.660
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencia	(252.538)
Diferencia de conversión de moneda extranjera	38.189
Contribuciones pagadas	(5.115.909)
Transferencias del personal	537.730
Saldo al 31 de diciembre de 2023	62.820.044
Costo del servicio corriente	675.857
Costo por intereses	1.560.052
Diferencia de conversión de moneda extranjera	137.352
Contribuciones pagadas	(2.696.276)
Transferencias del personal	(35.741)
Saldo al 30 de junio de 2024	62.461.288

26.3. Otras revelaciones

- **Hipótesis actuariales:**

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes, al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023:

	Chile	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Tasas de descuento utilizadas	5,31%	5,31%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,80%	3,80%
Tasa de rotación esperada	6,80%	6,80%
Tablas de mortalidad	CB-H-2014 y RV-M-2014	CB-H-2014 y RV-M-2014

- **Sensibilización:**

Al 30 de junio de 2024, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios post empleo ante variaciones de 100 puntos básicos en la tasa de descuento supone una disminución de M\$3.764.660 en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$3.992.164 en caso de una baja de la tasa.

- **Desembolso futuro:**

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida para el año 2024 ascienden a M\$4.842.633.

- **Duración de los compromisos:**

El promedio ponderado de la duración de las obligaciones del Grupo Enel Chile corresponde a 6,89 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 años es como sigue:

Miles de pesos chilenos - M\$	
Años	
1	4.842.633
2	6.077.675
3	5.913.219
4	6.103.218
5	6.707.965
6 a 10	29.671.215

27. Patrimonio

27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo

27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones

El capital de Enel Chile al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 asciende a M\$3.882.103.470 representado por 69.166.557.220 acciones autorizadas, suscritas y pagadas. Todas las acciones emitidas por Enel Chile están suscritas y pagadas y admitidas a cotización en las Bolsa de Comercio de Santiago de Chile, Bolsa Electrónica de Chile y Bolsa de Comercio de Nueva York (NYSE).

27.2. Dividendos

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Acuerdo	Fecha de Pago	Monto Total M\$	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
11	Provisorio	26-11-2021	28-01-2022	7.260.512	0,10497	2021
12	Definitivo	27-04-2022	27-05-2022	18.285.678	0,26437	2021
13	Provisorio	25-11-2022	27-01-2023	22.416.356	0,32409	2022
14	Definitivo	26-04-2023	26-05-2023	353.208.322	5,10663	2022
15	Provisorio	23-11-2023	26-01-2024	41.348.740	0,59781	2023
16	Definitivo	29-04-2024	29-05-2024	275.379.148	3,98139	2023

27.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle por conversión atribuibles a los propietarios del Grupo, del estado de situación financiera consolidado al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$	al 30.06.2024	al 30.06.2023
Reservas por diferencias de cambio por conversión acumuladas		
Enel Generación Chile S.A.	7.414.518	(406.179)
GNL Chile S.A.	3.496.308	759.231
Grupo Enel Green Power Chile	388.150.717	230.511.975
Arcadia Generación Solar S.A.	-	(1.452.311)
TOTAL	399.061.543	229.412.716

27.4. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas

Nuestra subsidiaria Enel Generación Chile debe cumplir con ciertos ratios financieros o covenants, los cuales requieren poseer un nivel mínimo de patrimonio o contienen otras características que restringen la transferencia de activos a la matriz. Al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, la participación de la compañía en los activos netos restringidos de Enel Generación Chile asciende a M\$712.519.037.

27.5. Otras Reservas

Al 30 de junio de 2024 y 2023, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2024	Movimiento 2024	al 30.06.2024
Diferencias de cambio por conversión	326.555.507	72.506.036	399.061.543
Coberturas de flujo de caja	(424.534.563)	(45.680.573)	(470.215.136)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	1.772	(29)	1.743
Otras reservas varias	(2.255.897.333)	2.293.448	(2.253.603.885)
TOTAL	(2.353.874.617)	29.118.882	(2.324.755.735)

Miles de pesos chilenos - M\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2023	Movimiento 2023	al 30.06.2023
Diferencias de cambio por conversión	296.704.509	(67.291.793)	229.412.716
Coberturas de flujo de caja	(293.168.877)	51.307.228	(241.861.649)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	1.802	(41)	1.761
Otras reservas varias	(2.262.872.826)	158.284	(2.262.714.542)
TOTAL	(2.259.335.392)	(15.826.322)	(2.275.161.714)

- a) **Reservas diferencias de conversión:** Proviene fundamentalmente a las diferencias de cambio que se originan en la conversión de nuestras entidades consolidadas que tienen moneda funcional distinta al peso chileno (ver Nota 2.9).
- b) **Reservas de cobertura flujo de efectivo:** Representan la porción efectiva de aquellas transacciones que han sido designadas como coberturas de flujos de efectivo (ver Nota 3.g.5 y 3.h).
- c) **Otras reservas varias:**

Los principales ítems que componen este rubro y sus efectos son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$		
Otras reservas varias	al 30.06.2024	al 30.06.2023
Reserva por reestructuración societaria ("División") (i)	(534.057.733)	(534.057.733)
Reservas APV transición a NIIF (ii)	(457.221.836)	(457.221.836)
Reservas por combinaciones de negocios (iii)	12.502.494	12.502.494
Reservas OPA Enel Generación "Reorganización de Activos Renovables" (iv)	(910.437.224)	(910.437.224)
Reservas "Reorganización de Activos Renovables" (v)	(407.354.462)	(407.354.462)
Hiperinflación Argentina (vi)	27.942.719	18.845.566
Otras reservas varias (vii)	15.022.157	15.008.653
Saldo Final	(2.253.603.885)	(2.262.714.542)

- i) **Reserva por reestructuración societaria (División):** Representa el efecto generado por la reorganización societaria de Enersis S.A. (actual Enel Américas), materializada en el año 2016, mediante la cual la compañía dividió sus negocios entre Chile y el resto de subsidiarias en Sudamérica. La nueva sociedad pasó a llamarse Enersis Chile (actual Enel Chile), a la que se le asignó el patrimonio correspondiente al negocio relacionado con nuestro país.
- ii) **Reservas APV transición a NIIF:** En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria del capital pagado acumulada desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.
- iii) **Reservas por combinaciones de negocios:** Representan el efecto generado por compras de participaciones en subsidiarias bajo control común.
- iv) **Reservas OPA Enel Generación "Reorganización de Activos Renovables":** Corresponde a reserva constituida por la oferta de la OPA finalizada el 16 de marzo de 2018. Representa la diferencia entre el valor contable de las participaciones no controladoras adquiridas como parte de la OPA dirigida a adquirir la totalidad de las acciones emitidas por la subsidiaria Enel Generación.

- v) **Reservas "Reorganización de Activos Renovables"**: Corresponde a reserva constituida por la fusión de Enel Green Power Latin América con Enel Chile materializada con fecha 2 de abril de 2018. Representa el reconocimiento de la diferencia resultante entre el aumento del capital en Enel Chile (correspondiente al valor de mercado de la participación sobre Enel Green Power Chile y subsidiarias) y el importe en libros de patrimonio de Enel Green Power Latin América que pasó a formar parte del capital social en el patrimonio neto distribuible a los propietarios de Enel Chile, como consecuencia de la fusión.
- vi) **Hiperinflación Argentina**: Corresponde al efecto calculado por la aplicación de NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que posee el Grupo Enel Generación en Argentina (ver Nota 2.9).
- vii) **Otras reservas varias**: provenientes de otras operaciones realizadas en ejercicios anteriores.

27.6. Participaciones no controladoras

El detalle de las principales participaciones no controladoras al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañías	Participaciones no controladoras (porcentaje de control)				
	Patrimonio			Resultado	
	al 30.06.2024	al 30.06.2024	al 31.12.2023	2024	2023
	%				
Enel Distribución Chile S.A.	0,91%	6.414.540	6.355.777	59.160	106.309
Enel Generación Chile S.A.	6,45%	156.245.132	151.219.559	15.646.735	7.021.642
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	7,35%	14.024.137	11.753.423	6.276.247	5.153.682
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	42,50%	2.088.637	2.137.425	(38.272)	(87.465)
Geotermica del Norte S.A.	15,41%	72.476.878	66.439.207	855.801	109.182
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	39,09%	83.715.012	76.728.440	993.053	893.959
Otras		(46.117)	172.523	11.138	12.356
TOTAL		334.918.219	314.806.354	23.803.862	13.209.665

28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos

El detalle del rubro ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$		
	2024	2023
Ventas de energía	2.124.808.470	1.736.181.248
Generación	1.328.873.700	1.134.898.282
Clientes Regulados	549.341.730	441.030.044
Clientes no Regulados	706.262.582	648.111.322
Ventas de Mercado Spot	73.269.388	45.756.916
Distribución	795.934.770	601.282.966
Residenciales	419.581.204	303.103.042
Comerciales	234.194.993	187.152.606
Industriales	61.765.067	53.110.492
Otros Consumidores (1)	80.393.506	57.916.826
Otras ventas	128.267.288	293.334.063
Ventas de gas	108.645.630	280.001.571
Ventas de productos y servicios	19.621.658	13.332.492
Otras prestaciones de servicios	23.289.632	31.161.768
Peajes y transmisión	188.349	242.374
Arriendo equipos de medida	1.910.557	1.802.233
Prestaciones de servicios y asesorías negocio distribución (Alumbrado público, empalmes y asesorías eléctricas)	15.231.641	21.895.379
Otras prestaciones	5.959.085	7.221.782
Total Ingresos de actividades ordinarias	2.276.365.390	2.060.677.079
Miles de pesos chilenos - M\$		
	2024	2023
Ingreso por modificación de contratos con proveedores (2)	-	32.713.420
Servicio de regasificación	18.282.630	13.972.903
Reverso de provisiones por contingencias	4.087.157	-
Ingresos por sanciones a usuarios	2.275.999	3.457.411
Ingreso por derivado de Commodities	4.715.375	15.481.776
Compensación por atraso de proveedores	-	167.240
Ingresos por siniestros (Seguros)	2.014.443	2.985.653
Otros	4.610.728	11.831.426
Total Otros ingresos	35.986.332	80.609.829

- (1) Por el periodo terminado al 30 de junio de 2024, incluye ingresos de la venta de energía a municipalidades por M\$27.421.280 (M\$17.492.307 al 30 de junio de 2023); entidades gubernamentales por M\$22.920.877 (M\$17.162.687 al 30 de junio de 2023); empresas del sector agrícola por M\$4.321.499 (M\$3.644.121 al 30 de junio de 2023); compañías de servicios públicos y telecomunicaciones por M\$2.058.552 (M\$1.593.131 al 30 de junio de 2023), rubro educacional por M\$948.346 (M\$689.854 al 30 de junio de 2023), servicios de salud M\$7.067.376 (M\$5.158.096 al 30 de junio de 2023) y otros por M\$15.655.576 (M\$12.176.630 al 30 de junio de 2023).
- (2) Ingreso adicional generado por la renegociación de términos comerciales considerados en contratos con proveedores de energía.

