

Build the
FUTURE through
SUSTAINABLE
POWER.

CONTENIDO

I. INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

II. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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

III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

	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 los Auditores Independientes

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

Opinión

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Enel Chile S.A. y Subsidiarias, que comprenden los estados consolidados de situación financiera al 31 de diciembre de 2024 y 2023 y los correspondientes estados consolidados de resultados y otros resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023, y 2022 y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Enel Chile S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2024 y 2023 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023, y 2022 de acuerdo con Normas de Contabilidad NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board (IASB)).

Base para la opinión

Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Nuestras responsabilidades de acuerdo a tales normas se describen, posteriormente, en los párrafos bajo la sección "Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros consolidados" del presente informe. De acuerdo a los requerimientos éticos pertinentes para nuestras auditorías de los estados financieros consolidados se nos requiere ser independientes de Enel Chile S.A. y Subsidiarias y cumplir con las demás responsabilidades éticas de acuerdo a tales requerimientos. Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Responsabilidades de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con 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 la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Al preparar los estados financieros consolidados la Administración es requerida que evalúe si existen hechos o circunstancias, que considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de Enel Chile S.A. y Subsidiarias para continuar como una empresa en marcha por al menos los doce meses siguientes a partir del final del período sobre el que se informa, sin limitarse a dicho período.



Responsabilidades del auditor por la auditoría de los estados financieros consolidados

Nuestros objetivos son obtener una seguridad razonable que los estados financieros consolidados como un todo, están exentos de representaciones incorrectas significativas, debido a fraude o error, y emitir un informe del auditor que incluya nuestra opinión. Una seguridad razonable, es un alto, pero no absoluto, nivel de seguridad y, por lo tanto, no garantiza que una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile siempre detectará una representación incorrecta significativa cuando ésta exista. El riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a fraude es mayor que el riesgo de no detectar una representación incorrecta significativa debido a un error, ya que el fraude puede involucrar colusión, falsificación, omisiones intencionales, ocultamiento, representaciones inadecuadas o hacer caso omiso de los controles por parte de la Administración. Una representación incorrecta se considera significativa sí, individualmente, o en su sumatoria, éstas podrían influir el juicio que un usuario razonable realiza a base de estos estados financieros consolidados.

Como parte de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, nosotros:

- Ejercemos nuestro juicio profesional y mantenemos nuestro escepticismo profesional durante toda la auditoría.
- Identificamos y evaluamos los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea, debido a fraude o error, diseñamos y realizamos procedimientos de auditoría en respuesta a tales riesgos. Tales procedimientos incluyen el examen, a base de pruebas, de la evidencia con respecto a los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados.
- Obtenemos un entendimiento del control interno pertinente para una auditoría con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de Enel Chile S.A. y Subsidiarias. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión.
- Evaluamos lo apropiado que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como evaluamos lo apropiado de la presentación general de los estados financieros consolidados.
- Concluimos si a nuestro juicio existen hechos o circunstancias, que considerados como un todo, originen una duda sustancial acerca de la capacidad de Enel Chile S.A. y Subsidiarias para continuar como una empresa en marcha por un período de tiempo razonable.



Se nos requiere comunicar a los responsables del Gobierno Corporativo, entre otros asuntos, la oportunidad y el alcance planificados de la auditoría, y los hallazgos significativos de la auditoría incluyendo, cualquier deficiencia significativa y debilidad importante del control interno que identificamos durante nuestra auditoría.

KPMG Ltda.

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Situación Financiera Consolidados, Clasificados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

Miles de pesos chilenos - M\$

ACTIVOS	Nota	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	383.399.319	563.291.290
Otros activos financieros corrientes	7	19.518.512	67.736.634
Otros activos no financieros corrientes	8.a	153.163.381	100.497.325
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	1.489.965.233	1.449.294.549
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10	42.783.336	50.274.125
Inventarios corrientes	11	65.168.573	58.761.879
Activos por impuestos corrientes	12	80.220.499	81.115.457
Activos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	2.234.218.853	2.370.971.259
Activos no corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7	4.646.303	11.602.385
Otros activos no financieros no corrientes	8.a	148.597.823	238.393.864
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	1.159.251.669	903.678.141
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	32.703.763	25.353.785
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	293.348.456	195.009.500
Plusvalía	15	889.242.912	884.464.658
Propiedades, planta y equipo	16	7.552.861.067	6.850.184.820
Propiedad de inversión	17	7.175.892	7.340.561
Activos por derecho de uso	18	272.610.975	269.052.555
Activos por impuestos diferidos	19.b	125.239.871	77.669.508
Activos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	10.485.678.731	9.462.749.777
TOTAL ACTIVOS		12.719.897.584	11.833.721.036

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Situación Financiera Consolidados, Clasificados al 31 de diciembre de 2024 y 2023

Miles de pesos chilenos - M\$

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	20	83.705.578	615.014.915
Pasivos por arrendamientos corrientes	21	26.886.119	24.138.193
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	24	1.530.434.532	1.464.491.965
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	10	298.301.928	462.578.466
Otras provisiones corrientes	25	51.351.795	25.152.710
Pasivos por impuestos corrientes	12	189.070.151	160.107.212
Otros pasivos no financieros corrientes	8.b	63.737.298	42.434.883
Pasivos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	2.243.487.401	2.793.918.344
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	20	2.373.962.103	1.904.512.941
Pasivos por arrendamientos no corrientes	21	267.718.931	243.924.027
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	24	966.072.117	595.534.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	10	1.015.904.873	1.034.791.219
Otras provisiones no corrientes	25	215.266.701	211.600.686
Pasivo por impuestos diferidos	19.b	207.896.524	172.512.663
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	26	65.598.156	62.820.044
Otros pasivos no financieros no corrientes	8.b	37.611.263	53.219.983
Pasivos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	5.150.030.668	4.278.916.420
TOTAL PASIVOS		7.393.518.069	7.072.834.764
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	27.1	3.882.103.470	3.882.103.470
Ganancias acumuladas		2.871.345.789	2.917.851.065
Otras reservas	27.5	(1.794.650.838)	(2.353.874.617)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	<i>[Subtotal]</i>	4.958.798.421	4.446.079.918
Participaciones no controladoras	27.6	367.581.094	314.806.354
PATRIMONIO TOTAL		5.326.379.515	4.760.886.272
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		12.719.897.584	11.833.721.036

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Resultados Integrales Consolidados, por Naturaleza Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022

Miles de pesos chilenos - M\$

	Nota	2024	2023	2022
ESTADOS DE RESULTADOS				
Ingresos de actividades ordinarias	28	3.904.732.890	4.262.591.097	4.379.000.090
Otros ingresos, por naturaleza	28	82.402.403	117.654.896	577.431.773
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	<i>[Subtotal]</i>	3.987.135.293	4.380.245.993	4.956.431.863
Materias primas y consumibles utilizados	29	(2.905.568.914)	(2.995.585.459)	(3.399.524.067)
Margen de Contribución	<i>[Subtotal]</i>	1.081.566.379	1.384.660.534	1.556.907.796
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	16.b.2	40.732.541	39.629.466	44.569.685
Gastos por beneficios a los empleados	30	(163.937.134)	(172.787.800)	(158.239.393)
Gasto por depreciación y amortización	31.a	(295.468.978)	(253.399.784)	(238.272.951)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas sobre activos no financieros	31.b	(34.203.486)	(7.023.888)	(1.547.699)
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	(18.429.856)	(10.773.445)	(22.025.354)
Otros gastos por naturaleza	32	(237.200.190)	(212.543.865)	(269.034.847)
Resultado de Explotación	<i>[Subtotal]</i>	373.059.276	767.761.218	912.357.237
Otras ganancias	33	(291.724)	221.846.937	981.981.296
Ingresos financieros	34	78.282.443	134.253.836	50.414.585
Costos financieros	34	(232.584.262)	(247.067.556)	(193.618.033)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13	8.413.675	5.702.088	3.281.241
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	34	(21.732.058)	(856.350)	18.401.453
Resultado por unidades de reajuste	34	20.824.185	25.285.703	5.862.890
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	<i>[Subtotal]</i>	225.971.535	906.925.876	1.778.680.669
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	19.a	(34.928.564)	(226.912.485)	(469.696.880)
GANANCIA (PÉRDIDA)	<i>[Subtotal]</i>	191.042.971	680.013.391	1.308.983.789
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		145.112.153	633.455.775	1.252.082.258
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	27.6	45.930.818	46.557.616	56.901.531
GANANCIA (PÉRDIDA)		191.042.971	680.013.391	1.308.983.789
Ganancia por acción básica				
Ganancia (pérdida) por acción básica	\$ / acción	2,10	9,16	18,10
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557
Ganancias por acción diluidas				
Ganancias (pérdida) diluida por acción	\$ / acción	2,10	9,16	18,10
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación	miles	69.166.557	69.166.557	69.166.557

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Resultados Integrales Consolidados, por Naturaleza (continuación)

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022

Miles de pesos chilenos - M\$

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	2024	2023	2022
Ganancia (Pérdida)		191.042.971	680.013.391	1.308.983.789
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos				
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	26.2.b	(3.051.575)	(27.122)	(7.304.757)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	(3.051.575)	(27.122)	(7.304.757)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos				
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión		146.781.406	54.024.068	18.994.934
Ganancias (pérdidas) por activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales		(43)	(44)	(2)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	13.1	-	13.494	1.043.185
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo		(113.147.813)	(270.587.570)	67.832.602
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo transferidas a resultados		720.247.855	81.979.339	79.672.895
Otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	753.881.405	(134.570.713)	167.543.614
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	<i>[Subtotal]</i>	750.829.830	(134.597.835)	160.238.857
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificaran al resultado del período				
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos		823.925	7.323	1.972.561
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificaran al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	823.925	7.323	1.972.561
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		(165.985.007)	50.924.221	(39.826.484)
Impuesto a las ganancias relacionadas con activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales		12	12	1
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	(165.984.995)	50.924.233	(39.826.483)
Total otro resultado integral		585.668.760	(83.666.279)	122.384.935
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		776.711.731	596.347.112	1.431.368.724
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		699.079.375	551.958.629	1.363.350.140
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		77.632.356	44.388.483	68.018.584
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		776.711.731	596.347.112	1.431.368.724