29. Materias primas y consumibles utilizados

El detalle del rubro materias primas y consumibles utilizados por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023
Compras de energía	(1.054.397.333)	(924.095.434)
Consumo de combustible	(213.791.913)	(348.238.493)
Gas	(211.715.602)	(337.930.997)
Petróleo	(2.076.311)	(10.307.496)
Costo por transmisión de energía	(176.448.218)	(168.178.712)
Costos de ventas de gas	(88.306.391)	(148.437.176)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(50.618.600)	(70.437.866)
Total materias primas y consumibles utilizados	(1.583.562.455)	(1.659.387.681)

30. Gastos por beneficios a los empleados

El detalle del rubro gastos por beneficios a los empleados por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023
Gastos por beneficios a los empleados		
Sueldos y salarios	(73.595.760)	(73.073.084)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(675.857)	(727.273)
Seguridad social y otras cargas sociales	(6.965.851)	(6.689.755)
Otros gastos de personal	(967.993)	(848.492)
Total Gastos por beneficios a los empleados	(82.205.461)	(81.338.604)

31. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9

- a) El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023
Depreciaciones	(135.855.575)	(105.843.681)
Amortizaciones	(9.441.029)	(9.830.000)
Total	(145.296.604)	(115.673.681)

- b) El detalle de los rubros referidos a deterioros por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Información por segmentos Pérdidas por deterioro	Generación		Distribución y Redes		Otros		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	6.641	(294.404)	(10.828.415)	(7.464.212)	30.388	(281.605)	(10.791.386)	(8.040.221)

32. Otros gastos por naturaleza

El detalle del rubro otros gastos por naturaleza por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(39.494.979)	(36.741.057)
Reparaciones y conservación	(28.963.756)	(25.125.515)
Primas de seguros	(14.313.222)	(9.572.071)
Gastos de medioambiente	(3.015.316)	(1.538.899)
Gastos administrativos	(5.448.568)	(4.989.710)
Tributos y tasas	(2.551.113)	(2.428.144)
Arrendamientos y cánones	(2.111.680)	(3.549.645)
Gastos de publicidad y comunicaciones	(1.158.691)	(1.346.328)
Gastos de viajes	(911.199)	(2.551.071)
Indemnizaciones y multas	(17.453)	(14.208)
Otros suministros y servicios	(4.894.829)	(8.000.425)
Total	(102.880.806)	(95.857.073)

33. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle del rubro otras ganancias (pérdidas) por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023
Venta de Edificio corporativo (1)	-	959.228
Ganancia en venta de Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (2)	-	1.833.289
Resultado en ventas de propiedades, planta y equipos	-	(372.916)
Resultado de otras inversiones	(331.240)	56.895
Total	(331.240)	2.476.496

- (1) Ver Nota 5.2.
- (2) Utilidad adicional relacionada con la venta de Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda, efectuada en diciembre de 2021, producto del cierre del proceso de ajuste de precio establecido en el contrato de compra-venta.

34. Resultado financiero

El detalle del ingreso y gasto financiero por los periodos terminados al 30 de junio de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Ingresos Financieros	2024	2023
Ingresos por colocación de depósitos y otros instrumentos financieros	12.544.294	20.956.647
Intereses cobrados a clientes en cuentas de energía y facturaciones	11.830.540	9.769.940
Ingresos financieros por Ley N°21.185 (1)	3.327.255	2.896.404
Ingresos financieros por contratos con empresas de distribución eléctricas (2)	19.702.041	-
Otros	5.407.203	3.855.584
Total Ingresos Financieros	52.811.333	37.478.575

Miles de pesos chilenos - M\$

Costos Financieros	2024	2023
Préstamos bancarios	(22.496.503)	(12.828.010)
Obligaciones con el público no garantizadas	(45.697.439)	(41.509.060)
Pasivos por arrendamientos	(5.618.240)	(4.342.126)
Valoración derivados financieros de cobertura de flujo de caja	1.426.691	897.098
Costos financieros por Ley N°21.185 (1)	(1.822.301)	(1.509.030)
Actualización financiera de provisiones (3)	(5.401.532)	(6.251.362)
Obligación por beneficios post empleo (4)	(1.560.052)	(1.589.366)
Gastos de formalización de deuda y otros gastos asociados	(3.693.096)	(967.800)
Gastos financieros activados	45.629.104	41.087.878
Costo financieros empresas relacionadas	(31.700.413)	(23.384.895)
Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes (5)	(9.160.949)	(18.161.748)
Acuerdos por aplazamiento de pagos a proveedores	(12.913.310)	(5.216.603)
Impuestos a intereses remesados al exterior	(1.993.238)	(3.567.047)
Otros costos financieros (6)	(24.714.589)	(9.345.026)
Total	(119.715.867)	(86.687.097)
Resultado por unidades de reajuste (*)	19.900.640	7.910.124
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	(1.575.061)	(6.553.582)
Total Costos Financieros	(101.390.288)	(85.330.555)
Total Resultado Financiero	(48.578.955)	(47.851.980)

- (1) Correspondiente a ingresos y costos financieros originados por el mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en las Leyes N°21.185, N° 21.472 y N° 21.667 (ver nota 9).
- (2) Corresponden a intereses generados por cuentas por cobrar a Compañías de Distribución Eléctrica, que están pendientes de facturación y que se vienen acumulando desde el mes de julio de 2022, debido a la postergación en la emisión de los correspondientes decretos tarifarios.
- (3) Ver Nota 25.
- (4) Ver Nota 26.2, b).
- (5) Ver Nota 9, sección a.2.
- (6) Durante el año 2024, el costo financiero incluye un monto de M\$9.855.587, vinculado a pérdidas en ventas de cuentas por cobrar de naturaleza financiera, específicamente de activos que surgieron de contratos de arrendamiento financiero celebrados por la Compañía, relacionados con los proyectos de movilidad eléctrica. El importe recaudado por la venta de estos activos financieros ascendió a M\$ 6.735.475.

Los orígenes de los efectos en resultados por aplicación de unidades de reajuste y ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$		
Resultado por Unidades de Reajuste (*)	2024	2023
Otros activos no financieros	4.104.677	4.510.597
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (1)	14.430.626	3.622.672
Activos y pasivos por impuestos corrientes	322.623	4.871.013
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	80.472	24.845
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.232.692	(26.487)
Otras provisiones	(199.387)	(251.280)
Otros pasivos no financieros	73.423	-
Sub total resultado por reajuste	20.045.126	12.751.360
Inventarios	131.359	97.867
Activos intangibles distintos de la plusvalía	288	239
Propiedades, planta y equipo	2.494.875	1.289.359
Pasivo por impuestos diferidos	(421.127)	(6.138.013)
Patrimonio	(2.451.629)	(168.423)
Gastos de personal	66.540	72.475
Otros gastos fijos de explotación	54.803	45.276
Ingresos financieros	(21.624)	(47.652)
Gastos financieros	2.029	7.636
Sub total Resultado por Hiperinflación (2)	(1.44.486)	(4.841.236)
Resultado Unidades por Reajuste	19.900.640	7.910.124
Miles de pesos chilenos - M\$		
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	2024	2023
Efectivo y equivalentes al efectivo	4.041.971	7.727.777
Otros activos financieros	6.046.159	(19.500.673)
Otros activos no financieros	(4.484.282)	3.788.238
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (3) y (4)	126.190.246	(76.921.870)
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	159.378.052	(130.474.341)
Activos y pasivos por impuestos corrientes	657.367	(432.539)
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	(91.041.940)	48.391.198
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (3) y (4)	(95.853.783)	52.102.406
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	(106.213.151)	108.646.295
Otros pasivos no financieros	(295.700)	119.927
Total Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(1.575.061)	(6.553.582)

- (1) Incluye principalmente reajustes generados por cuentas por cobrar a Compañías de Distribución Eléctrica por M\$11.091.892 al 30 de junio de 2024 (M\$ 0 al 30 de junio de 2023), que están pendientes de facturación debido a la postergación en la emisión de los correspondientes decretos tarifarios.
- (2) Corresponde al efecto financiero derivado de la aplicación de NIC 29 "Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias" sobre la sucursal que el Grupo Enel Generación posee en Argentina (ver Nota 2.9).
- (3) Incluye efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar y pagar no corrientes por M\$26.502.553 y M\$(14.616.403), respectivamente al 30 de junio de 2024, (M\$(24.055.417) y M\$11.578.871, respectivamente al 30 de junio de 2023), originados por los mecanismos transitorios de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en las Leyes, N°21.185 (ver Nota 4.b).(i) y Nota 9).
- (4) Contiene efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar y pagar corrientes y no corrientes por M\$28.717.847 y M\$(3.615.594)), respectivamente al 30 de junio de 2024, (M\$(52.068.241) y M\$10.885.371, respectivamente al 30 de junio de 2023), originados por los mecanismos transitorios de estabilización de precios de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifa, según lo establecido en la Leyes N°21.472 y N°21.667 (ver Nota 4.b).(i) y Nota 9).

35. Información por segmento

35.1. Criterios de segmentación

Las actividades del Grupo operan bajo una estructura de organización matricial con responsabilidades de administración duales y cruzadas (basadas en las áreas de responsabilidad de negocio y geográfica) y subsidiarias operan en el negocio de generación de energía eléctrica y distribución de la misma.

El Grupo adoptó un enfoque “abajo hacia arriba” para identificar los segmentos sobre los que se debe informar. Los segmentos de Generación y de Distribución y Redes han sido definidos basado en NIIF 8.9 y en los criterios establecidos en NIIF 8.12.

Segmento de Generación: El segmento de generación de energía eléctrica está conformado por un grupo de compañías eléctricas que poseen plantas de generación, y cuya energía es transmitida y distribuida a los consumidores finales. El negocio de generación es conducido en Chile por nuestras subsidiarias Enel Generación Chile S.A. y Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., y nuestro grupo dedicado al desarrollo y la explotación energías renovables no convencionales a través de nuestra subsidiaria Enel Green Power Chile S.A..

Segmento de Distribución y Redes: El negocio de distribución y redes de energía eléctrica está conformado por las compañías Enel Distribución Chile S.A. y su subsidiaria Enel Colina S.A., que operan bajo un régimen de concesión de distribución de energía, con obligaciones de servicio y tarifas reguladas para el suministro de electricidad a través de sus redes de distribución a clientes regulados.

Cabe destacar que, con fecha 9 de diciembre de 2022, el Grupo enajenó su participación en la sociedad Enel Transmisión Chile, sociedad que formaba parte del segmento de Distribución y Redes hasta dicha fecha. Siguiendo el criterio contable descrito en la nota 3.k), la venta de esta sociedad no calificó como una operación discontinuada y por lo tanto sus resultados, hasta la fecha de su venta, línea por línea, forman parte de los resultados consolidados de Enel Chile y en consecuencia están incluidos en los resultados del segmento de Distribución y Redes que se detallan más adelante.

Cada uno de los segmentos de operación genera información financiera separada, la cual es agregada en un conjunto combinado de información para el Negocio de Generación, y otro conjunto de información combinada para el Negocio de Distribución y Transmisión a nivel de segmento sobre el que se debe informar. Adicionalmente, para asistir en el proceso de toma de decisiones, el Departamento de Planificación y Control a nivel de la Matriz prepara informes internos que contienen información combinada a nivel de segmento sobre el que debe informarse acerca de los indicadores de desempeño claves (“KPI” por sus siglas en inglés), tales como: EBITDA¹, Capex Total², Utilidad Neta, Energía Total de Generación³ y Distribución y redes⁴, entre otros. La presentación de información bajo un enfoque del negocio ha sido realizada tomando en consideración que los KPI son similares, en cada uno de los siguientes aspectos:

- a) La naturaleza de las actividades: Generación por un lado, y Distribución y Redes por el otro;
- b) La naturaleza de los procesos de producción: el Negocio de Generación involucra la generación de electricidad mientras que el Negocio de Distribución y Redes no genera electricidad, sino que distribuye y transmite electricidad a los centros de despacho y a los usuarios finales;

¹ Corresponde a Ganancia (pérdida) antes de impuestos excluyendo Gasto por depreciación y amortización, Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 sobre activos financieros, ingresos y costos financieros, participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación, y otras ganancias. Lo cual es representado por el resultado de la explotación.

² Corresponde a compras de Propiedad, planta y equipo y Activos intangibles distintos de plusvalía.

³ Corresponde a la energía eléctrica generada en las unidades generadoras por tipo de tecnología, eliminando los consumos propios en un periodo determinado.

⁴ Corresponde a la cantidad de electricidad distribuida, libre de cualquier pérdidas, en un periodo determinado.

- c) Los métodos usados para distribuir sus productos o prestar los servicios: los generadores normalmente venden la energía mediante licitaciones de energía, mientras que los distribuidores y transmisores entregan energía en su área de concesión u área donde operan sus instalaciones; y
- d) La naturaleza del marco normativo (servicios públicos): el marco regulatorio difiere entre las actividades de Generación, la cuales pueden decidir libremente si vender su energía y potencia a clientes regulados o no regulados, y las actividades de Distribución y Redes, las cuales son actividades reguladas por la normativa eléctrica por constituir monopolios naturales, exigiéndose el libre acceso a las redes y definición de tarifas reguladas.

La máxima autoridad en la toma de decisiones de la Sociedad revisa mensualmente estos reportes internos y utiliza la información de los KPI para tomar decisiones sobre la asignación de recursos y la evaluación del desempeño de los segmentos operaciones para cada uno de los segmentos sobre los que debe informarse.

La información revelada en las siguientes tablas está basada en la información financiera de las entidades que conforman cada uno de los segmentos. Las políticas contables utilizadas para determinar la información por segmentos son las mismas que aquellas utilizadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios del Grupo.

35.2. Información financiera por línea de negocio

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
ACTIVOS								
Activos corrientes	1.832.732.762	1.918.545.247	388.837.287	536.336.504	197.332.339	(83.910.492)	2.418.902.388	2.370.971.259
Efectivo y equivalentes al efectivo	311.111	212.823.126	1.602.015	2.940.695	286.574.450	347.527.469	288.487.576	563.291.290
Otros activos financieros corrientes	58.794.263	65.072.295	168.423	1.120.178	730.287	1.544.161	59.692.973	67.736.634
Otros activos no financieros, corriente	61.980.082	63.169.465	5.445.590	4.807.040	38.919.710	32.520.820	106.345.382	100.497.325
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	1.367.363.924	912.771.091	371.261.874	494.896.062	37.413.938	41.627.396	1.776.039.736	1.449.294.549
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	279.615.573	602.190.049	3.170.321	24.952.429	(236.854.562)	(576.868.353)	45.931.332	50.274.125
Inventarios corrientes	57.153.470	50.938.318	5.392.672	5.724.742	2.501.649	2.098.819	65.047.791	58.761.879
Activos por impuestos corrientes, corriente	7.514.339	11.580.903	1.796.392	1.895.358	68.046.867	67.639.196	77.357.598	81.115.477
Activos no corrientes	7.222.648.838	6.773.894.183	2.260.987.089	1.849.188.188	797.501.138	839.667.406	10.281.137.065	9.462.749.777
Otros activos financieros no corrientes	10.468.918	11.602.385	-	-	2.503.514	-	12.972.432	11.602.385
Otros activos no financieros no corrientes	226.569.699	233.071.238	3.441.000	3.953.515	1.247.370	1.369.111	231.258.069	238.393.864
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	4.934.764	4.475.497	11.79.604.573	802.625.706	41.384.521	96.576.938	1.225.923.858	903.678.141
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	167.170.383	153.975.416	-	-	(167.170.383)	(153.975.416)	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	25.102.249	20.010.858	-	4.896.223	5.342.927	29.998.472	25.353.785	25.353.785
Activos intangibles distintos de la plusvalía	172.118.020	109.392.412	74.255.085	77.195.083	12.186.495	8.422.005	258.559.600	195.009.500
Plusvalía	35.252.027	34.627.899	2.240.478	2.240.478	849.646.961	847.596.281	887.139.466	884.464.658
Propiedades, planta y equipo	6.264.411.999	5.922.784.386	963.178.829	925.450.961	4.309.284	1.949.473	7.231.900.112	6.850.184.820
Propiedad de inversión	-	-	-	-	7.336.710	7.336.710	7.340.561	7.340.561
Activos por derecho de uso	283.769.144	251.295.312	2.275.171	2.447.477	14.483.808	15.309.766	300.528.123	269.052.555
Activos por impuestos diferidos	32.851.635	32.658.780	35.991.953	35.274.968	26.676.635	9.735.760	95.520.223	77.669.508
TOTAL ACTIVOS	9.055.381.600	8.692.439.430	2.649.824.376	2.385.524.692	994.833.477	755.756.914	12.700.039.453	11.833.721.036

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023	al 30.06.2024	al 31.12.2023
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS								
Pasivos Corrientes	2.106.561.780	2.065.637.016	484.822.745	576.000.954	(502.422.027)	152.280.374	2.088.962.498	2.793.918.344
Otros pasivos financieros corrientes	140.996.972	476.577.537	71.079	962.993	18.687.656	137.474.385	159.755.707	615.014.915
Pasivos por arrendamientos corrientes	20.012.760	18.751.822	1.130.584	1.295.890	4.253.169	4.090.481	25.396.513	24.138.913
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	992.235.681	1.002.109.641	319.856.121	295.724.035	38.932.637	166.658.289	1.351.024.439	1.464.491.965
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	866.911.480	460.472.605	153.201.470	265.096.026	(643.350.775)	(262.990.165)	376.762.175	462.578.466
Otras provisiones corrientes	26.506.226	22.069.709	180.851	180.851	1.223.415	2.902.150	28.810.492	25.152.710
Pasivos por impuestos corrientes	34.705.187	62.449.826	-	-	67.222.361	97.657.386	101.927.548	160.107.212
Otros pasivos no financieros corrientes	25.193.474	23.205.876	10.382.640	12.741.169	9.709.510	6.487.848	45.285.624	42.434.883
Pasivos No Corrientes	3.379.724.877	3.247.604.951	1.459.500.844	1.110.485.915	837.600.899	(79.174.446)	5.676.826.820	4.278.916.420
Otros pasivos financieros no corrientes	478.186.447	474.491.353	-	-	1.847.595.422	1.430.021.588	2.325.781.869	1.904.512.941
Pasivos por arrendamientos no corrientes	256.782.663	217.867.656	1.425.830	1.937.104	22.487.932	24.099.267	280.696.425	243.924.027
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	513.520	177.737	927.442.855	595.066.548	487	290.572	927.956.862	595.534.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	2.191.953.476	2.098.869.424	496.256.026	482.987.295	(1.045.353.653)	(1.547.065.500)	1.642.855.849	1.034.791.219
Otras provisiones no corrientes	186.308.673	205.028.658	10.535.842	6.572.028	-	-	196.844.515	211.600.686
Pasivo por impuestos diferidos	199.747.964	178.226.692	-	-	(6.007.724)	(5.714.029)	193.740.240	172.512.663
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	20.907.390	20.635.624	22.936.762	22.990.764	18.617.136	19.193.656	62.461.288	62.820.044
Otros pasivos no financieros no corrientes	45.324.744	52.287.807	903.529	932.176	261.299	-	46.489.572	53.219.983
Patrimonio Neto	3.569.094.943	3.379.197.463	705.500.787	699.037.823	659.654.605	682.650.986	4.934.250.335	4.760.886.272
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	3.569.094.943	3.379.197.463	705.500.787	699.037.823	659.654.605	682.650.986	4.599.332.116	4.446.079.918
Capital emitido y pagado	1.118.435.533	1.076.103.676	177.568.664	177.568.664	2.586.099.273	2.628.431.130	3.882.103.470	3.882.103.470
Ganancias (pérdidas) acumuladas	2.359.872.447	2.202.473.358	795.427.893	788.921.243	(113.315.959)	(73.543.536)	3.041.984.381	2.917.851.065
Primas de emisión	85.511.492	85.511.492	273.307	273.307	(85.784.799)	(85.784.799)	-	-
Otras reservas	5.275.471	15.088.937	(267.769.077)	(267.725.391)	(1.727.343.910)	(1.786.451.809)	(2.324.755.735)	(2.353.874.617)
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	334.918.219	314.806.354
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	9.055.381.600	8.692.439.430	2.649.824.376	2.385.524.692	994.833.477	755.756.914	12.700.039.453	11.833.721.036

La columna de Holding y Eliminaciones incluyen eliminaciones de transacciones entre entidades consolidadas de diferentes líneas de negocio, principalmente compras y ventas de energía y servicios.

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES								
Ingreso	1.874.300.523	1.706.260.473	830.308.718	639.699.851	(192.257.519)	(204.673.416)	2.312.351.722	2.141.286.908
Ingresos de actividades ordinarias	1.642.539.758	1.629.327.384	826.079.166	635.171.197	(192.253.534)	(203.821.502)	2.276.365.390	2.060.677.079
Ventas de energía	1.532.519.087	1.347.612.550	805.773.237	608.894.509	(213.483.854)	(220.325.811)	2.124.808.470	1.736.181.248
Otras ventas	108.866.276	280.051.122	2.624.157	2.406.954	16.776.855	10.875.987	128.267.288	293.334.063
Otras prestaciones de servicios	1.154.395	1.663.712	17.681.772	23.869.734	4.453.465	5.628.322	23.289.632	31.161.768
Otros ingresos	31.760.765	76.933.089	4.229.552	4.528.654	(3.985)	(851.914)	35.986.332	80.609.829
Materias Primas Y Consumibles Utilizados	(1.036.863.408)	(1.312.496.889)	(722.890.167)	(544.122.906)	176.191.120	197.232.114	(1.583.562.455)	(1.659.387.681)
Compras de energía	(551.496.767)	(619.363.345)	(678.632.080)	(499.855.287)	175.731.514	195.123.198	(1.054.397.333)	(924.095.434)
Consumo de combustible	(213.791.913)	(348.238.493)	-	-	-	-	(213.791.913)	(348.238.493)
Gastos de transporte	(158.892.464)	(149.130.895)	(27.138.625)	(27.248.689)	9.582.871	8.200.872	(176.448.218)	(168.178.712)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(112.682.264)	(195.764.156)	(17.119.462)	(17.018.930)	(9.123.265)	(6.091.956)	(138.924.991)	(218.875.042)
Margen de Contribución	637.437.115	393.763.584	107.418.551	95.578.945	(16.066.399)	(7.441.302)	728.789.267	481.899.227
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	10.266.517	11.933.220	7.773.134	5.117.617	-	624.656	18.039.651	17.675.493
Gastos por beneficios a los empleados	(36.031.153)	(38.663.672)	(23.186.049)	(19.032.531)	(22.988.259)	(23.642.401)	(82.205.461)	(81.338.604)
Otros gastos, por naturaleza	(74.028.863)	(66.538.724)	(38.665.498)	(34.329.146)	9.813.555	5.010.797	(102.880.806)	(95.857.073)
Resultado Bruto De Explotación	537.643.616	300.494.408	53.340.138	47.332.885	(29.241.103)	(25.448.250)	561.742.651	322.379.043
Gasto por depreciación y amortización	(116.963.967)	(90.667.317)	(26.366.046)	(24.804.763)	(1.966.591)	(201.601)	(145.296.604)	(115.673.681)
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	6.641	(294.404)	(10.828.415)	(7.464.212)	30.388	(281.605)	(10.791.386)	(8.040.221)
Resultado De Explotación	420.686.290	209.532.687	16.145.677	15.063.910	(31.177.306)	(25.931.456)	405.654.661	198.665.141
Resultado Financiero	(44.889.449)	(27.613.705)	(10.339.854)	(6.454.120)	6.650.348	(14.784.155)	(48.578.955)	(47.851.980)
Ingresos financieros	35.344.979	14.599.183	17.636.393	16.027.606	(170.039)	6.851.786	52.811.333	37.478.575
Efectivo y otros medios equivalentes	1.772.242	701.933	81.267	1.793.931	10.690.785	18.460.783	12.544.294	20.956.647
Otros ingresos financieros	33.572.737	13.897.250	17.555.126	14.233.675	(10.860.824)	(11.608.997)	40.267.039	16.521.928
Costos financieros	(62.526.257)	(63.581.074)	(27.521.835)	(26.868.171)	(9.667.775)	3.562.148	(119.715.867)	(86.687.097)
Préstamos bancarios	-	(13.455)	-	(256)	(22.496.503)	(12.814.299)	(22.496.503)	(12.828.010)
Obligaciones con el público garantizadas y no garantizadas	(23.125.479)	(22.569.070)	-	-	(22.571.960)	(18.939.990)	(45.697.439)	(41.509.060)
Otros	(59.400.778)	(40.998.549)	(27.521.835)	(26.667.915)	35.400.688	35.316.437	(51.521.925)	(32.350.027)
Resultados por Unidades de Reajuste	14.815.495	4.073.045	591.463	3.464.242	4.493.682	372.837	19.900.640	7.910.124
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(12.523.666)	17.295.141	(1.045.875)	1.722.203	11.994.480	(25.570.826)	(1.575.061)	(6.553.582)
Positivas	79.805.614	124.459.780	75.041.851	55.847.819	206.445.608	193.006.108	361.293.073	373.313.707
Negativas	(92.329.280)	(107.164.639)	(76.087.726)	(54.125.616)	(194.451.128)	(218.577.034)	(362.868.134)	(379.867.289)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	2.953.320	5.158.116	-	-	(446.703)	(111.781)	2.506.617	5.046.335
Otras ganancias (pérdidas)	233.792	4.533.059	-	(910.726)	(665.032)	(1.145.837)	(331.240)	2.476.496
Resultado de Otras Inversiones	233.792	1.890.184	-	-	(565.032)	-	(331.240)	1.890.184
Resultados en Ventas de Activos	-	2.642.875	-	(910.726)	-	(1.145.837)	-	586.312
Genancia (pérdida), antes de impuestos	378.993.953	191.610.157	5.805.823	8.699.064	(25.538.693)	(41.973.229)	359.251.083	158.335.992
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias	(92.289.359)	(37.154.660)	700.828	2.993.252	6.965.781	2.777.792	(84.622.750)	(31.383.616)
GANANCIA (PÉRDIDA)	286.694.594	154.455.497	6.506.651	11.692.316	(18.572.912)	(39.195.437)	274.628.333	126.952.376
Genancia (Pérdida) Atribuibles a	286.694.594	154.455.497	6.506.651	11.692.316	(18.572.912)	(39.195.437)	274.628.333	126.952.376
Genancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	-	-	-	-	-	250.824.471	113.742.711
Genancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	23.803.862	13.209.665