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022
Miles de pesos chilenos – M\$

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Capital emitido y pagado (1)	Cambios en Otras Reservas										Total Patrimonio Neto
		Reservas por diferencias de cambio por conversión (2)	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos	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)	
Saldo inicial al 01.01.2022	3.882.103.470	279.801.463	(391.523.134)	-	1.804	(111.719.867)	(2.275.701.545)	(2.387.421.412)	1.603.186.295	3.097.868.353	248.624.545	3.346.492.898
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	1.252.082.258	1.252.082.258	56.901.531	1.308.983.789
Otro resultado integral	-	17.081.503	99.387.492	(5.211.060)	(2)	111.257.933	9.949	111.267.882	-	111.267.882	11.117.053	122.384.935
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.363.350.140	68.018.584	1.431.368.724
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(375.624.676)	(375.624.676)	(23.365.365)	(398.990.041)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	(178.457)	(1.033.235)	5.211.060	-	3.999.368	12.818.770	16.818.138	(5.211.060)	11.607.078	(1.539.356)	10.067.722
Total de cambios en patrimonio	-	16.903.046	98.354.257	-	(2)	115.257.301	12.828.719	128.086.020	871.246.522	999.332.542	43.113.863	1.042.446.405
Saldo final al 31.12.2022	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)	-	-	-	-	-	-	-	-	633.455.775	633.455.775	46.557.616	680.013.391
Otro resultado integral	-	49.855.870	(131.365.686)	(794)	(30)	(81.510.640)	13.494	(81.497.146)	-	(81.497.146)	(2.169.133)	(83.666.279)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	551.958.629	44.388.483	596.347.112
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(190.036.734)	(190.036.734)	(21.769.278)	(211.806.012)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	(20.004.872)	-	794	-	(20.004.078)	6.961.999	(13.042.079)	(793)	(13.042.872)	448.741	(12.594.131)
Total de cambios en patrimonio	-	29.850.998	(131.365.686)	-	(30)	(101.514.718)	6.975.493	(94.539.225)	443.418.248	348.879.023	23.067.946	371.946.969
Saldo final al 31.12.2023	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)	-	-	-	-	-	-	-	-	145.112.153	145.112.153	45.930.818	191.042.971
Otro resultado integral	-	126.931.921	429.247.809	(2.212.479)	(29)	553.967.222	-	553.967.222	-	553.967.222	31.701.538	585.668.760
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	699.079.375	77.632.356	776.711.731
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(189.404.950)	(189.404.950)	(30.773.439)	(220.178.389)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	2.212.479	-	2.212.479	3.044.078	5.256.557	(2.212.479)	3.044.078	5.915.823	8.959.901
Total de cambios en patrimonio	-	126.931.921	429.247.809	-	(29)	556.179.701	3.044.078	559.223.779	(46.505.276)	512.718.503	52.774.740	565.493.243
Saldo final al 31.12.2024	3.882.103.470	453.487.428	4.713.246	-	1.743	458.202.417	(2.252.853.255)	(1.794.650.838)	2.871.345.789	4.958.798.421	367.581.094	5.326.379.515

(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, Método Directo Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022

Miles de pesos chilenos - M\$

Estado de Flujo de Efectivo Directo	Nota	2024	2023	2022
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		6.486.575.452	5.886.342.023	5.509.393.246
Cobros derivados de arrendamiento y posterior venta de esos activos		27.340.625	44.527.326	14.082.550
Otros cobros por actividades de operación		12.842.555	1.812.296	43.898.286
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación				
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(4.509.721.561)	(4.638.105.198)	(4.469.547.402)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(147.134.962)	(146.490.612)	(147.549.249)
Pagos por fabricar o adquirir activos mantenidos para arrendar a otros y posteriormente para vender		(6.326.670)	-	-
Otros pagos por actividades de operación	6.c)	(132.565.162)	(139.212.339)	(134.649.957)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en operaciones)				
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(194.603.727)	(294.998.284)	(59.828.183)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(5.500.674)	(8.212.967)	(11.020.478)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		1.530.905.876	705.662.245	744.778.813
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión				
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios	6.d)	-	520.086.080	1.234.493.876
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		-	(63.727)	-
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		(2.216.167)	(1.470.000)	(4.664.044)
Otros cobros por la venta de participaciones en negocios conjuntos	13.3.b)	-	29.662.554	-
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos		-	-	(29.940.350)
Préstamos a entidades relacionadas		-	-	(43.013)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		-	33.979.203	1.482.597
Compras de propiedades, planta y equipo		(684.003.978)	(636.792.401)	(915.692.779)
Compras de activos intangibles		(38.350.319)	(25.631.385)	(21.868.532)
Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros	6.e)	-	-	172.369.859
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		(4.475.539)	(54.333.349)	(26.695.926)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		8.622.118	13.710.904	25.298.133
Dividendos recibidos		-	27.540	484.369
Intereses recibidos		20.774.572	34.586.244	20.152.225
Otras entradas (salidas) de efectivo		3.549.909	-	194.964
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(696.099.404)	(86.238.337)	455.571.379
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación				
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	6.f)	448.296.220	248.718.361	263.892.100
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6.f)	-	273.777	448.854.514
Préstamos de entidades relacionadas	6.f)	1.092.247.399	767.682.700	602.033.501
Reembolsos de préstamos	6.f)	(755.433.698)	(84.762.889)	(510.046.267)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.f)	(17.889.151)	(18.418.666)	(6.613.399)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6.f)	(1.230.854.131)	(1.255.012.700)	(1.187.697.500)
Dividendos pagados		(345.072.557)	(401.593.903)	(39.609.648)
Intereses pagados	6.f)	(205.473.569)	(193.172.908)	(186.961.822)
Otras entradas (salidas) de efectivo	6.f)	(19.013.832)	2.050.585	(12.507.838)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(1.033.193.319)	(934.235.643)	(628.656.359)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(198.386.847)	(314.811.735)	571.693.833
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		18.494.876	2.889.326	(6.455.274)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(179.891.971)	(311.922.409)	565.238.559
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	6	563.291.290	875.213.699	309.975.140
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	383.399.319	563.291.290	875.213.699

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	13
2.1. Bases de preparación	13
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	13
2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas	18
2.4. Sociedades subsidiarias	19
2.5. Entidades asociadas	20
2.6. Acuerdos conjuntos	21
2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio	21
2.8. Moneda Funcional	23
2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera	23
3. Políticas contables aplicadas	25
a) Propiedades, planta y equipo	25
b) Propiedad de inversión	26
c) Plusvalía	27
d) Activos intangibles distintos de la plusvalía	27
d.1) Costos de investigación y desarrollo	27
d.2) Otros activos intangibles	28
e) Deterioro del valor de los activos no financieros	28
f) Arrendamientos	30
f.1) Arrendatario	30
f.2) Arrendador	31
g) Instrumentos financieros	31
g.1) Activos financieros no derivados	32
g.2) Efectivo y equivalentes al efectivo	33
g.3) Deterioro de valor de los activos financieros	33
g.4) Pasivos financieros excepto derivados	34
g.5) Derivados y operaciones de cobertura	35
g.6) Baja de activos y pasivos financieros	36
g.7) Compensación de activos y pasivos financieros	37
g.8) Contratos de garantías financieras	37
h) Medición del valor razonable	37
i) Inversiones contabilizadas por el método de participación	38
j) Inventarios	39
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	39
l) Acciones propias en cartera	40
m) Provisiones	40
m.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares	41
n) Conversión de saldos en moneda extranjera	41
o) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	41
p) Impuesto a las ganancias	42
q) Reconocimiento de ingresos y gastos	43
r) Ganancia (pérdida) por acción	44
s) Dividendos	45
t) Gastos de emisión y colocación de acciones	45
u) Estado de flujos de efectivo	46
4. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico	47
a) Marco Regulatorio	47
b) Temas Regulatorios	49
c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro	52
5. Activos no corrientes o grupos de activos mantenidos para la venta	54
5.1. Operación de Venta Arcadia Generación Solar S.A.	54
5.2. Operación de Venta Edificio Corporativo	55
5.3. Operación de Venta Enel Transmisión	55
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	57
7. Otros activos financieros	59
8. Otros activos y pasivos no financieros	59
9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	60
10. Saldos y transacciones con partes relacionadas	67
10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	67
a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	67
b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas	68
c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados	68
d) Flujos futuros de deuda no descontados	69
e) Transacciones significativas	69
10.2. Directorio y personal clave de la gerencia	72
10.3. Retribución del personal clave de la gerencia	75
10.4. Planes de incentivo al personal clave de la gerencia	75
10.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción	76
10.6. Programa de unidades de acciones restringidas	76
11. Inventarios	77

12. Activos y pasivos por impuestos	77
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	78
13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación	78
13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas	78
13.3. Negocios conjuntos	79
14. Activos intangibles distintos de la plusvalía	80
15. Plusvalía	82
16. Propiedades, planta y equipo	84
17. Propiedad de inversión	89
18. Activos por derecho de uso	90
19. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos	91
a) Impuestos a las ganancias	91
b) Impuestos diferidos	91
20. Otros pasivos financieros	94
20.1. Préstamos que devengan intereses	94
20.2. Obligaciones con el Público No Garantizadas	95
20.3. Obligaciones con el Público Garantizadas	96
20.4. Deuda de cobertura	96
20.5. Otros aspectos	97
20.6. Flujos futuros de deuda no descontados	98
21. Pasivos por arrendamientos	99
21.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos	99
21.2. Flujos futuros de deuda no descontados	100
22. Política de gestión de riesgos	101
22.1. Riesgo de tasa de interés	101
22.2. Riesgo de tipo de cambio	102
22.3. Riesgo de commodities	102
22.4. Riesgo de liquidez	103
22.5. Riesgo de crédito	103
22.6. Medición del riesgo	104
23. Instrumentos financieros	105
23.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría	105
23.2. Instrumentos derivados	106
23.3. Jerarquías del valor razonable	108
24. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	109
25. Provisiones	109
26. Obligaciones por beneficios post empleo	111
26.1. Aspectos generales	111
26.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros	111
26.3. Otras revelaciones	112
27. Patrimonio	113
27.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo	113
27.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones	113
27.2. Dividendos	113
27.3. Reservas por diferencias de conversión	113
27.4. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas	113
27.5. Otras Reservas	114
27.6. Participaciones no controladoras	115
28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos	116
29. Materias primas y consumibles utilizados	117
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	137
41. Hechos posteriores	138
Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera	141
Anexo N°2 Información adicional oficina circular N° 715 de 3 de febrero de 2012	143
Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales	145
Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje	148
Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores	149

ENEL CHILE S.A. Y SUBSIDIARIAS

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CORRESPONDIENTES AL EJERCICIO TERMINADO AL 31 DE DICIEMBRE 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 31 de diciembre de 2024 la dotación del Grupo alcanzó los 1.952 trabajadores. En promedio la dotación del Grupo durante el ejercicio de 2024 fue de 2.003 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

2.1. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados de Enel Chile al 31 de diciembre de 2024, aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 26 de febrero de 2025, 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 reflejan fielmente la situación financiera de Enel Chile y subsidiarias al 31 de diciembre de 2024 y 2023 y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, y sus correspondientes notas.