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO								
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	345.456.612	282.809.154	1.521.492	6.541.476	(58.542.239)	(333.695.945)	288.435.865	(44.345.315)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(169.787.477)	(200.491.658)	(23.826.785)	(53.681.776)	(232.343.887)	(128.885.450)	(425.958.149)	(383.058.884)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(399.958.209)	(84.808.558)	21.454.920	48.941.788	226.635.922	13.063.500	(151.867.367)	(22.803.270)

La columna de Holding y Eliminaciones incluyen eliminaciones de transacciones entre entidades consolidadas de diferentes líneas de negocio, principalmente compras y ventas de energía y servicios.

36. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos

36.1. Garantías directas

Al 30 de junio de 2024, Enel Chile mantiene compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$ 21.832.989.150 (M\$ 15.383.584.129 al 31 de diciembre de 2023).

36.2. Garantías indirectas

Miles de pesos chilenos - M\$

Nombre del contrato	Fecha de término	Acreedor de la Garantía	Deudor		Garantía		Moneda	Saldo pendiente de la Obligación	
			Nombre	Relación	Garante	Tipo de Garantía		al 30.06.2024	al 31.12.2023
Enel Energy Efficiency & Renewables FL (LATAM) C	Diciembre de 2038	European Investment Bank	Enel Chile	Controladora	Enel SpA (*)	Aval	US\$	96.216.288	87.211.501
Up to USD 286M Facility Agreement	Diciembre de 2037	Citibank N.A. - London Branch	Enel Chile	Controladora	Enel SpA	Aval	US\$	271.451.785	-
Total								367.668.073	87.211.501

(*) Corresponde a una garantía por el 20% de la deuda. El crédito contempla otra garantía con SACE ("Agencia Italiana de Crédito a la Exportación") por el 80% restante.

36.3. Litigios y arbitrajes

1. Enel Chile S.A.

- 1.1. En octubre de 2020, se notifica demanda de responsabilidad extracontractual interpuesta por Inversiones Tricahue, en contra de Enel Chile S.A., alegando la supuesta responsabilidad que le cabe en las pérdidas económicas sufridas producto de la reestructuración societaria. Como petición principal se demanda la suma de M\$72.558.025, y como petición subsidiaria la suma de M\$12.431.395. El caso se encuentra pendiente de fallo.

2. Enel Generación Chile S.A.

Con fecha 21 de marzo de 2022, se presenta la demanda de Inversiones Tricahue en contra de Enel Generación ante el juez árbitro don Rafael Gómez Balmaceda, alegando el incumplimiento de un acuerdo transaccional de fecha 22 de agosto de 2012, solicitando que se declare judicialmente el incumplimiento y se condene a Enel Generación al pago de la multa o clausula penal establecida en el citado acuerdo. El caso se encuentra pendiente de fallo.

3. Enel Distribución Chile S.A.

- 3.1. La Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios, CONADECUS, presenta demanda colectiva por vulneración del interés colectivo y difuso de los consumidores por inobservancia de la Ley N°19.496, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa probatoria.
- 3.2. El Servicio Nacional del Consumidor, SERNAC, presenta demanda en contra de Enel Distribución y Empresa Eléctrica Colina por los cortes de suministro ocurridos entre los días 29 de enero y 2 de febrero de 2021, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra pendiente de fallo.
- 3.3. La Municipalidad de Recoleta presenta demanda en juicio ejecutivo en contra de Enel Distribución en virtud de lo dispuesto en la Ordenanza N°75 del año 2021, sobre "Derechos Municipales para la comuna de Recoleta", por la suma de M\$2.344.896. El caso se encuentra archivado, toda vez que se acogió parcialmente el requerimiento de inaplicabilidad presentado ante el Tribunal Constitucional.
- 3.4. El Servicio Nacional del Consumidor, SERNAC, presenta demanda en contra de Enel Distribución por supuestas infracciones relativas a la contratación de seguros, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra a la espera de la sentencia.
- 3.5. La Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios, CONADECUS, presenta demanda colectiva por vulneración del interés colectivo y difuso de los consumidores por inobservancia de la Ley N°19.496 contra Enel Distribución y CGE conjuntamente, por suspensiones de suministro ocurridas el 20 de mayo de 2024. El caso se encuentra en etapa de discusión.

En relación a los litigios anteriormente descritos, el Grupo no ha constituido provisiones al 30 de junio de 2024 (ver Nota 25). Existen otros litigios que también tienen provisiones asociadas, pero que no son descritos en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por litigios, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

Dadas las características de los riesgos que cubren estas provisiones, no es posible determinar un calendario razonable de fechas de pago si, en su caso, las hubiese.

A continuación, se informan otros litigios de relevancia:

En relación con el procedimiento judicial iniciado por determinados operadores del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) (año 2017), entre los que se encuentran AES Gener S.A., Eléctrica Angamos S.A. y Engie Energía Chile S.A., contra Gas Atacama Chile (actualmente Enel Generación Chile), el 17 de octubre de 2023, se dictó sentencia de primera instancia en la que se acogieron parcialmente las pretensiones de los demandantes. Enel Generación Chile S.A., presentó los recursos procesales correspondientes ante la Corte de apelaciones de Santiago, los que se encuentran pendientes de resolución. Se estima un riesgo remoto de condena.

En diciembre de 2016, se presentó demanda de responsabilidad extracontractual por parte de Compañía Minera Arbiado Limitada e Ingenieros y Asesores Limitada en contra de Parque Eólico Taltal S.A. (hoy, Enel Green Power Chile S.A.), el Servicio Nacional de Geología y Minería y el Fisco de Chile, por la supuesta responsabilidad en las eventuales pérdidas económicas producidas al no haberse realizado un proyecto de explotación minera de interés de las demandantes. En diciembre del año 2023, se acogió la demanda, únicamente, en cuanto se condena al Servicio Nacional de Geología y Minería, Enel Green Power Chile S.A. a pagar solidariamente a las demandantes a título de daño emergente la suma de M\$346.067.011. Actualmente, este asunto se encuentra ante la Corte de Apelaciones de Santiago, atendido los recursos procesales presentados. Se estima un riesgo remoto de condena.

36.4. Restricciones financieras

Diversos contratos de deuda incluyen la obligación de cumplir ciertos ratios financieros, habituales en contratos de esta naturaleza. También existen obligaciones afirmativas (de hacer) y negativas (de no hacer) que exigen el monitoreo de estos compromisos. Adicionalmente, existen restricciones impuestas en las secciones de eventos de incumplimiento de los contratos, que exigen su cumplimiento.

1. Incumplimiento cruzado o Cross Default

Algunos de los contratos de deuda financiera contienen cláusulas de cross default.

Restricciones financieras	Enel Chile	Enel Chile	Enel Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Cred. con Inst. Fin.	Cred. con Inst. Fin.	Bonos Yankee	Bonos Yankee
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Chile o sus filiales significativas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$150 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile o sus filiales chilenas, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$30 millones en una deuda individual.
Acreedor	DNB Bank ASA (Administrative Agent) y Sumitomo	Citibank, European Investment Bank y Scotiabank Chile	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	-	-	ISIN: US29278DAA37	ISIN: US29244TAC53; US29244TAB7; US29244TAA9
Nombre indicador o ratio financiero	Cross default	Cross default	Cross default	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$150 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora mayor a US\$30 millones de principal en forma individual.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 millones.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$30 millones.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 millones de forma individual.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$30 millones de forma individual.
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-	-

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Distribución Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Serie H y M	Cred. con Inst. Fin.	Cred. con Inst. Fin.
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora, y que el principal de la deuda que da origen al cross default exceda los US\$50 millones en una deuda individual.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Generación Chile, por cualquier monto en mora.	Cualquier deuda financiera que mantenga Enel Distribución Chile, por cualquier monto en mora.
Acreedor	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile	Banco Santander Chile y Scotiabank
Número de inscripción	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	-	-
Nombre indicador o ratio financiero	Cross default	Cross default	Cross default
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Deuda en mora mayor a US\$50 millones de principal en forma individual.	Deuda en mora.	Deuda en mora.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$50 millones.	No poseer deudas individuales en mora.	No poseer deudas individuales en mora.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$50 millones de forma individual.	No existen deudas en mora.	No existen deudas en mora.
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-

2. Covenants Financieros

Los covenants financieros son compromisos contractuales sobre ratios financieros con umbrales de niveles mínimos o máximos, según sea el caso, que la empresa se obliga a satisfacer en momentos determinados de tiempo (trimestralmente, anualmente, etc.) y en algunos casos siempre y cuando se cumplan ciertas condiciones. La mayoría de los covenants financieros que mantiene el Grupo limitan el nivel de endeudamiento y evalúan la capacidad de generar flujos para hacer frente a los servicios de la deuda de las empresas. Para varias compañías también se exige la certificación periódica de dichos covenants. Los tipos de covenants y sus respectivos umbrales varían según el tipo de deuda y contrato.

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de \$761.661 millones. Límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US\$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Acreedor	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317 para Serie H y N°522 para Serie M	Inscripción en Registro de Valores de CMF N°317
Nombre indicador o ratio financiero	Nivel de Endeudamiento Consolidado	Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante	Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros	Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas
Periodicidad de la medición	Trimestral	Trimestral	Trimestral	Trimestral
Mecanismo de cálculo o definición del indicador o ratio	Obligaciones Financieras correspondiente a la suma entre Préstamos que devengan intereses, corriente, Préstamos que devengan intereses, no corrientes, Otros pasivos financieros, corrientes, Otros pasivos financieros, no corrientes y Otras obligaciones garantizadas por el Emisor o sus filiales, mientras que Capitalización Total es la suma entre Obligaciones Financieras y Patrimonio Total.	El Patrimonio corresponde al Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora, el cual es contrastado con el nivel de Patrimonio Mínimo que se reajustará por un porcentaje, siempre que sea positivo, de la variación anual del Índice de Precios al Consumidor multiplicado por la diferencia entre 1 menos la razón de Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante. Si la variación anual del Índice de Precios al Consumidor es negativa o bien si la razón entre Activos No Monetarios en Chile registrados en pesos y el Patrimonio Neto Atribuible a la Sociedad Dominante es mayor que uno, no habrá reajuste en dicho año.	La cobertura de gastos financieros es el cociente entre: i) el Resultado bruto de explotación, más Ingresos financieros y dividendos recibidos de empresas asociadas, y, ii) los Gastos financieros; ambos ítems referidos al periodo de cuatro trimestres consecutivos que terminan al cierre del trimestre que se está informando.	La Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas es la diferencia entre: i) la suma de Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas de los Activos Corrientes y No Corrientes y ii) la suma de Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas de los Pasivos Corrientes y No Corrientes. Se debe excluir de lo señalado anteriormente las cantidades correspondientes a que cumplan copulativamente lo siguiente: i) operaciones de duración inferior 180 días, y ii) operaciones que se originen en el giro ordinario de los negocios de Enel Generación Chile o de sus sociedades filiales.
Restricción que debe cumplir (Rango, Valor y Unidad de medida)	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de \$761.661 millones. Límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US\$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	0,18	\$2.421.689 millones	17,88	US\$-235,77 millones
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	Obligaciones Financieras y Capitalización Total	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora.	Resultado Bruto de Explotación y Gastos Financieros	Cuentas por Cobrar y por Pagar a Entidades Relacionadas Corrientes y No Corrientes.

Por último, en la mayoría de los contratos, el aceleramiento de la deuda por incumplimiento de estos covenants no se da en forma automática, sino que deben cumplirse ciertas condiciones, como el vencimiento de los plazos de cura establecidos en los mismos, entre otras condiciones.

Al 30 de junio de 2024, tanto Enel Chile y subsidiarias se encontraban en cumplimiento de sus obligaciones financieras aquí resumidas, y también de otras obligaciones financieras cuyo incumplimiento pudiera originar el vencimiento anticipado de sus compromisos financieros. Así como también la Administración no tiene conocimiento de hechos o circunstancias que indiquen que la Compañía pueda tener dificultades para cumplir estos covenants durante o después del período sobre el que se informa.

37. Dotación

La dotación de Enel Chile al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, es la siguiente:

País	al 30.06.2024	al 31.12.2023
Chile	1.974	2.056
Argentina (1)	21	21
Total	1.995	2.077
Promedio	2.025	2.134

- (1) Corresponde a la dotación de la sucursal que tiene Enel Generación Chile en la provincia de Jujuy.

38. Sanciones

Las siguientes compañías del Grupo han recibido sanciones de autoridades administrativas:

1. Enel Generación Chile S.A.

- 1.1. Al 30 de junio de 2024, se encuentra pendiente de resolución el proceso sancionatorio seguido ante la SEREMI de Salud de Valparaíso, iniciado mediante Acta de Inspección N°1705213, por un monto de 500 UTM (M\$32.885), por supuestos incumplimiento de obligaciones y normas relacionadas con los Protocolos de Exposición a Ruido y otras normas de vigilancia de salud en la Central Quintero.
- 1.2. Al 30 de junio de 2024, se encuentra pendiente de resolución el proceso sancionatorio seguido ante la SEREMI de Salud de Tarapacá, iniciado mediante Acta de Inspección N°000766, por un monto de 500 UTM (M\$32.885), por la supuesto infracción de CELTA en el uso de Cal en las Central Térmica Tarapacá.
- 1.3. Al 30 de junio de 2024, se encuentra pendiente de resolución el proceso sancionatorio seguido ante la SEREMI de Salud de Coquimbo, iniciado mediante Acta de Inspección N°10066, del 21 de junio de 2016, por un monto de 500 UTM (M\$32.885) por la supuesta infracción cometida por Gasatacama, hoy Enel Generación Chile, al mantener residuos en un área no autorizada.
- 1.4. Al 30 de junio de 2024, se acogió el reclamo deducido por Enel en el contexto del proceso sancionatorio iniciado por la SEREMI de Salud de la región Metropolitana, iniciado mediante resolución exenta N°20131261, por un monto de 50 UTM (M\$3.288) por la supuesta infracción a normativa sanitaria por COVID-19. A la espera del cierre formal de este proceso.

2. Enel Distribución Chile S.A.

- 2.1. Mediante Resolución Exenta N°10.921 de fecha 21 de febrero de 2022, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 39.261 UTM (M\$2.582.195), por estimar que no ha dado cumplimiento a lo establecido en el artículo 4-1 de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución, en relación con los Artículos 145° y 222°, letra h), del Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos y, a su vez, en relación a los artículos 72-14° y 130° de la Ley General de Servicios Eléctricos, lo que se desprende de la información aportada por la empresa en el proceso denominado "Interrupciones 2018". En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición, el cual se encuentra pendiente de resolución.

- 2.2. Mediante Resolución Exenta N°25.189 de fecha 13 de mayo de 2024, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 60.000 UTM (M\$3.946.200), por estimar que existieron transgresiones al Art. 8 ter de la Ley General de Servicios Eléctricos, relativas a que se desempeñaron actividades que vulneran la obligación de giro exclusivo de distribución. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó recurso de reposición, el cual se encuentra pendiente de resolución.

En relación a las sanciones anteriormente descritas, el Grupo ha constituido provisiones por M\$5.084.920 al 30 de junio de 2024 (ver Nota 25). Existen otras sanciones que también tienen provisiones asociadas pero que no son descritas en esta nota ya que individualmente representan montos de menor cuantía. La Administración considera que las provisiones registradas cubren adecuadamente los riesgos por sanciones, por lo que no esperan que de las mismas se desprendan pasivos adicionales a los ya registrados.

39. Medio ambiente

Los gastos ambientales 30 de junio de 2024 y 2023, son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 30.06.2024					Monto desembolso ejercicio anterior	
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro	Fecha estimada desembolso Futuro		Total desembolsos
Pehuenche S.A.	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	6.491	-	6.491	-	-	6.491	34.645
		Sanamiento Ambiental	En proceso	3.294	-	3.294	8.706	31/12/2024	12.000	32.297
		Materiales Medioambiente	En proceso	29.815	-	29.815	74.285	31/12/2024	104.100	6.434
Enel Distribución Chile S.A.	Control de vegetación en redes MT/BT	Poda de arboles en cercanías de la red de media y baja tensión	En proceso	978.512	-	978.512	1.579.123	31/12/2024	2.557.635	2.749.820
	Proyecto normalización SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas	En proceso	128.991	-	128.991	238.209	31/12/2024	367.200	868.747
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorológica, Auditoría ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocinéticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	827.834	338.499	489.335	2.097.708	31/12/2024	2.925.542	1.667.978
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	388.828	100.742	288.086	2.025.470	31/12/2024	2.414.298	500.072
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (CH.)	En proceso	149.101	-	149.101	123.654	31/12/2024	272.755	509.033
Enel Green Power Chile S.A.	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	23.224	-	23.224	68.776	31/12/2024	92.000	-
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	972	-	972	8.028	31/12/2024	9.000	214.462
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	59.735	-	59.735	-	-	59.735	125.155
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	7.932	-	7.932	-	-	7.932	108.684
	Viajes Medioambiente	Pasajes- alojamientos y viáticos por visita a terreno en instalaciones	En proceso	4.221	-	4.221	67.727	31/12/2024	71.948	97.740
	Arriendo/Gastos Vehículos	Arriendo vehículos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas	En proceso	2.005	-	2.005	39.995	31/12/2024	42.000	88.344
	Monitoreo Colisión Aves PE EGP	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves)	En proceso	648.409	-	648.409	83.535	31/12/2024	731.944	80.866
Geotérmica del Norte S.A.	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	-	-	-	4.000	31/12/2024	4.000	-
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	170.322	-	170.322	2.852	31/12/2024	173.174	550.996
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Saneamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	3.371	-	3.371	129	31/12/2024	3.500	7.020
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	-	-	-	4.000	31/12/2024	4.000	4.798
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	21.500	-	21.500	36.598	31/12/2024	58.098	21.607
Total				3.454.557	439.241	3.015.316	6.462.795		9.917.352	7.668.698

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 30.06.2023					
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolsos a futuro	Fecha estimada desembolsos Futuro	Total desembolsos
Pehuenche S.A.	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	14.950	-	14.950	19.695	31/12/2023	34.645
		Sanamiento Ambiental	En proceso	7.068	-	7.068	25.229	31/12/2023	32.297
		Materiales Medioambiente	En proceso	963	-	963	5.471	31/12/2023	6.434
Enel Distribución Chile S.A.	Control de vegetación en redes MT/BT	Poda de arboles en cercanías de la red de media y baja tensión	En proceso	491.941	-	491.941	2.257.879	-	2.749.820
	Mejoras en la red MT	Reemplazo trafo subterráneos por Norma Técnica (PCB)	En proceso	230.606	230.606	-	248.606	-	479.212
	Proyecto normalización SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas	En proceso	422.417	422.417	-	446.330	-	868.747
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorológica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validación Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocinéticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	421.889	92.641	329.248	1.246.089	31/12/2023	1.667.978
		Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	158.283	69.999	88.283	341.789	31/12/2023
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	120.004	-	120.004	389.029	31/12/2023	509.033
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	24.760	-	24.760	78.836	31/12/2023	103.596
Enel Green Power Chile S.A.	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	4.204	-	4.204	145.387	31/12/2023	149.591
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	19.584	-	19.584	61.423	31/12/2023	81.007
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	30.046	-	30.046	360.325	31/12/2023	390.371
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	4.681	-	4.681	32.281	31/12/2023	36.962
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	32.229	-	32.229	182.233	31/12/2023	214.462
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	41.822	-	41.822	83.333	31/12/2023	125.155
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	19.333	-	19.333	89.351	31/12/2023	108.684
	Viajes Medioambiente	Pasajes- alojamientos y viáticos por visita a terreno en instalaciones	En proceso	12.489	-	12.489	85.251	31/12/2023	97.740
	Contrato Requisitos Legales	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	21.492	-	21.492	58.474	31/12/2023	79.966
	Arriendo/Gastos Vehículos	Arriendo vehículos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas	En proceso	12.433	-	12.433	75.911	31/12/2023	88.344
	Monitoreo Colisión Aves PE EGP	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves)	En proceso	80.866	-	80.866	-	-	80.866
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	9.662	-	9.662	24.460	31/12/2023	34.122
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	317	-	317	24.144	31/12/2023	24.461
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	2.115	-	2.115	4.468	31/12/2023	6.583
Geotérmica del Norte S.A.	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	138.602	-	138.602	412.394	31/12/2023	550.996
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	4.744	-	4.744	3.253	31/12/2023	7.997
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	300	-	300	6.720	31/12/2023	7.020
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	1.475	-	1.475	4.204	31/12/2023	5.679
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	-	-	-	79.217	31/12/2023	79.217
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	2.237	-	2.237	2.561	31/12/2023	4.798
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	-	-	-	2.139	31/12/2023	2.139
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	-	-	-	38.634	31/12/2023	38.634
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	4.315	-	4.315	17.292	31/12/2023	21.607
	Contrato Monitoreo Colisión Aves	Contrato Monitoreo Colisión Aves	En proceso	18.736	-	18.736	-	-	18.736
	Total				2.354.563	815.663	1.538.899	6.852.408	

40. Información financiera resumida de entidades consolidadas

A continuación, se resume la información financiera de nuestras principales entidades consolidadas al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.