Estos estados financieros consolidados presentan de forma voluntaria las cifras correspondientes al año 2022 del estado de resultados integrales consolidado, estado de flujos de efectivo consolidados, estado de cambios en el patrimonio neto consolidado, y sus correspondientes notas.

Estos estados financieros consolidados 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 periodos 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 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 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 la 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 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, 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
Mejoras anuales a las Normas de Contabilidad NIIF (Volumen 11):	
- NIIF 1 <i>Adopción por primera vez de las NIIF</i> - NIIF 7 <i>Instrumentos Financieros: Información a Revelar</i> - NIIF 9 <i>Instrumentos Financieros</i> - NIIF 10 <i>Estados Financieros Consolidados</i> - NIC 7 <i>Estado de Flujos de Efectivo</i>	1 de enero de 2026
Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7: <i>Contratos que hacen referencia a electricidad dependiente de la naturaleza</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 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 del Grupo.

Mejoras anuales a las Normas de Contabilidad NIIF (Volumen 11)

El 18 de julio de 2024, el IASB emitió modificaciones limitadas a las Normas de Contabilidad NIIF y a la guía que las acompaña como parte de su mantenimiento regular de los Estándares. Las mejoras anuales se limitan a cambios que aclaran la redacción de una Norma de Contabilidad, corrigen consecuencias no deseadas relativamente menores o conflictos entre los requisitos de las Normas de Contabilidad.

Estas enmiendas incluyen aclaraciones, simplificaciones, correcciones y cambios destinados a mejorar la coherencia de las siguientes Normas:

- NIIF 1 Adopción por primera vez de las NIIF
- NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar
- NIIF 9 Instrumentos Financieros
- NIIF 10 Estados Financieros Consolidados
- NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo

Estas enmiendas entrarán en vigor 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 mejoras en los estados financieros consolidados del Grupo.

Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7 “Contratos que hacen referencia a electricidad dependiente de la naturaleza”

El 18 de diciembre de 2024, el IASB emitió enmiendas a la NIIF 9 Instrumentos Financieros y NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar. Estas modificaciones tienen como propósito ayudar a las empresas a informar mejor en sus estados financieros sobre los efectos financieros de los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza, que a menudo se estructuran como acuerdos de compra de energía.

Los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza ayudan a las empresas a asegurar su suministro de electricidad a partir de fuentes como la energía eólica y solar. La cantidad de electricidad generada en virtud de estos contratos puede

variar en función de factores incontrolables, como las condiciones climáticas. Los requisitos contables actuales pueden no reflejar adecuadamente cómo estos contratos afectan el desempeño de una empresa.

Las modificaciones se refieren a los requisitos de uso propio y a los requisitos de contabilidad de cobertura, junto con las revelaciones relacionadas.

Estas enmiendas entrarán en vigor 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 mejoras en los estados financieros consolidados 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 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 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 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 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 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. (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).

Las 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, 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 31.12.2024			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%
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A. (iii)	Chile	Peso chileno	62,46%	-	62,46%	-	-	-

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.

2024

- iii. Con fecha 1 de agosto de 2024, se suscribió un aumento de capital por parte de Enel Chile en la sociedad Enel X Way Chile S.p.A., el cual fue íntegramente aportado con fecha 23 de agosto de 2024. Este aumento de capital implicó que Enel Chile aumentara su participación en Enel X Way Chile S.p.A. desde un 49% a un 62,46%, pasando a controlar dicha sociedad.

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 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 31.12.2024			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.(i)	Chile	Peso chileno	-	-	-	49,00%	-	49,00%

- i. Con fecha 1 de agosto de 2024, se suscribió un aumento de capital por parte de Enel Chile en la sociedad Enel X Way Chile S.p.A., el cual fue íntegramente aportado con fecha 23 de agosto de 2024. Este aumento de capital implicó que Enel Chile aumentará su participación en Enel X Way Chile S.p.A. desde un 49% a un 62,46%, pasando a tener la condición de entidad subsidiaria.

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 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 31.12.2024			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 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 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 2022	94,79%
Desde enero a diciembre 2023	211,41%
Desde enero a diciembre de 2024	117,76%

Los efectos de la aplicación de esta normativa en los presentes estados financieros consolidados 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 31.12.2024		al 31.12.2023		al 31.12.2022
	Cierre	Medio	Cierre	Medio	Medio
Dólar Estadounidense	996,46	943,74	877,12	839,91	871,19
Peso argentino	0,96	0,96	1,08	1,08	4,81

3. Políticas contables aplicadas

Las políticas contables materiales o con importancia relativa aplicadas en la elaboración de los estados financieros consolidados 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
Centrales Eólicas	10 – 60
Centrales Solares	10 – 25
Centrales Geotérmica	10 – 40
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 31 de diciembre de 2024 y 2023, los activos intangibles con vida útil indefinida ascendieron a M\$7.241.069 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 2024, las tasas utilizadas para extrapolar las proyecciones se ubicaron entre un 2,3% y un 3,0% (entre un 2,3% y un 3,3% al 31 de diciembre de 2023).

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 2024 se ubicaron entre un 8,6% y un 10,9% (al 31 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 ejercicio 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 ejercicio 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 periodos 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 traspasa 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, entendiendo 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, entendiendo 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.

Los 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 31 de diciembre de 2024 y 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.

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 300 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.

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 300 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 – 2024

(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°21.472 – 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 creó un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. 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, modificada por la Resolución Exenta N°379 del 8 de agosto de 2024 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.

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.

(iii) 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.

(iv) Ley N°21.721 – Modifica la Ley General de Servicios Eléctricos, en Materia de Transmisión Eléctrica

El día 27 de diciembre de 2024 el Ministerio de Energía publicó la Ley N°21.721 que, entre otras cosas, busca solucionar los problemas relacionados a la falta de transmisión en el Sistema Eléctrico Nacional. Introduce mejoras realizando un desarrollo eficiente de la transmisión, en las licitaciones y nuevos mecanismos para las obras de ampliación que asignaran los riesgos hacia quienes están en mejor posición para gestionarlos, entregando mayor certeza en el desarrollo de las obras de transmisión. tiene 4 ejes principales:

- a. Se establece un procedimiento excepcional que permite la ejecución de obras de expansión urgentes y necesarias propuestas por la Comisión Nacional de Energía sin requerir su paso vía Plan de Expansión.
- b. Las obras de ampliación serán licitadas y supervisadas por los propietarios de las infraestructuras respectivas.
- c. Se crea un mecanismo de revisión de V.I. en casos de término anticipado del contrato. Toda solicitud de revisión de V.I. deberá ser evaluada y aprobada por la CNE.
- d. Se habilitará a los Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) para que puedan proponer y financiar obras del sistema de transmisión zonal. Los costos asociados a las expansiones de los sistemas de transmisión zonal serán distribuidos entre los propietarios de los PMGD y los clientes correspondientes, quienes tendrán una rebaja del cargo.

Reglamentos, Decretos y Normas Técnicas Publicadas

Rebaja potencia conectada para 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. Con fecha 27 de noviembre de 2024, el TDLC emitió su Informe N°33/2024, donde concluye que “la solicitud realizada por el Ministerio de Energía no genera riesgos sustanciales a la competencia. En consecuencia, se informa favorablemente”. Finalmente, el Ministerio de Energía publicó la Resolución Exenta N°58 que rebaja límite de capacidad instalada para optar a ser cliente libre de 500 a 300 kW, de acuerdo con lo dispuesto por el artículo 147°, literal d) de la Ley General de Servicios Eléctricos.

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. Con fecha 6 de agosto de 2024, la Resolución Exenta N°395 restablece disposición que indica y realiza precisiones en la norma técnica de conexión y operación de PMGD.

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.

Modificación a la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución: Con fecha 3 de mayo de 2024, la Comisión Nacional de Energía mediante Resolución Exenta N° 763 aprobó modificaciones a la Norma Técnica y su Anexo Técnico Sistemas de Medición, Monitoreo y Control.

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 2020 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
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 Exenta N°369	22-07-2024	Publica listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional.	01-01-2024

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 mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472	01-07-2022
7T/2024	05-07-2024	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-01-2024
10T/2024	05-10-2024	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-07-2024
15T/2024	30-12-2024	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-01-2025

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
1T/2024	03-08-2024	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°05 de 07-01-2025.	01-04-2024

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
6T/2024	15-10-2024	Fija precios estabilizados.	15-10-2024

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
674	20-12-2024	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2025

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
615	19-11-2024	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2024

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 contemplaba 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 contemplaba un incentivo a proyectos de almacenamiento de más de 4 horas de duración o para proyectos de generación con energías renovables no variables, consistía en 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\$56,679 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 los ejercicios del 31 de diciembre de 2024 y 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 31.12.2024
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	(8.439.607)	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	al 01.01.2023	Reclasificación a / de pasivos corrientes y no corrientes	Disposiciones y cambios en perímetro de consolidación	Otros movimientos	al 31.12.2023	Reclasificación a / de pasivos corrientes y no corrientes	al 31.12.2024
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	(56.267.719)	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. (Ver Nota 33).