Miles de pesos chilenos - M\$

		al 30.06.2024																	
Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Ganancia (Perdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total	
Grupo Enel Distribución Chile	Consolidado	388.837.288	2.260.987.089	2.649.824.377	484.822.743	1.459.500.844	705.500.790	2.649.824.377	830.308.718	(722.890.167)	107.418.551	53.340.138	16.145.677	(10.339.854)	5.805.823	700.828	6.506.651	(43.684)	6.462.967
Enel Generación Chile	Individual	1.492.493.746	2.982.676.021	4.475.169.767	1.272.774.459	866.161.066	2.336.234.242	4.475.169.767	1.553.504.270	(1.263.637.476)	289.866.795	233.247.183	205.988.456	1.032.157	257.730.366	(47.114.761)	210.615.605	(17.164.619)	193.450.986
Enel Distribución Chile	Individual	379.596.590	2.249.380.157	2.628.976.747	477.194.549	1.459.472.951	692.309.247	2.628.976.747	828.050.533	(721.841.148)	106.209.385	52.493.985	15.863.743	(10.498.982)	5.364.761	753.488	6.118.249	(43.684)	6.074.565
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	86.824.341	161.788.317	248.612.658	22.562.130	35.300.396	190.750.132	248.612.658	126.472.475	(4.083.704)	122.388.771	118.273.257	114.895.860	1.579.842	116.475.702	(31.108.958)	85.366.744	-	85.366.744
Enel X Chile SPA	Individual	84.936.990	60.509.039	145.446.029	66.709.320	87.558.070	(8.821.361)	145.446.029	18.684.659	(10.361.282)	8.323.378	(367.607)	(752.616)	(9.077.402)	(9.830.018)	2.742.600	(7.087.418)	-	(7.087.418)
Enel Mobility Chile SPA	Individual	1.960.183	7.874.125	9.834.308	9.314.149	-	520.159	9.834.308	424.712	(210.461)	214.250	(264.046)	(451.267)	(263.537)	(714.803)	203.692	(511.111)	-	(511.111)
Geotermica del Norte S.A.	Individual	33.208.302	471.982.365	505.190.667	35.804.396	6.205.562	463.180.709	505.190.667	28.872.744	(7.083.950)	21.788.795	18.934.451	5.534.804	730.513	6.265.317	(588.103)	5.677.214	34.254.143	39.931.357
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Individual	150.910.216	82.378.986	233.289.202	5.333.964	24.061.190	203.894.048	233.289.202	6.016.788	(658.851)	5.357.938	3.582.066	(226.684)	3.617.909	3.391.225	(850.523)	2.540.702	15.075.822	17.616.524
Enel Green Power Chile S.A.	Individual	143.786.951	4.072.819.892	4.216.606.843	844.577.628	2.442.294.527	929.734.688	4.216.606.843	276.788.328	(74.560.913)	202.227.415	163.673.181	94.900.443	(48.835.548)	46.064.895	(12.736.793)	33.328.102	67.159.886	100.487.988
Grupo Enel Green Power	Consolidado	303.631.541	4.169.739.780	4.473.371.321	861.442.059	2.478.546.513	1.133.382.749	4.473.371.321	282.747.021	(53.907.639)	228.839.382	186.189.697	99.801.973	(44.487.126)	54.985.013	(14.065.640)	40.919.373	79.907.103	120.826.476
Grupo Enel Generación Chile	Consolidado	1.549.072.146	3.052.909.058	4.601.981.204	1.265.090.647	901.178.364	2.435.712.193	4.601.981.204	1.613.589.415	(1.202.791.513)	410.797.902	351.453.917	320.884.316	2.612.000	327.013.263	(78.223.719)	248.789.544	(15.346.966)	233.442.578

		al 31.12.2023																	
Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Ganancia (Perdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total	
Grupo Enel Distribución Chile	Consolidado	536.336.504	1.849.188.188	2.385.524.692	576.000.953	1.110.485.916	699.037.823	2.385.524.692	1.511.618.986	(1.321.193.173)	190.425.813	92.378.064	31.333.214	(22.406.029)	8.016.459	5.986.351	14.002.810	4.256.843	18.259.653
Enel Generación Chile	Individual	1.639.751.390	2.891.976.787	4.531.728.177	1.253.245.045	874.687.249	2.403.795.883	4.531.728.177	3.093.713.774	(2.492.460.074)	601.253.700	479.828.601	421.257.037	43.699.104	623.784.931	(111.039.121)	512.745.810	(89.523.631)	423.222.179
Enel Distribución Chile	Individual	527.062.985	1.838.003.680	2.365.066.666	565.443.694	1.110.458.785	689.164.187	2.365.066.666	1.507.064.996	(1.319.758.411)	187.306.585	90.583.023	28.536.267	(21.595.248)	6.030.293	6.318.917	12.349.210	4.255.736	16.604.946
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	91.177.341	155.350.662	246.528.003	50.383.350	36.279.770	159.864.883	217.717.148	(7.818.815)	209.898.332	201.464.786	194.705.044	6.861.192	201.566.236	(53.910.507)	147.655.728	-	147.655.728	
Arcadia Generación Solar S.A. (I)	Individual	-	-	-	-	-	-	43.093.497	(908.539)	42.184.958	30.522.549	13.883.421	570.731	14.454.153	(5.973.184)	8.480.969	8.442.564	16.923.533	
Enel X Chile SPA	Individual	83.136.706	109.373.485	192.510.191	106.830.357	87.413.776	(1.733.942)	192.510.191	46.467.999	(18.085.114)	28.382.885	13.553.843	12.349.930	(42.751.424)	(30.401.494)	8.468.810	(21.932.684)	(30.735)	(21.963.419)
Geotermica del Norte S.A.	Individual	20.720.312	449.885.526	470.605.838	37.049.192	10.307.294	423.249.352	45.865.852	(11.566.230)	34.299.622	26.786.584	4.392.257	(940.485)	3.451.771	(1.209.441)	2.242.330	10.372.466	12.614.796	
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Individual	138.191.942	79.433.206	217.625.148	7.836.118	23.511.505	186.277.525	217.625.148	14.016.228	(1.221.066)	12.795.162	9.457.579	2.703.605	6.961.749	9.665.354	(2.997.342)	6.668.012	4.646.496	11.314.508
Enel Green Power Chile S.A.	Individual	129.441.688	3.700.078.682	3.829.520.370	704.179.322	2.296.094.345	829.246.703	3.829.520.370	533.135.755	(208.840.806)	324.294.949	243.660.309	147.896.440	(81.930.070)	65.966.371	(16.113.795)	49.852.576	21.410.915	71.263.491
Grupo Enel Green Power	Consolidado	265.831.009	3.806.579.686	4.072.410.695	726.541.701	2.335.254.987	1.010.614.007	4.072.410.695	536.160.033	(169.604.794)	366.555.239	279.904.471	154.342.148	(74.647.386)	79.749.325	(20.485.619)	59.263.706	25.380.251	84.643.957
Grupo Enel Generación Chile	Consolidado	1.683.683.256	2.950.604.840	4.634.288.096	1.368.122.040	910.617.397	2.355.548.659	4.634.288.096	3.198.265.169	(2.390.034.659)	808.230.510	681.160.341	615.962.079	50.560.296	681.555.884	(164.949.629)	516.606.255	(89.055.604)	427.550.651

(1) Ver Nota 2.4.1.i

41. Hechos posteriores

Enel Chile S.A.

- i. Con fecha 5 de julio de 2024, Enel Chile renovó el giro por un monto de US\$190 millones de la línea de crédito EFI 290 a 1 mes plazo. El giro se realizó a tasa de interés variable SOFR 1M con fecha de vencimiento 5 de agosto de 2024. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento del giro se define su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea (ver Nota 10.e.iv).
- ii. Con fecha 5 de julio de 2024, Enel Chile realizó un giro por un monto de US\$50 millones de la línea de crédito EFI 50 contratada en marzo del 2024. Este giro fue realizado a tasa de interés variable SOFR 1M con fecha de vencimiento 5 de agosto de 2024. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento del giro se define su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea (ver Nota 10.e.ix).
- iii. Con fecha 5 de julio de 2024, Enel Chile realizó un giro por un monto de US\$50 millones de la línea de crédito comprometida rotativa con DNB Bank ASA & Citibank, contratada en marzo 2024. Este giro fue realizado a tasa de interés variable SOFR 1M con fecha de vencimiento 5 de agosto de 2024. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento del giro se define su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea.
- iv. Con fecha 10 de julio de 2024, Enel Chile renovó el giro por un monto de US\$100 millones de la línea de crédito EFI 290 a 1 mes plazo. El giro se realizó a tasa de interés variable SOFR 1M con fecha de vencimiento 9 de agosto de 2024. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento del giro se define su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea (ver Nota 10.e.iv).
- v. Con fecha 10 de julio de 2024, Enel Chile renovó el giro por un monto de US\$100 millones de la línea de crédito EFI 200 a 1 mes plazo. El giro se realizó a tasa de interés variable SOFR 1M con fecha de vencimiento 9 de agosto de 2024. Por su característica de línea Rotativa, al vencimiento del giro se define su renovación o pago, no pudiendo extenderse más allá de la fecha de vencimiento de la línea (ver Nota 10.e.vi).
- vi. Con fecha 24 de julio de 2024 se informó, mediante hecho esencial que, el Directorio de Enel Chile S.A., en sesión ordinaria celebrada con fecha 24 de julio de 2024, aprobó un aumento de capital en su coligada Enel X Way Chile SpA, por la suma de \$5.100.559.662 (cinco mil cien millones quinientos cincuenta y nueve mil seiscientos sesenta y dos pesos), pagadero íntegramente en dinero. Enel Chile S.A. actualmente mantiene un 49% de participación social en Enel X Way Chile SpA, y con motivo del aumento de capital referido, se diluirá la participación accionaria del otro accionista de Enel X Way Chile SpA, esto es, Enel X Way s.r.l., quedando la participación social de Enel Chile S.A. en Enel X Way Chile SpA en aproximadamente 62,5%. Como consecuencia de todo lo anterior, una vez que el mencionado aumento de capital sea debidamente suscrito por Enel Chile S.A., ésta pasará a ser matriz de Enel X Way Chile SpA, procediendo a consolidar todos los activos y pasivos de esta última. No se prevén efectos significativos para la Compañía.

Entre el 1 de julio de 2024 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados, no se tiene conocimiento de otros hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y resultados presentados.

Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

El detalle de los activos y pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$						
ACTIVOS	Unidad de Fomento	el 30.06.2024				Total
		Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	37.086	268.811.408	19.480.797	76.691	81.594	288.487.576
Otros activos financieros corrientes	48.147	1.175.045	58.469.722	59	-	59.692.973
Otros activos no financieros corrientes	-	91.420.920	14.366.754	557.708	-	106.345.382
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	5.218.713	969.242.091	801.518.926	60.006	-	1.776.039.736
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	7.374.690	23.380.121	15.176.521	-	45.931.332
Inventarios corrientes	-	42.754.424	22.293.367	-	-	65.047.791
Activos por impuestos corrientes	-	70.373.460	6.984.138	-	-	77.357.598
Total Activos Corrientes	5.303.946	1.451.152.038	946.493.825	15.870.985	81.594	2.418.902.388
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	2.503.514	2.326.422	8.142.496	-	-	12.972.432
Otros activos no financieros no corrientes	69.622	228.913.133	2.275.314	-	-	231.258.069
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	24.765.190	93.647.112	1.107.511.556	-	-	1.225.923.858
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	29.949.029	49.443	-	-	29.998.472
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	112.290.348	146.150.752	-	118.500	258.559.600
Plusvalía	-	849.345.650	37.793.816	-	-	887.139.466
Propiedades, Planta y Equipo	-	3.550.506.624	3.667.411.330	-	13.982.158	7.231.900.112
Propiedad de inversión	-	7.336.710	-	-	-	7.336.710
Activos por derecho de uso	208.593.410	27.617.119	60.907.607	3.409.987	-	300.528.123
Activos por impuestos diferidos	-	71.595.062	23.925.161	-	-	95.520.223
Total Activos No Corrientes	235.931.736	4.973.527.209	5.054.167.475	3.409.987	14.100.658	10.281.137.065
Total Activos	241.235.682	6.424.679.247	6.000.661.300	19.280.972	14.182.252	12.700.039.453
Miles de pesos chilenos - M\$						
ACTIVOS	Unidad de Fomento	el 31.12.2023				Total
		Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	35.935	449.278.983	113.862.934	102.479	10.959	563.291.290
Otros activos financieros corrientes	-	57.180.139	10.537.499	18.996	-	67.736.634
Otros activos no financieros corrientes	3.055.257	69.227.975	27.260.077	593.326	360.690	100.497.325
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	5.357.143	1.244.013.158	199.870.569	53.679	-	1.449.294.549
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	5.340.093	32.373.527	12.560.505	-	60.274.125
Inventarios corrientes	627.574	12.759.347	40.218.695	5.009.744	146.519	58.761.879
Activos por impuestos corrientes	-	73.779.644	7.333.950	-	1.863	81.115.457
Total Activos Corrientes	9.075.909	1.911.579.339	431.457.251	18.338.729	520.031	2.370.971.259
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	1.838.328	9.764.057	-	-	-	11.602.385
Otros activos no financieros no corrientes	79.460	238.284.871	29.533	-	-	238.393.864
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	30.745.450	353.276.892	519.655.799	-	-	903.678.141
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	25.294.926	58.859	-	-	25.353.785
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	112.207.320	82.682.099	-	120.081	195.009.500
Plusvalía	-	849.345.650	35.119.008	-	-	884.464.658
Propiedades, Planta y Equipo	-	3.437.454.240	3.400.624.560	-	12.106.020	6.850.184.820
Propiedad de inversión	-	7.340.561	-	-	-	7.340.561
Activos por derecho de uso	217.535.040	32.890.521	11.875.392	6.751.602	-	269.052.555
Activos por impuestos diferidos	-	54.989.051	22.680.457	-	-	77.669.508
Total Activos No Corrientes	250.198.278	5.120.848.089	4.072.725.707	6.751.602	12.226.101	9.462.749.777
Total Activos	259.274.187	7.032.427.428	4.504.182.958	25.090.331	12.746.132	11.833.721.036