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 Discontinuas” 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. (Ver Nota 31.b)).

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. quedo 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 NIIF 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. (Ver Nota 33).

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Efectivo en caja	27.613	173.228
Saldo en bancos	222.788.690	137.048.228
Depósitos a corto plazo	38.228	319.994.843
Otros instrumentos de renta fija	160.544.788	106.074.991
Total	383.399.319	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\$

Moneda	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Peso Chileno	246.506.945	449.278.983
Dólar Estadounidense	136.705.029	113.862.934
Peso Argentino	20	10.959
Euro	149.097	102.479
Unidad de Fomento	38.228	35.935
Total	383.399.319	563.291.290

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

c) La siguiente tabla presenta los flujos utilizados en "Otros pagos por actividades de operación" incluidos en el Estado de Flujos de Efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

Otros pagos de actividades de operación	2024	2023	2022
IVA débito fiscal	(73.604.984)	(82.831.649)	(74.401.438)
Primas de seguros	(31.671.075)	(25.880.528)	(26.594.156)
Impuesto sobre emisiones	(14.701.389)	(20.707.956)	(24.277.529)
Otros	(12.587.714)	(9.792.206)	(9.376.834)
Total	(132.565.162)	(139.212.339)	(134.649.957)

d) La siguiente tabla presenta el detalle de "Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios" en el Estado de Flujos de Efectivo al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022.

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023	2022
Efectivo recibido por la venta de Arcadia Generación Solar S.A.	-	521.881.880	-
Egreso de Efectivo y equivalentes al efectivo de Arcadia Generación Solar S.A. que sale del Grupo	-	(1.795.800)	-
Efectivo recibido por la venta de Enel X Way Chile S.p.A.	-	-	11.358.338
Efectivo recibido por la venta de Enel Transmisión Chile S.A.	-	-	1.228.616.013
Efectivo recibido por la venta de Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	-	-	2.001.407
Egreso de Efectivo y equivalentes al efectivo de Enel Transmisión Chile S.A. que sale del Grupo	-	-	(7.481.882)
Total	-	520.086.080	1.234.493.876

e) Para el año 2022, los “Cobros procedentes del reembolso de anticipos y préstamos concedidos a terceros”, corresponden a flujo recibido por el pago de deuda que mantenía Enel Transmisión Chile con Enel Chile y fue realizada el 9 de diciembre de 2022, fecha en que se concreta la venta de la subsidiaria ya mencionada (Ver Nota 5.3).

f) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022:

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	-	1.540.543.620	-	61.608.894	1.602.152.514
Utilizados	(993.288.036)	(1.073.622.519)	(17.889.152)	-	(2.084.799.707)
Intereses Pagados	(202.836.644)	(494.378)	(2.142.547)	-	(205.473.569)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(1.196.124.680)	466.426.723	(20.031.699)	61.608.894	(688.120.762)
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Cambios en valor razonable	6.219.019	(4.752.413)	(23.679)	130.359	1.573.286
Diferencias de cambio	71.126.386	405.464.959	13.478.505	(12.460.542)	477.609.308
Costos financieros (1)	201.799.753	7.309.984	11.315.118	(2.639.395)	217.785.460
Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	41.434.286	-	41.434.286
Otros cambios	426.533.021	(421.941.071)	(19.629.701)	-	(15.037.751)
Saldo final el 31.12.2024	235.362.364	3.389.866.976	294.605.050	(8.582.940)	3.911.251.450
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 10.1. b)	166.505.078	1.015.904.873	-	-	1.182.409.951
Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 20.1)	61.229.866	2.368.746.913	-	-	2.429.976.779
Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 23.2.a)	7.627.420	5.215.190	-	(8.582.940)	4.259.670
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	-	-	294.605.050	-	294.605.050
Saldo final el 31.12.2024	235.362.364	3.389.866.976	294.605.050	(8.582.940)	3.911.251.450

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	335.975.577	680.699.261	-	10.988.015	1.027.662.853
Utilizados	(848.619.797)	(500.093.222)	(18.418.666)	-	(1.367.131.685)
Intereses Pagados	(183.857.128)	-	(9.315.780)	-	(193.172.908)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(696.501.348)	180.606.039	(27.734.446)	10.988.015	(532.641.740)
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Venta de subsidiarias	-	-	-	-	-
Cambios en valor razonable	38.953.566	(37.185.597)	-	(10.718.816)	(8.950.847)
Diferencias de cambio	31.017.248	144.324.870	10.526.578	3.329.751	189.198.447
Costos financieros (1)	182.314.687	4.729.704	9.688.516	(2.030.672)	194.702.235
Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	47.203.550	-	47.203.550
Otros cambios	685.092.088	(686.016.191)	(7.307.533)	-	(8.231.636)
Saldo final el 31.12.2023	725.808.865	2.937.358.794	268.062.220	(55.222.256)	3.876.007.623
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 10.1. b)	146.577.056	1.034.791.219	-	-	1.181.368.275
Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 20.1)	542.220.313	1.897.563.167	-	-	2.439.783.480
Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 23.2.a)	37.011.496	5.004.408	-	(55.222.256)	(13.206.352)
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 21)	-	-	268.062.220	-	268.062.220
Saldo final el 31.12.2023	725.808.865	2.937.358.794	268.062.220	(55.222.256)	3.876.007.623

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 01.01.2022	881.659.765	3.241.250.805	159.662.077	(36.094.475)	4.246.478.172
Flujos de efectivo de financiamiento					
Provenientes	1.050.888.015	263.892.100	-	37.803.988	1.352.584.103
Utilizados	(1.711.034.741)	(37.020.850)	(6.613.399)	-	(1.754.668.990)
Intereses Pagados	(182.171.676)	-	(4.790.146)	-	(186.961.822)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(842.318.402)	226.871.250	(11.403.545)	37.803.988	(589.046.709)
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Venta de subsidiarias	-	-	(1.450.648)	-	(1.450.648)
Cambios en valor razonable	-	(792.940)	-	(23.814.586)	(24.607.526)
Diferencias de cambio	53.561.223	58.670.485	20.751.687	(34.664.273)	98.319.122
Costos financieros (1)	192.928.894	4.081.277	6.810.965	(21.188)	203.799.948
Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	61.996.854	-	61.996.854
Otros cambios	199.101.144	(199.180.908)	(681.835)	-	(761.599)
Saldo final el 31.12.2022	484.932.624	3.330.899.969	235.685.555	(56.790.534)	3.994.727.614
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	428.466.443	1.147.096.713	-	-	1.575.563.156
Préstamos que devengan intereses	55.977.988	2.138.411.462	-	-	2.194.389.450
Cobertura de flujos de caja	488.193	45.391.794	-	(56.790.534)	(10.910.547)
Pasivos por arrendamientos	-	-	235.685.555	-	235.685.555
Saldo final el 31.12.2022	484.932.624	3.330.899.969	235.685.555	(56.790.534)	3.994.727.614

(1) Corresponde al devengamiento de intereses.

7. Otros activos financieros

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	-	2.319.881	-
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	10.807.718	9.552.991	-	-
Instrumentos derivados de cobertura	8.582.940	58.009.661	-	9.275.919
Instrumentos derivados no cobertura	-	46.128	-	-
Total	19.518.512	67.736.634	4.646.303	11.602.385

8. Otros activos y pasivos no financieros

a) Otros activos no financieros

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
IVA crédito fiscal y otros impuestos	77.391.041	41.702.626	119.922.021	209.515.973
Gastos pagados por anticipados	71.246.247	55.689.522	-	-
Créditos derechos de agua	-	-	18.220.080	14.419.852
Repuestos con programación de consumo superior a 12 meses	-	-	7.441.985	8.399.351
Depósito en garantía	-	-	1.773.050	3.953.515
Otros	4.526.093	3.105.177	1.240.687	2.105.173
Total	153.163.381	100.497.325	148.597.823	238.393.864

b) Otros pasivos no financieros

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

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
IVA débito fiscal y otros impuestos	31.913.026	19.661.207	-	-
Ingresos diferidos por venta de energía (1)	17.031.808	13.531.953	36.463.050	52.287.807
Ingresos diferidos por servicios de traslado de redes	7.080.104	1.952.515	-	-
Ingresos diferidos negocios retail	6.825.691	4.795.903	-	-
Ingresos diferidos por otros servicios	278.261	1.474.276	18.896	-
Ingresos diferidos por servicios de empalmes	251.784	417.852	-	-
Ingresos diferidos por servicios de alumbrado	124.969	481.053	-	-
Aportes Financieros Reembolsables	167.700	120.124	771.590	932.176
Otros	63.955	-	357.727	-
Total	63.737.298	42.434.883	37.611.263	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 31 de diciembre de 2024 y 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Cuentas Comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Corriente		No corriente	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	1.585.696.074	1.526.741.488	1.162.097.195	916.729.235
Cuentas comerciales por cobrar, bruto (1)	1.502.576.369	1.427.709.524	1.065.146.628	775.262.173
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	18.396.542	20.755.542	92.119.034	137.964.743
Otras cuentas por cobrar, bruto	64.723.163	78.276.422	4.831.533	3.502.319
Miles de pesos chilenos - M\$				
Cuentas comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Corriente		No corriente	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	1.489.965.233	1.449.294.549	1.159.251.669	903.678.141
Cuentas comerciales por cobrar, neto	1.419.662.852	1.361.832.944	1.063.420.598	763.183.696
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, neto	18.232.819	20.615.588	90.999.538	136.992.126
Otras cuentas por cobrar, neto	52.069.562	66.846.017	4.831.533	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 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Cuentas por cobrar al personal	14.909.003	13.898.223	3.742.925	2.131.377
Anticipos proveedores y acreedores	16.531.678	39.345.695	517.077	515.827
Indemnización por recibir	1.992.920	-	-	-
Otras cuentas por cobrar por depósitos en tránsito y otros	14.702.735	9.662.938	-	-
Otras	3.933.226	3.939.161	571.531	855.115
Total	52.069.562	66.846.017	4.831.533	3.502.319

a.1) Variación en cuentas comerciales por cobrar, bruto:

a.1.i) Al 31 de diciembre de 2024 a variación de las cuentas comerciales por cobrar corrientes, corresponde a un aumento de M\$74.866.845 respecto a diciembre de 2023. Esta variación se explica fundamentalmente por los siguientes factores: (i) un aumento de M\$714.522.538 generados en el período como consecuencia de la aplicación de las Leyes que establecen mecanismos de estabilización de tarifas a clientes regulados; (ii) una disminución de M\$634.286.049, 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\$289.884.455 respecto al cierre de 2023. Se explica fundamentalmente a (i) M\$ 294.999.809 de aumento debido a la aplicación de las Leyes que establecen mecanismos de estabilización de tarifas a clientes regulados; y (ii) M\$8.500.074 por menores 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 controlarán 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\$297.654.047 (M\$434.804.901 al 31 de diciembre de 2023).
- Clasificación como no corrientes en cuentas comerciales por cobrar por M\$1.046.288.601 al 31 de diciembre de 2024 (M\$750.565.211 al 31 de diciembre de 2023) y proveedores por compra de energía por M\$965.522.118 (M\$595.066.548 al 31 de diciembre de 2023). Ver nota 24.
- **Mayores ingresos financieros** por M\$6.236.847 al 31 de diciembre de 2024 (M\$6.108.432 y M\$7.455.121 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente). Ver Nota 34.
- **Mayores costos financieros** por M\$3.427.073 al 31 de diciembre de 2024 (M\$3.363.744 al 31 de diciembre de 2023 y M\$2.235.708 al 31 de diciembre de 2022). Ver Nota 34.
- **Perdida por diferencias de cambio neta** por M\$58.202.166 al 31 de diciembre de 2024, (utilidad por diferencia de cambio por M\$15.627.555 y M\$4.801.364 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente), 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 31 de diciembre de 2024 y 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

- En los meses de diciembre de 2020, diciembre de 2023 y enero de 2024 Enel Distribución Chile celebró contratos marcos con Inter-American Investment Corporation (IDB), Banco BCI y Banco Santander, respectivamente, en virtud de los cuales, de tiempo en tiempo y durante la vigencia de dichos contratos, 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. Por su parte, el contrato con IDB venció en diciembre de 2024. En este contexto, al 31 de diciembre de 2024 se efectuaron cesiones de derechos de cobros por un monto de M\$696.873.816 (al 31 de diciembre de 2023 y 2022, M\$508.366.460 y M\$390.202.619, respectivamente) 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\$10.237.182 (al 31 de diciembre de 2023 y 2022, M\$10.653.582 y M\$9.535.442, respectivamente).

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.

- Con fecha 9 de agosto 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\$12,7 millones (M\$ 11.940.907) y US\$1,0 millones (M\$ 895.022), respectivamente.
- Con fecha 24 de octubre 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\$592,5 millones (M\$561.854.744) y US\$21,4 millones (M\$20.283.808), respectivamente.

Producto de las ventas y cesiones de saldos realizadas durante el ejercicio al 31 de diciembre de 2024, Enel Generación Chile y Enel Green Power Chile no se reconocieron costos financieros por cesiones (al 31 de diciembre de 2023 M\$7.210.573 y M\$446.556, respectivamente) y (al 31 de diciembre de 2022 M\$12.623.444 y M\$1.033.564, respectivamente).

Complementariamente, durante el ejercicio 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, N° 21.472 y N°21.667 por un valor nominal de M\$1.499.383.451 y M\$51.604.397, respectivamente (M\$1.280.073.680 y M\$40.417.845, respectivamente, al 31 de diciembre de 2023), reconociendo un costo financiero de M\$ 9.088.544 y M\$467.705 (M\$11.759.416 y M\$402.208, respectivamente al 31 de diciembre de 2023) y (M\$8.226.102 y M\$208.364, respectivamente 31 de diciembre de 2022).

Los efectos de costos financieros anteriormente descritos para los segmentos de Distribución como Generación por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024 totalizan M\$19.793.431, (M\$30.472.335 y M\$31.626.916, al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente), (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 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022. 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 31 de diciembre de 2024 y 2023, los cobros futuros derivados de los deudores por arrendamientos financieros, son los siguientes:

	al 31.12.2024			al 31.12.2023		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	21.400.056	3.003.514	18.396.542	25.892.541	5.136.999	20.755.542
Más de un año y no más de dos años	14.919.310	1.440.666	13.478.644	15.166.099	1.765.693	13.400.406
Más de dos años y no más de tres años	12.758.599	1.071.743	11.686.856	13.046.179	1.268.723	11.777.456
Más de tres años y no más de cuatro años	10.537.170	789.057	9.748.113	11.136.437	829.245	10.307.192
Más de cuatro años y no más de cinco años	8.997.568	548.372	8.449.196	8.983.791	274.262	8.709.529
Más de cinco años	55.279.539	6.523.314	48.756.225	109.421.299	15.651.139	93.770.160
Total	123.892.242	13.376.666	110.515.576	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 31 de diciembre de 2024 los ingresos financieros provenientes de los deudores por arrendamientos alcanzaron a M\$2.093.680 (M\$3.109.982 y M\$2.062.710 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente).

- c) Al 31 de diciembre de 2024 y 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\$

Cuentas comerciales por ventas vencidas y no pagadas pero no deterioradas	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Con antigüedad menor de tres meses	56.594.763	93.786.602
Con antigüedad entre tres y seis meses	34.855.466	49.053.096
Con antigüedad entre seis y doce meses	12.560.015	72.489.852
Con antigüedad mayor a doce meses	26.130.770	90.256.399
Total	130.141.014	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)	18.429.856
Montos castigados	(10.379.444)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	27.922
Saldo al 31 de diciembre de 2024	98.576.367

- (1) Las pérdidas por deterioro de cuentas por cobrar comerciales ascendieron a M\$18.429.856 durante el ejercicio de 2024, lo que representa un 71,07% de aumento respecto al ejercicio 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 31 de diciembre de 2024 y 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 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	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	1.874.494	1.670.459	-	-
Extranjera	Enel Generacion El Chocón S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	16.754	14.748	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	17.671	15.555	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	2.218.800	1.859.584	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Informáticos	905.961	767.621	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	332.309	147.491	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Administración	2.960.875	1.133.921	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	83.764	67.307	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios Técnicos	-	710.446	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	-	1.389.644	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios de Administración	-	521.628	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Anticipo Compra de Gas	19.671.039	3.988.333	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	2.351.737	1.447.752	-	-
Extranjero	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	11.426	55.113	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	12.748	-	-
Extranjera	Enel North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	CLP	Otros servicios	233.615	224.177	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	68.271	22.741	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	525.325	492.226	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	2.120.908	23.737.063	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	694.913	615.499	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	2.055.772	1.828.895	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	946.162	672.349	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	599.280	561.521	-	-
Extranjera	Enel Innovation Hubs Srl	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	35.461	111.271	-	-
Extranjera	Enel Italia Srl	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.530.307	1.438.058	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	297.171	278.448	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Otros servicios	1.166.485	1.020.093	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	58.104	54.443	-	-
Extranjera	Enel Green Power Morocco	Marruecos	Matriz Común	EUR	Otros servicios	698.896	580.915	-	-
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	18.970	-	-
Extranjero	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	42.453	8.199	-	-
Extranjero	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	650.016	-	-	-
Extranjero	EGP Magdalena Solar SA de CV	México	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	366.322	-	-	-
Extranjera	Energetica Monzon S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	804.311	-	-
Total						42.783.336	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 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	2.130	-	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	96.815	85.066	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	21.897	18.532	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	100.750	99.449	-	-
Extranjera	Enel X Brasil Gerenciamiento de Energía Ltda	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios Informáticos	12.961	10.889	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	-	725.547	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Otros servicios	664.597	211.676	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Otros servicios	-	3.504.042	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile SpA	Chile	Asociada	CLP	Servicios de Administración	-	2.237.282	-	-
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Compra de Gas	17.411.427	13.109.107	-	-
Extranjera	Enel Distribución Sao Paulo S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	830.054	845.605	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A. ESP.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	204.123	86.671	-	-
Extranjera	Endesa España	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	33.171	31.005	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Compra carbón	591.816	520.938	-	-
Extranjera	Endesa Generación	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	191.814	171.500	-	-
Extranjera	Enel Green Power España SL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	1.273.957	713.663	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	-	22.016	-	-
Extranjera	Enel Iberia SRL	España	Matriz Común	EUR	Otros servicios	671.338	323.962	-	-
Extranjera	Enel Green Power North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Otros servicios	113.106	451.430	-	-
Extranjera	Enel Green Power North America Inc	Estados Unidos	Matriz Común	US\$	Servicios Técnicos	-	220.579	-	-
Extranjera	Enel Finance International NV (*)	Holanda	Matriz Común	US\$	Prestamo por pagar	166.505.078	146.577.056	1.015.904.873	1.034.791.219
Extranjera	Cesi S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	12.218	114.153	-	-
Extranjera	Enel X Advisory Services S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	7.287	-	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	506.009	1.973.905	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	3.065.906	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	-	538.142	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	28.312	26.463	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Derivados de commodities	1.353.173	29.915.452	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.461.321	5.084.420	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	311.776	642.625	-	-
Extranjera	Enel Green Power Italia	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	707.985	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	9.000.456	31.310.148	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	14.125.373	16.707.060	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	3.743.485	6.259.507	-	-
Extranjera	Enel Green Power Spa	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	2.241.694	7.680.812	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	325.943	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	2.125.763	16.688.192	-	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	2.532.327	8.393.271	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	695.578	714.721	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	2.059.352	1.919.621	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	-	113.349	-	-
Extranjera	Enel Produzione	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	1.485.162	1.471.152	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	CLP	Dividendos	40.198.093	123.046.700	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	US\$	Dividendos	2.264	1.988	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Técnicos	4.608.916	6.259.685	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicios Informáticos	2.486.018	2.924.035	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Otros servicios	1.253.659	3.594.734	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	EUR	Servicio de Garantía financiera	1.698.197	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	259.839	434.851	-	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	13.582.828	14.627.961	-	-
Extranjera	Gridspertise s.r.l.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	23.903	1.626.356	-	-
Total						298.301.928	462.578.466	1.015.904.873	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	2022
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	Venta de Gas	-	22.404.257	180.214.107
Extranjera	Endesa Energía S.A.	España	Matriz Común	Consumo de Combustible	-	(2.702.995)	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	Prestación de servicios de administración y otros	6.688.879	8.356.103	7.859.162
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(223.839.011)	(214.830.783)	(443.243.955)
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Asociada	Venta de Gas	-	6.588.337	-
Extranjera	Enel X S.R.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(5.806.595)	(4.857.322)	(3.545.918)
Extranjera	Enel Global Services S.r.l.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(2.438.974)	(2.014.876)	-
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(3.089.468)	(3.274.480)	(1.254.045)
Extranjera	Enel Grids S.r.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(3.035.638)	(3.483.451)	(2.260.739)
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Servicios Técnicos	(3.652.282)	(3.965.495)	(2.340.510)
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz	Gastos financieros	(3.794.499)	(914.228)	-
Extranjera	Enel Global Trading SpA.	Italia	Matriz Común	Derivados de commodities	(18.681.998)	156.461.363	36.940.008
Extranjera	Enel Global Trading SpA.	Italia	Matriz Común	Venta de Gas	19.224.275	-	166.792.281
Extranjera	Enel Global Trading SpA.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	-	(1.477.536)	(1.492.743)
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	Matriz Común	Gastos financieros	(63.392.975)	(56.576.882)	(72.578.171)
Extranjera	Enel Green Power SpA	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(11.924.956)	(12.774.436)	(6.136.692)
Extranjera	Gridspertise S.r.L.	Italia	Matriz Común	Compra de materiales	-	(2.867.907)	-