Miles de pesos chilenos - M\$

PASIVOS	al 30.06.2024						
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Real brasileño	Total
Pasivos Corrientes							
Otros pasivos financieros corrientes	42.808.994	4	116.946.709	-	-	-	159.755.707
Pasivos por arrendamientos corrientes	23.460.541	-	433.497	1.502.475	-	-	25.396.513
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	49.255.482	1.151.491.263	141.960.884	8.252.000	64.810	-	1.351.024.439
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	2.434.893	225.073.717	149.253.565	-	-	376.762.175
Otras provisiones corrientes	-	28.647.724	162.768	-	-	-	28.810.492
Pasivos por impuestos corrientes	-	100.028.340	1.899.208	-	-	-	101.927.548
Otros pasivos no financieros corrientes	-	44.191.130	1.094.494	-	-	-	45.285.624
Total Pasivos Corrientes	115.525.017	1.326.793.354	487.571.277	159.008.040	64.810	-	2.088.962.498
Pasivos No Corrientes							
Otros pasivos financieros no corrientes	179.725.208	-	2.146.056.661	-	-	-	2.325.781.869
Pasivos por arrendamientos no corrientes	246.745.059	-	28.727.514	5.223.852	-	-	280.696.425
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	488	927.956.374	-	-	-	927.956.862
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	1.642.855.849	-	-	-	1.642.855.849
Otras provisiones no corrientes	-	163.097.437	33.747.078	-	-	-	196.844.515
Pasivo por impuestos diferidos	-	29.292.673	164.447.567	-	-	-	193.740.240
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	61.500.136	961.152	-	-	-	62.461.288
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	46.489.572	-	-	-	-	46.489.572
Total Pasivos No Corrientes	426.470.267	300.380.306	4.944.752.195	5.223.852	-	-	5.676.826.620
Total Pasivos	541.995.284	1.627.173.660	5.432.323.472	164.231.892	64.810	-	7.765.789.118

Miles de pesos chilenos - M\$

PASIVOS	al 31.12.2023						
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Real brasileño	Total
Pasivos Corrientes							
Otros pasivos financieros corrientes	42.031.748	164	572.983.003	-	-	-	615.014.915
Pasivos por arrendamientos corrientes	22.149.396	99.718	357.191	1.531.888	-	-	24.138.193
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	9.300.520	1.105.027.430	339.850.625	10.075.306	238.084	-	1.464.491.965
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	6.712.011	161.400.415	294.455.151	-	10.889	462.578.466
Otras provisiones corrientes	-	25.105.457	15.663	-	31.590	-	25.152.710
Pasivos por impuestos corrientes	-	155.757.190	4.350.022	-	-	-	160.107.212
Otros pasivos no financieros corrientes	-	33.056.546	7.903.913	1.466.297	8.127	-	42.434.883
Total Pasivos Corrientes	73.481.664	1.325.758.516	1.086.860.832	307.528.642	277.801	10.889	2.793.918.344
Pasivos No Corrientes							
Otros pasivos financieros no corrientes	196.122.880	-	1.708.390.061	-	-	-	1.904.512.941
Pasivos por arrendamientos no corrientes	236.309.986	968.197	1.115.232	5.530.612	-	-	243.924.027
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	292.062.875	303.471.982	-	-	-	595.534.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	1.034.791.219	-	-	-	1.034.791.219
Otras provisiones no corrientes	-	176.624.539	34.976.147	-	-	-	211.600.686
Pasivo por impuestos diferidos	-	31.195.552	141.317.111	-	-	-	172.512.663
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	61.930.822	889.222	-	-	-	62.820.044
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	53.219.983	-	-	-	-	53.219.983
Total Pasivos No Corrientes	432.432.866	616.001.968	3.224.950.974	5.530.612	-	-	4.278.916.420
Total Pasivos	505.914.530	1.941.760.484	4.311.811.806	313.059.254	277.801	10.889	7.072.834.764

Anexo N°2 información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	al 30.06.2024										Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días		
Cuentas comerciales por cobrar bruto	1.374.355.587	52.909.670	43.601.163	8.761.374	108.615.549	5.103.059	7.849.138	5.456.405	8.064.255	152.822.888	1.767.539.088	1.160.615.153
Provisión de deterioro	(8.657.532)	(341.284)	(1.269.670)	(1.461.488)	(1.640.754)	(1.341.854)	(2.092.961)	(2.157.976)	(3.212.999)	(46.169.510)	(68.346.028)	(17.779.035)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	16.462.851	-	-	-	-	-	-	-	-	-	16.462.851	78.812.627
Provisión de deterioro	(132.944)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(132.944)	(868.967)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	60.516.769	-	-	-	-	-	-	-	-	12.173.762	72.690.531	5.144.080
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.173.762)	(12.173.762)	-
Total	1.442.544.731	52.568.386	42.331.493	7.299.886	106.974.795	3.761.205	5.756.177	3.298.429	4.851.256	106.653.378	1.776.039.736	1.225.923.868

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	al 31.12.2023										Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días		
Cuentas comerciales por cobrar bruto	1.074.822.684	31.474.982	48.358.190	17.972.222	16.543.822	11.522.260	27.808.169	11.142.122	28.572.932	159.492.141	1.427.709.524	775.262.173
Provisión de deterioro	(18.575.689)	(454.616)	(1.848.768)	(1.715.408)	(1.844.114)	(2.143.323)	(2.833.718)	(3.353.938)	(3.555.933)	(29.551.108)	(65.876.615)	(12.078.477)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	20.755.542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	20.755.542	137.984.743
Provisión de deterioro	(139.954)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(139.954)	(972.617)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	66.801.742	-	-	-	-	-	-	-	-	11.474.680	78.276.422	3.502.319
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(11.430.370)	(11.430.370)	-
Total	1.143.664.325	31.020.366	46.509.422	16.256.814	14.699.708	9.378.937	24.974.451	7.788.184	25.016.999	129.985.343	1.449.294.549	903.678.141

- Por tipo de cartera:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 30.06.2024						al 31.12.2023					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto
Al día	1.651.315	1.338.146.436	115.755	1.196.824.304	1.767.070	2.534.970.740	1.615.963	1.020.578.796	38.745	829.506.061	1.654.708	1.850.084.857
Entre 1 y 30 días	9.231	51.958.649	2.235	951.021	11.466	52.909.670	36.817	30.148.065	1.025	1.326.917	37.842	31.474.982
Entre 31 y 60 días	53.620	43.126.879	1.358	474.284	54.978	43.601.163	62.200	47.632.946	1.425	725.244	63.625	48.358.190
Entre 61 y 90 días	75.194	8.376.312	2.017	385.062	77.211	8.761.374	71.635	17.533.472	1.729	438.750	73.364	17.972.222
Entre 91 y 120 días	69.594	108.347.549	1.667	268.000	71.261	108.615.549	60.598	16.206.301	1.502	337.521	62.100	16.543.822
Entre 121 y 150 días	72.504	4.840.656	1.528	262.403	74.032	5.103.059	54.201	11.244.718	1.246	277.542	55.447	11.522.260
Entre 151 y 180 días	70.197	7.585.205	1.306	263.933	71.503	7.849.138	19.004	27.552.420	856	255.749	19.860	27.808.169
Entre 181 y 210 días	39.893	5.255.277	911	201.128	40.804	5.456.405	19.040	10.939.853	953	202.269	19.993	11.142.122
Entre 211 y 250 días	34.898	7.772.855	1.027	291.400	35.925	8.064.255	16.910	28.291.389	917	281.543	17.827	28.572.932
Superior a 251 días	827.094	149.512.801	60.946	3.310.087	888.040	152.822.888	1.026.009	157.014.702	152.571	2.477.439	1.178.580	159.492.141
Total	2.903.540	1.724.922.619	188.750	1.203.231.622	3.092.290	2.928.154.241	2.982.377	1.367.142.662	200.969	835.829.035	3.183.346	2.202.971.697

b) Cartera protestada y en cobranza judicial

Miles de pesos chilenos - M\$

Cartera protestada y en cobranza judicial	al 30.06.2024		al 30.06.2023	
	Número de clientes	Monto	Número de clientes	Monto
Documentos por cobrar protestados	-	-	-	-
Documentos por cobrar en cobranza judicial (*)	1.313	6.283.419	1.522	8.459.330
Total	1.313	6.283.419	1.522	8.459.330

(*) La cobranza judicial se encuentra incluida en la cartera morosa.

c) Provisiones y castigos

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones y castigos	al 30.06.2024	al 30.06.2023
Provisión cartera no repactada	7.807.842	3.380.712
Provisión cartera repactada	2.983.544	3.941.604
Recuperos del período	-	-
Total	10.791.386	7.322.316

d) Número y monto de operaciones

Miles de pesos chilenos - M\$

Número y monto operaciones	al 30.06.2024		al 30.06.2023	
	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual
Provisión deterioro y recuperos:				
Número de operaciones	69.837	689.518	26.010	30.109
Monto de las operaciones	6.481.562	10.791.386	5.303.963	7.322.316

Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales:

Miles de pesos chilenos - M\$

Deudores comerciales	al 30.06.2024												Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días			
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	1.090.720.465	31.845.301	33.986.711	1.011.176	103.761.897	1.082.671	1.495.595	2.188.435	3.069.566	29.109.051	49.238.293	1.347.509.161	2.746.784	
- Grandes Clientes	1.090.425.190	31.845.301	33.986.711	1.011.176	103.761.897	1.082.671	1.495.595	2.188.435	3.069.566	29.109.051	48.835.808	1.346.811.401	2.746.784	
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Otros	295.275	-	-	-	-	-	-	-	-	-	402.485	697.760	-	
Provisión Deterioro	(4.165.790)	(80.306)	(92.853)	(2.618)	(250.940)	(3.556)	(3.292)	(5.335)	(7.426)	(71.384)	(542.111)	(5.225.611)	1.859	
Servicios no facturados	1.028.521.359	-	-	-	-	-	-	-	-	-	57.201	1.028.578.560	-	
Servicios facturados	62.199.106	31.845.301	33.986.711	1.011.176	103.761.897	1.082.671	1.495.595	2.188.435	3.069.566	29.109.051	49.181.092	318.930.601	2.746.784	
Cuentas comerciales por cobrar Distribución	283.635.122	21.064.369	9.614.452	7.750.198	4.853.652	4.020.388	6.353.543	3.267.970	4.994.689	15.923.603	58.551.941	420.029.927	1.157.868.369	
- Clientes Masivos	259.310.126	15.774.766	7.244.363	5.733.029	4.178.775	3.372.456	3.714.480	3.037.978	4.433.311	13.951.655	39.182.899	359.933.838	1.145.705.244	
- Grandes Clientes	15.870.988	3.589.133	673.903	1.433.876	74.988	278.018	2.453.119	93.409	288.249	644.061	8.586.944	33.986.688	8.328.247	
- Clientes Institucionales	8.454.008	1.700.470	1.696.186	583.293	599.889	369.914	185.944	136.583	273.129	1.327.887	10.782.098	26.109.401	3.834.878	
Provisión Deterioro	(4.491.742)	(260.978)	(1.176.817)	(1.458.870)	(1.389.814)	(1.338.298)	(2.089.669)	(2.152.641)	(3.205.573)	(9.969.680)	(35.586.335)	(63.120.417)	(17.780.894)	
Servicios no facturados	267.140.617	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	267.140.617	613.742.504	
Servicios facturados	16.494.505	21.064.369	9.614.452	7.750.198	4.853.652	4.020.388	6.353.543	3.267.970	4.994.689	15.923.603	58.551.941	152.889.310	644.125.865	
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	1.374.355.587	52.909.670	43.601.163	8.761.374	108.615.549	5.103.059	7.849.138	5.456.405	8.064.255	45.032.654	107.790.234	1.767.539.088	1.160.615.153	
Total Provisión Deterioro	(8.657.532)	(341.284)	(1.269.670)	(1.461.488)	(1.640.754)	(1.341.854)	(2.092.961)	(2.157.976)	(3.212.999)	(10.041.064)	(36.128.446)	(68.346.028)	(17.779.035)	
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	1.365.698.055	52.568.386	42.331.493	7.299.886	106.974.795	3.761.205	5.756.177	3.298.429	4.851.256	34.991.590	71.661.788	1.699.193.060	1.142.836.118	