Las transacciones detalladas en la tabla precedente corresponden a todas aquellas que superan los M\$2.000.000, 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 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$													
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	al 31.12.2024								
					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	
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	US\$	2,91%	8.589.101	185.610.222	194.199.323	189.609.714	185.020.106	21.122.461	21.064.749	709.735.278	1.126.552.308
Total					8.589.101	185.610.222	194.199.323	189.609.714	185.020.106	21.122.461	21.064.749	709.735.278	1.126.552.308

Miles de pesos chilenos - M\$													
R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	al 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	
Extranjera	Enel Finance International NV	Holanda	US\$	2,89%	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. Al 31 de diciembre 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., es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, según lo establecido en el contrato. El saldo de la deuda al 31 de diciembre de 2024 asciende a US\$400 millones equivalentes a M\$398.584.000 (US\$400 millones equivalentes a M\$350.848.000 al 31 de diciembre de 2023). Los intereses devengados al 31 de diciembre de 2024 ascienden a M\$4.055.592 (M\$3.569.878 al 31 de diciembre 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., es de carácter bullet y se pueden reembolsar anticipadamente, parcial o totalmente, según lo establecido en el contrato. El saldo de la deuda al 31 de diciembre de 2024 asciende a US\$300 millones equivalentes a M\$298.938.000 (US\$300 millones equivalentes a M\$263.136.000 al 31 de diciembre de 2023). Los intereses devengados al 31 de diciembre de 2024 ascienden a M\$1.926.905 (M\$1.699.420 al 31 de diciembre de 2023). A partir del 1 de octubre 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.
- 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. 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, con vencimiento el 28 de octubre de 2024, misma fecha donde el giro fue amortizado. El día 12 de abril de 2024, se realizó un nuevo giro por un monto de US\$100 millones a tasa SOFR 1M, con vencimiento el 28 de octubre de 2024, misma fecha donde el giro fue amortizado. 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. Al 31 de diciembre de 2024 la línea se encuentra 100% disponible. 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.

- 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 31 de diciembre de 2024 asciende a US\$483 millones equivalentes a M\$481.567.745 (US\$644 millones al 31 de diciembre de 2023 equivalentes a M\$565.191.044). Esta deuda no presenta intereses devengados al 31 de diciembre de 2024 debido a que el pago de éstos se realizó el 30 de diciembre 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. 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, con vencimiento el 9 de octubre de 2024, donde se amortizaron US\$50 millones. El saldo remanente por US\$50 millones fue amortizado el 28 de octubre. El día 25 de junio, se realizó un nuevo giro por un monto de US\$100 millones a tasa SOFR 1M, con vencimiento el 28 de octubre de 2024, misma fecha donde el giro fue amortizado. Al 31 de diciembre de 2024 la línea no se encuentra disponible, dado que fue cerrada anticipadamente el 30 de diciembre de 2024. 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.

- 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 año 2024 no se realizaron giros de la línea, por lo que al 31 de diciembre 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. 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 de US\$150 millones fue renovado hasta el 23 de agosto de 2024, donde se realizó una nueva amortización por US\$70 millones. El saldo remanente por US\$80 millones fue amortizado el 23 de septiembre de 2024. Al 31 de diciembre de 2024 la línea no se encuentra disponible, dado que fue cerrada anticipadamente el 7 de noviembre de 2024.

- 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. El día 5 de julio de 2024, esta línea fue girada por un monto de US\$50 millones a tasa SOFR 1M, con vencimiento el 28 octubre de 2024, fecha en la cual el giro fue amortizado. Al 31 de diciembre de 2024 la línea se encuentra 100% disponible.

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 31 de diciembre de 2024, está conformado por las siguientes personas:

- Sr. Marcelo Castillo Agurto
- Sra. María Teresa Vial Álamos
- Sr. Pablo Cabrera Gaete
- Sra. Isabella Alessio
- 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. Con fecha 15 de noviembre de 2024, el Directorio designó como nuevo Secretario del Directorio al señor Nicolás Lustig Falcón, con vigencia a contar del 17 de diciembre de 2024. Con fecha 31 de enero de 2025, el señor Nicolás Lustig Falcón presentó su renuncia a la Compañía. En su reemplazo se designó a la señora Josefa Rodríguez Benavente, como secretaria del Directorio de Enel Chile.

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 2002, el cual quedó integrado por los Directores señores María 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 los señores Pablo Cabrera Gaete y Pablo Cruz Olivos son directores independientes.

Por su parte, el Comité de Directores de la Compañía, en sesión celebrada el 29 de abril de 2024, designó como Presidente de dicho órgano societario a doña María Teresa Vial Álamos y como Secretario del mismo a don Domingo Valdés Prieto. Con fecha 17 de diciembre de 2024, el Comité de Directores designó como nuevo Secretario del Comité al señor Nicolás Lustig Falcón. Con fecha 31 de enero de 2025, el señor Nicolás Lustig Falcón presentó su renuncia a la Compañía. En su reemplazo se designó a la señora Josefa Rodríguez Benavente, como secretaria del Comité de Directores de Enel Chile.

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

				2024		
RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	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 - Diciembre 2024	136.004	-	44.332
12.627.794-6	Maria Teresa Vial Alamos	Director	Abril - Diciembre 2024	95.820	-	30.937
10.434.628-6	Pablo Cruz Olivos	Director	Abril - Diciembre 2024	95.820	-	30.937
9.973.492-2	Marcelo Castillo Agurto (1)	Presidente	Abril - Diciembre 2024	-	-	-
Extranjero	Monica Girardi (2)	Director	Enero - Septiembre 2024	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Diciembre 2024	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Diciembre 2024	-	-	-
TOTAL				489.453	-	133.174

Miles de pesos chilenos - M\$

				2023		
RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Diciembre 2023	260.904	-	-
4.461.192-9	Fernan Gazmuri Plaza	Director	Enero - Diciembre 2023	130.452	-	42.531
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Diciembre 2023	130.452	-	42.531
5.545.086-2	Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	Enero - Diciembre 2023	130.452	-	42.531
Extranjero	Monica Girardi	Director	Enero - Diciembre 2023	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Diciembre 2023	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Diciembre 2023	-	-	-
TOTAL				652.260	-	127.593

Miles de pesos chilenos - M\$

				2022		
RUT	Nombre	Cargo	Período de desempeño	Directorio de Enel Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
4.975.992-4	Herman Chadwick Piñera	Presidente	Enero - Diciembre 2022	250.419	-	-
4.461.192-9	Fernan Gazmuri Plaza	Director	Enero - Diciembre 2022	125.209	-	41.688
4.774.797-K	Pablo Cabrera Gaete	Director	Enero - Diciembre 2022	125.209	-	41.688
5.545.086-2	Luis Gonzalo Palacios Vasquez	Director	Enero - Diciembre 2022	125.209	-	41.688
Extranjero	Monica Girardi	Director	Enero - Diciembre 2022	-	-	-
Extranjero	Isabella Alessio	Director	Enero - Diciembre 2022	-	-	-
Extranjero	Salvatore Bernabei	Director	Enero - Diciembre 2022	-	-	-
TOTAL				626.046	-	125.064

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

(2) Con fecha 27 de septiembre de 2024, la Sra. Mónica Girardi presentó su renuncia al directorio de la compañía.