Miles de pesos chilenos - M\$

Deudores comerciales	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	al 31.12.2023						Total Corriente	Total No Corriente
							Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días			
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	685.684.933	12.061.685	35.583.465	9.511.845	10.257.758	4.950.129	21.602.876	5.729.653	23.719.622	35.690.038	16.151.472	860.943.476	2.234.948	
- Grandes Clientes	685.468.573	12.061.685	35.583.465	9.511.845	10.257.758	4.950.129	21.602.876	5.729.653	23.719.622	35.690.038	16.151.472	860.324.631	2.234.948	
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
- Otros	216.360	-	-	-	-	-	-	-	-	-	402.485	618.845	-	
Provisión Deterioro	(1.213.072)	(86.661)	(759.055)	(199.997)	(218.187)	(104.314)	(460.833)	(122.220)	(503.753)	(755.173)	(720.399)	(5.143.664)	(5.257)	
Servicios no facturados	557.351.449	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	557.351.449	2.234.948	
Servicios facturados	128.333.484	12.061.685	35.583.465	9.511.845	10.257.758	4.950.129	21.602.876	5.729.653	23.719.622	35.690.038	16.151.472	303.592.027	-	
Cuentas comerciales por cobrar Distribución	389.137.761	19.413.297	12.774.725	8.460.377	6.286.064	6.572.131	6.205.293	5.412.469	4.853.310	12.262.562	95.388.069	566.766.048	773.027.225	
- Clientes Masivos	354.259.121	13.606.413	8.670.840	6.786.030	5.328.004	5.290.332	5.429.950	4.254.816	4.083.091	10.122.853	75.072.837	492.904.287	767.893.506	
- Grandes Clientes	20.856.819	3.430.853	1.777.236	583.180	465.211	320.367	63.668	143.118	78.772	479.814	7.900.893	36.099.931	3.515.123	
- Clientes Institucionales	14.021.811	2.376.031	2.326.649	1.091.167	492.849	961.432	711.675	1.014.535	691.447	1.659.895	12.414.339	37.761.830	1.618.596	
Provisión Deterioro	(17.362.617)	(367.955)	(1.089.713)	(1.515.411)	(1.625.927)	(2.039.009)	(2.372.885)	(3.231.718)	(3.052.180)	(7.512.758)	(20.562.743)	(60.732.916)	(12.073.220)	
Servicios no facturados	331.194.439	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	331.194.439	744.470.323	
Servicios facturados	57.943.312	19.413.297	12.774.725	8.460.377	6.286.064	6.572.131	6.205.293	5.412.469	4.853.310	12.262.562	95.388.069	235.571.609	28.556.902	
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	1.074.822.684	31.474.982	48.358.190	17.972.222	16.543.822	11.522.260	27.808.169	11.142.122	28.572.932	47.952.600	111.539.541	1.427.709.524	775.262.173	
Total Provisión Deterioro	(18.575.689)	(454.616)	(1.848.768)	(1.715.408)	(1.844.114)	(2.143.323)	(2.833.718)	(3.353.938)	(3.555.933)	(8.267.931)	(21.283.142)	(65.876.580)	(12.078.477)	
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	1.056.246.995	31.020.366	46.509.422	16.256.814	14.699.708	9.378.937	24.974.451	7.788.184	25.016.999	39.684.669	90.256.399	1.361.832.944	763.183.696	

Como no todas nuestras bases de datos comerciales en las distintas entidades consolidadas de nuestro Grupo distinguen que el consumidor final del servicio eléctrico es una persona natural o jurídica, la principal segmentación de gestión y común a todas las entidades consolidadas utilizada para realizar el control y seguimiento de las cuentas comerciales es la que se indica a continuación:

- Clientes Masivos
- Grandes Clientes
- Clientes Institucionales

- Por tipo de cartera:

Miles de pesos chilenos - M\$

Tipos de cartera	al 30.06.2024										Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días		
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	1.090.720.465	31.845.301	33.986.711	1.011.176	103.761.897	1.082.671	1.495.595	2.188.435	3.069.566	78.347.344	1.347.509.161	2.746.784
- Grandes Clientes	1.090.425.190	31.845.301	33.986.711	1.011.176	103.761.897	1.082.671	1.495.595	2.188.435	3.069.566	77.944.859	1.346.811.401	2.746.784
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	295.275	-	-	-	-	-	-	-	-	402.485	697.760	-
Cartera repactada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DISTRIBUCIÓN												
Cartera no repactada	243.289.323	20.113.348	9.140.168	7.365.136	4.585.652	3.757.985	6.089.610	3.066.842	4.703.289	71.165.457	373.276.810	1.389.864
- Clientes Masivos	222.074.341	14.872.262	6.797.681	5.349.752	3.912.309	3.112.596	3.451.092	2.839.337	4.144.186	50.176.939	316.730.495	1.079.177
- Grandes Clientes	15.313.723	3.568.419	668.572	1.432.435	73.766	276.061	2.453.119	91.453	286.478	9.214.512	33.378.538	310.687
- Clientes Institucionales	5.901.259	1.672.667	1.673.915	582.949	599.577	369.328	185.399	136.052	272.625	11.774.006	23.167.777	-
Cartera repactada	40.345.799	951.021	474.284	385.062	268.000	262.403	293.933	201.128	291.400	3.310.087	46.753.117	1.156.478.505
- Clientes Masivos	37.235.785	902.504	446.682	383.277	266.466	259.861	263.388	198.641	289.125	2.957.615	43.203.344	1.144.626.067
- Grandes Clientes	557.265	20.714	5.331	1.441	1.222	1.956	-	1.956	1.771	16.493	608.149	8.017.560
- Clientes Institucionales	2.552.749	27.803	22.271	344	312	586	545	531	504	335.979	2.941.624	3.834.878
Total cartera bruta	1.374.355.587	52.909.670	43.601.163	8.761.374	108.615.549	5.103.059	7.849.138	5.456.405	8.064.255	152.822.888	1.767.539.088	1.160.615.153

Miles de pesos chilenos - M\$

Tipos de cartera	al 31.12.2023										Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días		
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	685.684.933	12.061.685	35.583.465	9.511.845	10.257.758	4.950.129	21.602.876	5.729.653	23.719.622	51.841.516	860.943.482	2.234.948
- Grandes Clientes	685.468.573	12.061.685	35.583.465	9.511.845	10.257.758	4.950.129	21.602.876	5.729.653	23.719.622	51.439.031	860.324.637	2.234.948
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	216.360	-	-	-	-	-	-	-	-	402.485	618.845	-
Cartera repactada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DISTRIBUCIÓN												
Cartera no repactada	331.680.208	18.086.380	12.049.481	8.021.627	5.948.543	6.294.589	5.949.544	5.210.200	4.571.767	105.173.186	502.985.525	978.707
- Clientes Masivos	301.435.164	12.716.511	8.095.751	6.348.925	4.994.573	5.016.199	5.176.184	4.052.768	3.802.001	83.053.046	434.691.122	847.575
- Grandes Clientes	19.546.310	3.418.154	1.766.205	582.003	461.826	317.234	61.937	143.118	78.772	8.380.707	34.756.266	131.132
- Clientes Institucionales	10.698.734	1.951.715	2.187.525	1.090.699	492.144	961.156	711.423	1.014.314	690.994	13.739.433	33.538.137	-
Cartera repactada	57.457.543	1.326.917	725.244	438.750	337.521	277.542	255.749	202.269	261.543	2.477.439	63.780.517	772.048.518
- Clientes Masivos	52.823.957	889.902	575.090	437.104	333.432	274.132	253.765	202.048	281.090	2.142.639	58.213.159	767.045.931
- Grandes Clientes	1.310.509	12.699	11.031	1.177	3.384	3.134	1.732	-	-	-	1.343.666	3.383.991
- Clientes Institucionales	3.323.077	424.316	139.123	469	705	276	252	221	453	334.800	4.223.692	1.618.596
Total cartera bruta	1.074.822.684	31.474.982	48.358.190	17.972.222	16.543.822	11.522.260	27.808.169	11.142.122	28.572.932	159.492.141	1.427.709.524	775.262.173

Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

Miles de pesos chilenos - M\$

BALANCE	al 30.06.2024		al 31.12.2023	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	1.525.881.894	42.637.475	1.079.071.545	57.680.280
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	1.256.285.911	-	970.575.153	-
Total Activo estimado	2.782.167.805	42.637.475	2.049.646.698	57.680.280
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	127.338.038	40.098.274	99.375.819	22.172.523
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	854.089.109	-	571.821.560	-
Total Pasivo estimado	981.427.147	40.098.274	671.197.379	22.172.523

Miles de pesos chilenos - M\$

RESULTADO	al 30.06.2024		al 30.06.2023	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Venta Energía	1.589.329.954	42.637.475	674.015.058	11.763.995
Compra de Energía	289.088.009	40.098.274	123.626.000	24.254.893

Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Chile.

Miles de pesos chilenos - M\$

Proveedores con pagos al día	al 30.06.2024				al 31.12.2023			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Hasta 30 días	117.323.001	783.688.171	251.557.200	1.152.568.372	109.995.114	735.006.985	515.196.130	1.360.198.229
Entre 31 y 60 días	1.433.654	1.144.204	17.939.056	20.516.914	8.941.687	7.096.098	27.431.127	43.468.912
Entre 61 y 90 días	52.222.031	28.573.856	56.361.960	137.157.847	17.435.120	16.709.409	178.535.976	212.680.505
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	-	62.070	-	62.070
Más de 365 días	-	487	927.621.280	927.621.767	-	290.572	303.459.320	303.749.892
Total	170.978.686	813.406.718	1.253.479.496	2.237.864.900	136.371.921	759.165.134	1.024.622.553	1.920.159.608
Período promedio de pago cuentas al día	31	28	29		29	28	29	

Miles de pesos chilenos - M\$

Detalle de Proveedores	al 30.06.2024				al 31.12.2023			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Proveedores por compra de energía	-	392.643.464	1.110.077.691	1.502.721.155	-	196.388.412	695.141.510	891.529.922
Proveedores por compra de combustibles y gas	-	191.468.412	-	191.468.412	-	255.565.802	-	255.565.802
Cuentas por pagar bienes y servicios	89.951.363	229.294.842	-	319.246.205	53.780.917	307.210.920	-	360.991.837
Cuentas por pagar por compra de activos	81.027.323	-	143.401.805	224.429.128	82.591.004	-	329.481.043	412.072.047
Total	170.978.686	813.406.718	1.253.479.496	2.237.864.900	136.371.921	759.165.134	1.024.622.553	1.920.159.608



Firma Documento Electrónico

Identificador Único: 08BA402C-F1F3-4D0B-844B-FB3297332449

Páginas: 148

Tipo de Documento: EF - REVISIÓN INTERMEDIA



Para verificar la validez dirigirse a https://produccion.hqb.cl/HQBDOC_KPMG/DocumentoElectronico.aspx

Información de Firmantes