10.3. Personal clave de la gerencia

El personal clave de Enel Chile al 31 de diciembre 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	Simone Conticelli (1)	Gerente de Administración, Finanzas y Control	
Extranjero	Giuseppe Turchiarelli (1)	Gerente de Administración, Finanzas y Control Interino	
13.903.626-3	Liliana Schnaidt Hagedorn (2)	Gerente de Recursos Humanos y Organización	
Extranjero	Gaetano Manzulli (2)	Gerente de Recursos Humanos y Organización	
6.973.465-0	Domingo Valdés Prieto (3)	Fiscal y Secretario del Directorio	
8.664.305-7	Nicolás Lustig Falcón (3)	Fiscal y Secretario del Directorio	
16.261.687-0	Juan Francisco Díaz Valenzuela	Gerente de Auditoría Interna	
27.965.892-2	Montserrat Palomar Quilez (4)	Gerente de Sostenibilidad y Relacionamento	
11.625.161-2	Pedro Urzúa Frei (4)	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 del mismo año. A contar del 1 de marzo de 2024, asumió como Gerente General Interino el señor Giuseppe Turchiarelli, manteniéndose este nombramiento hasta el 1 de mayo de 2024, fecha en que asumió como Gerente General de la Compañía con carácter definitivo. El señor Giuseppe Turchiarelli mantuvo su cargo de Gerente de Administración, Finanzas y Control en carácter de Interino hasta el 30 de septiembre de 2024. A contar del 1 de octubre de 2024, asumió como Gerente de Administración, Finanzas y Control el señor Simone Conticelli
- (2) Con fecha 31 de diciembre de 2024, la señora Liliana Schnaidt Hagedorn dejó de ser Ejecutiva Principal de la Compañía, en su reemplazo se designó al señor Gaetano Manzulli, quien asumió su cargo con fecha 01 de enero de 2025.
- (3) Con fecha 16 de diciembre de 2024, el señor Domingo Valdés Prieto dejó de ser Ejecutivo Principal de la Compañía, en su reemplazo se designó al señor Nicolás Lustig Falcón, quien asumió su cargo con fecha 17 de diciembre de 2024. Con fecha 31 de enero de 2025, el señor Nicolás Lustig Falcón presentó su renuncia a la Compañía.
- (4) Con fecha 31 de marzo de 2024, la señorita Montserrat Palomar Quilez dejó de ser Ejecutiva Principal de la Compañía. A contar del 1 de abril de 2024, el señor Pedro Urzúa Frei asumió como Gerente de Relaciones Externas y Sostenibilidad Chile.

10.4. Remuneraciones y 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.

Para el caso de los ejecutivos expatriados, la remuneración, plan de bonos anuales e incentivos a largo plazo, son objeto de acuerdos de refacturación "recharge agreements", por lo que dicho costo ha sido soportado por Enel Chile.

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

miles de pesos chilenos - M\$			
	2024	2023	2022
Remuneración	1.876.455	2.455.831	2.241.508
Beneficios a corto plazo para los empleados	371.839	345.548	261.306
Otros beneficios a largo plazo	409.206	394.570	143.969
Total	2.657.500	3.195.949	2.646.783

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 31 de diciembre de 2024 y 2023, es la siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Inventarios	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Suministros para la producción	11.858.656	13.856.303
Gas	1.852.864	1.852.864
Petróleo	10.005.792	12.003.439
Repuestos y otros insumos	41.515.714	37.093.505
Materiales eléctricos	11.794.203	7.812.071
Total	65.168.573	58.761.879

No existen Inventarios en Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, las materias primas e insumos reconocidos como costo de combustible ascienden a M\$334.665.363, M\$536.292.557 y M\$587.063.83, respectivamente. Ver Nota 29.

12. Activos y pasivos por impuestos

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Activos por impuestos	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Pagos provisionales mensuales	12.401.976	13.518.958
Crédito por utilidades absorbidas	67.222.361	67.222.361
Créditos por gastos de capacitación	596.162	374.138
Total	80.220.499	81.115.457

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Pasivos por Impuestos	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Impuesto a la renta	189.070.151	160.107.212
Total	189.070.151	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 31 de diciembre de 2024 y 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 31.12.2024	Provisión Patrimonio Negativo	al 31.12.2024
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	19.668.637	-	9.176.565	-	3.224.455	-	-	32.069.657	-	32.069.657
76.014.570-K	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	283.362	-	(40.782)	-	(30.912)	-	309.145	520.813	-	520.813
76.364.085-K	Energías Marina SpA	Asociada	Chile	Peso chileno	25,00%	58.859	-	54.434	-	-	-	-	113.293	-	113.293
77.374.847-0	HIF H2 SpA (1)	Negocio Conjunto	Chile	Dólar Estadounidense	50,00%	-	-	(329.838)	-	(19.506)	-	-	(349.344)	349.344	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.p.A. (2)	Asociada	Chile	Peso chileno	49,00%	5.342.927	-	(446.704)	-	-	-	(4.896.223)	-	-	-
TOTAL						25.353.785	-	8.413.675	-	3.174.037	-	(4.587.078)	32.354.419	349.344	32.703.763

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 (1)	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).

(2) Ver Nota 2.4.1

13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2024								
	% Participación Directo / Indirecto	Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Generación (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral
GNL Chile S.A.	33,33%	174.668.445	1.851.304.512	298.739.430	1.631.024.554	1.045.888.202	27.529.696	9.673.371	37.203.067

Miles de pesos chilenos - M\$

Inversiones con influencia significativa	31 de diciembre de 2023								
	% Participación Directo / Indirecto	Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Generación (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 31 de diciembre de 2024 y 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 31.12.2024	50,0% al 31.12.2023
Total de Activos corrientes	1.989	2.620
Total de Activos no corrientes	995	-
Total de Pasivos corrientes	726.998	27.945
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.989	2.620
Otros gastos fijos de explotación	(659.674)	(14.278)
Ganancia (pérdida)	(659.674)	(14.278)
Resultado integral	(659.674)	(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 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Clases de Activos intangibles, Bruto		al 31.12.2024	al 31.12.2023
Activos Intangibles Identificables, Bruto		476.503.121	356.981.391
Costos de Desarrollo		10.558.392	-
Servidumbre y Derechos de Agua		18.572.355	13.474.625
Concesiones		83.104.814	72.236.123
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos		2.163.872	1.694.467
Programas Informáticos		200.219.401	160.513.233
Activos intangibles en desarrollo		149.465.477	99.173.455
Otros Activos Intangibles Identificables		11.045.005	9.594.568
Costos de Contratos		1.373.805	294.920
Miles de pesos chilenos - M\$			
Clases de Amortización y Deterioro de Valor, Activos Intangibles		al 31.12.2024	al 31.12.2023
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor		(183.154.665)	(161.971.891)
Costos de Desarrollo		(904.018)	-
Servidumbre y Derechos de Agua		(5.767.381)	(5.149.420)
Concesiones		(22.991.263)	(18.032.743)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos		(1.209.557)	(1.033.510)
Programas Informáticos		(148.889.288)	(134.853.986)
Otros Activos Intangibles Identificables		(2.868.156)	(2.840.144)
Costos de Contratos		(525.002)	(62.088)
Miles de pesos chilenos - M\$			
Clases de Activos Intangibles, Neto		al 31.12.2024	al 31.12.2023
Activos Intangibles Identificables, Neto		293.348.456	195.009.500
Costos de Desarrollo		9.654.374	-
Servidumbre y Derechos de Agua		12.804.974	8.325.205
Concesiones		60.113.551	54.203.380
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos		954.315	660.957
Programas Informáticos		51.330.113	25.659.247
Activos intangibles en desarrollo		149.465.477	99.173.455
Otros Activos Intangibles Identificables		8.176.849	6.754.424
Costos de Contratos		848.803	232.832

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres y Derechos de agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Activos Intangibles en desarrollo	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	25.659.247	99.173.455	6.754.424	232.832	195.009.500
Movimientos en activos intangibles identificables									
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	95.451	-	7.757.880	90.135.979	-	-	97.989.310
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	493.000	788.424	7.382.449	-	23.764	6.009.595	1.188.164	-	15.885.396
Amortización (I)	(857.854)	-	(2.329.631)	(176.047)	(18.369.647)	-	(16.340)	(462.914)	(22.212.433)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	-	-	711.405	36.263.275	(38.053.565)	-	1.078.885	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	-	-	711.405	36.263.275	(38.053.565)	-	1.078.885	-
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	-	-	6.899	-	6.899
Incremento (disminución)	10.019.228	3.691.345	761.902	(242.000)	(4.406)	(7.799.987)	243.702	-	6.669.784
Total movimientos en activos intangibles identificables	9.654.374	4.479.769	5.910.171	293.358	25.670.866	50.292.022	1.422.425	615.971	98.338.956
Saldo final al 31.12.2024	9.654.374	12.804.974	60.113.551	954.315	51.330.113	149.465.477	8.176.849	848.803	293.348.456

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres y Derechos de agua	Concesiones	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Activos Intangibles en desarrollo	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	36.629.420	77.287.560	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	-	4.729	475.048	336.562	-	2.129.593
Amortización (I)	-	-	(2.175.117)	(268.898)	(16.097.225)	-	(23.529)	(62.088)	(18.626.857)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	-	-	39.761	5.121.836	(5.456.517)	-	294.920	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	-	-	39.761	5.121.836	(5.456.517)	-	294.920	-
Disposiciones y retiros de servicio	-	-	(1.437)	-	(2.360)	(160.104)	-	-	(163.901)
Disposiciones de servicio	-	-	-	-	-	(145.532)	-	-	(145.532)
Retiros de servicio	-	-	(1.437)	-	(2.360)	(14.572)	-	-	(18.369)
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	-	-	6.397	-	6.397
Incremento (disminución)	-	-	(6.805.608)	-	2.847	6.941.836	(1.702)	-	137.373
Total movimientos en activos intangibles identificables	-	138.742	(7.807.650)	(229.137)	(10.970.173)	21.885.895	317.728	232.832	3.568.237
Saldo final al 31.12.2023	-	8.325.205	54.203.380	660.957	25.659.247	99.173.455	6.754.424	232.832	195.009.500

(1) Ver Nota 31.a)

Al 31 de diciembre de 2024, las adiciones a activos intangibles en desarrollo provienen principalmente de EGP Chile por M\$81.447.827, correspondiente al desarrollo interno de Proyectos Renovables (proyectos Greenfield).

No existen pérdidas por deterioro reconocidas al 31 de diciembre de 2024 y 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 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2024 y 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 31.12.2024
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	3.464.440	28.927.233
Geotérmica del Norte	Enel Green Power Chile	93.290	2.317	95.607	13.008	108.615
Parque Eólico Talinay Oriente	Enel Green Power Chile	9.328.874	231.734	9.560.608	1.300.806	10.861.414
Total		883.613.429	851.229	884.464.658	4.778.254	889.242.912

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 31 de diciembre de 2024 y 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 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	12.924.344.525	11.833.075.817
Construcción en Curso	2.279.619.377	2.471.906.134
Terrenos	75.362.518	70.029.950
Edificios	1.004.446.360	820.488.268
Plantas y Equipos de Generación	8.036.764.066	7.025.101.427
Infraestructura de red	1.348.527.373	1.283.066.501
Instalaciones Fijas y Accesorios	155.623.189	141.407.876
Otras Propiedades, Planta y Equipo	24.001.642	21.075.661

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(5.371.483.458)	(4.982.890.997)
Edificios	(223.059.218)	(190.875.178)
Plantas y Equipos de Generación	(4.484.514.221)	(4.168.517.659)
Infraestructura de red	(544.436.473)	(513.708.508)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(95.653.705)	(89.015.209)
Otras Propiedades, Planta y Equipo	(23.819.841)	(20.774.443)

Miles de pesos chilenos - M\$

Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	7.552.861.067	6.850.184.820
Construcción en Curso	2.279.619.377	2.471.906.134
Terrenos	75.362.518	70.029.950
Edificios	781.387.142	629.613.090
Plantas y Equipos de Generación	3.552.249.845	2.856.583.768
Infraestructura de red	804.090.900	769.357.993
Instalaciones Fijas y Accesorios	59.969.484	52.392.667
Otras Propiedades, Planta y Equipo	181.801	301.218

La composición y movimientos del rubro propiedades, plantas y equipos durante los terminados al 31 de diciembre de 2024 y 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	522.711.445	-	-	11.072.923	3.332.300	-	-	537.116.668
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	104.447.303	1.055.319	82.248.823	269.250.625	5.781.046	117.860	33.587	462.934.563
Depreciación (1)	-	-	(9.763.490)	(202.728.215)	(29.003.426)	(8.240.161)	(153.004)	(249.888.296)
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del período (2)	(34.203.486)	-	-	-	-	-	-	(34.203.486)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(782.091.137)	5.382.253	80.696.990	622.315.617	59.437.164	14.259.113	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(782.091.137)	5.382.253	80.696.990	622.315.617	59.437.164	14.259.113	-	-
Disposiciones y retiros de servicio	(729.252)	(10.634)	-	(958.864)	(572.200)	(10.609)	-	(2.281.559)
Retiros	(729.252)	(10.634)	-	(958.864)	(572.200)	(10.609)	-	(2.281.559)
Otros incrementos (disminución)	(3.425.435)	(1.251.562)	(1.632.305)	(4.697.890)	(4.241.977)	1.196.034	-	(14.053.135)
Efecto Hiperinflación Argentina	1.003.805	157.192	224.034	1.411.881	-	254.580	-	3.051.492
Total movimientos	(192.286.757)	5.332.568	151.774.052	695.666.077	34.732.907	7.576.817	(119.417)	702.676.247
Saldo al 31 de diciembre de 2024	2.279.619.377	75.362.518	781.387.142	3.552.249.845	804.090.900	59.969.484	181.801	7.552.861.067

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 (3)	-	-	-	(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 (4)	(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 (5)	(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) Ver Nota 16 c) literal vi).

(3) 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.

(4) 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 (ver Nota 33).

(5) 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\$2.279.619.377 y M\$2.471.906.134 al 31 de diciembre de 2024 y 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\$177.427.590 y M\$169.052.263, al 31 de diciembre de 2024 y 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\$1.176.484.395 y M\$1.064.200.511, al 31 de diciembre de 2024 y 2023, respectivamente.
- ii) Avances en los proyectos, Rihue, Don Humberto, Hijuelas, Graneros, Don Rodrigo, Valera, Maitencillo, Cabimas y la Pataguas, 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\$360.683.352 y M\$585.443.444, al 31 de diciembre de 2024 y 2023, respectivamente.

Cabe destacar que durante el ejercicio 2024, principalmente entraron en operación las plantas de, Operación Finis Terrae II, El Manzano, La Cabaña y Las Salinas que acumulan un valor contable de M\$632.046.041 los cuales cuentan con una capacidad instalada de 0,57 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\$1.689.108.504 y M\$1.820.862.146, al 31 de diciembre de 2024 y 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\$ 85.267.021 al 31 de diciembre de 2024, (M\$81.447.057 y M\$83.292.276 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente (ver Nota 34)). La tasa promedio de financiamiento varió en un rango comprendido 5,49% y un 6,64% al 31 de diciembre de 2024 (5,29% y un 6,08% al 31 de diciembre de 2023 y 5,93% y un 6,17% al 31 de diciembre de 2022).

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, que a la fecha presenta un avance significativo. 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. Al 31 de diciembre de 2024, la construcción de los principales elementos de la obra civil está prácticamente finalizada y en etapa de prueba.

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\$40.732.541, M\$39.629.466 y M\$44.569.685, al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, respectivamente.

c) Otras informaciones

- i) El Grupo mantenía al 31 de diciembre de 2024 y 2023 compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por monto de M\$144.764.301 y M\$126.041.911, respectivamente.
- ii) Al 31 de diciembre de 2024 y 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\$1.029.830.750), 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\$411.932.300) 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\$20.596.615). 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 Tatío, que venía desarrollándose en la región de Antofagasta (ver Nota 32).
- vi) Al cierre del ejercicio 2024, EGP Chile registró una provisión de deterioro por M\$34.203.486, asociada al proyecto de ampliación de Las Salinas. Esta pérdida surge como resultado de una nueva evaluación de la rentabilidad esperada del proyecto, evaluación que determinó la decisión de paralizar el mismo, al menos temporalmente, hasta que eventualmente cambien las condiciones existentes y el proyecto se pueda considerar viable.

17. Propiedad de inversión

La composición y movimientos de las propiedades de inversión durante los ejercicios al 31 de diciembre de 2024 y 2023 han sido los siguientes:

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
Transferencias de bienes inmuebles ocupados por el propietario	(362.445)	197.776	(164.669)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	7.347.869	(171.977)	7.175.892

(*) ver nota 31.a)

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024 y 2023, no se han producido ventas de inmuebles.

- Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de la inversión al 31 de diciembre de 2024 y 2023 ascendió a M\$9.149.277 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\$

	Valor razonable medido al 31 de diciembre de 2024		
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Propiedades de Inversión	-	-	9.149.277

Ver Nota 3.h.

El detalle de los ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Ingresos y gastos procedentes de las propiedades de inversión	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2022
Ingresos derivados de rentas por arrendamientos provenientes de las propiedades de inversión	114.879	88.179	131.531
Gastos de operación directos procedentes de propiedades de inversión generadoras de ingresos por arrendamientos	(12.125)	(19.837)	(18.551)
Total	102.754	68.342	112.980

No existen contratos para reparaciones, mantenimiento, adquisición, construcción o desarrollo que representan obligaciones futuras para el Grupo al 31 de diciembre de 2024 y 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, entendiendo 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 31 de diciembre de 2024 y 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	40.850.336	483.328	100.622	41.434.286
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	11.949.673	2.222.138	147.298	14.319.109
Depreciación (1)	(11.117.090)	(5.304.825)	(6.946.334)	(23.368.249)
Modificación y término anticipado de contratos	(28.751.084)	(75.642)	-	(28.826.726)
Total movimientos	12.931.835	(2.675.001)	(6.698.414)	3.558.420
Saldo final al 31.12.2024	240.622.808	21.864.130	10.124.037	272.610.975

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 31 de diciembre de 2024, los principales activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento provienen fundamentalmente de contratos de arrendamiento de terrenos para el desarrollo de proyectos de energías renovables no convencionales en el Grupo EGP Chile, en proyectos como: Altozano, Alwa, Las Salinas, Campos del Sol, Finis Terrae y La Cabaña, con duraciones remanentes entre 21 a 34 años, los cuales devengan intereses a un rango de tasa anual de 0,7% a 5,49%.

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

Miles de pesos chilenos – M\$

	al 31.12.2024			al 31.12.2023		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	37.568.810	10.682.691	26.886.119	33.002.320	8.864.127	24.138.193
Más de un año y no más de dos años	22.416.134	11.079.596	11.336.538	18.156.807	8.625.314	9.531.493
Más de dos años y no más de tres años	21.679.403	10.207.030	11.472.373	17.614.228	7.964.453	9.649.775
Más de tres años y no más de cuatro años	21.526.710	9.770.031	11.756.679	17.420.525	7.839.832	9.580.693
Más de cuatro años y no más de cinco años	21.535.925	9.375.862	12.160.063	17.509.738	7.494.285	10.015.453
Más de cinco años	376.358.660	155.365.382	220.993.278	333.452.345	128.305.732	205.146.613
Total	501.085.642	206.480.592	294.605.050	437.155.963	169.093.743	268.062.220

a) Arrendamiento de corto plazo y bajo valor

El estado de resultados consolidado por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022 incluye gastos de M\$6.711.205, M\$5.459.314 y M\$5.436.911 respectivamente, de los cuales M\$6.488.688 corresponden a pagos por arrendamientos de corto plazo en 2024 (M\$4.612.939 y M\$3.614.981 en 2022) y M\$222.517 relacionados con arrendamientos con cláusulas de pagos variables en 2024 (M\$846.375 en 2023 y M\$1.821.930 en 2022), que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16 (ver Nota 3.f).

Al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de pesos chilenos – M\$

Años	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Hasta un año	932.468	1.102.423
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	932.468	1.102.423

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$			
(Gasto) / Ingreso por impuestos corriente y ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	2024	2023	2022
(Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(231.442.764)	(163.618.437)	(394.133.842)
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	(2.810.805)	(5.823.911)	(2.021.133)
(Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente (relacionado con coberturas de flujos de efectivo) (1)	165.985.007	(50.924.221)	39.826.484
Total (Gasto) / Ingreso por impuesto corriente	(68.268.562)	(220.366.569)	(356.328.491)
(Gasto) / ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	33.339.998	(6.545.916)	(113.368.389)
Total (Gasto) / Ingreso por impuestos Diferidos	33.339.998	(6.545.916)	(113.368.389)
(Gasto) / Ingreso por impuestos a las ganancias	(34.928.564)	(226.912.485)	(469.696.880)

- 1) La variación del ejercicio 2024 se explica fundamentalmente por la discontinuación de coberturas contables asociadas a ingresos directamente vinculados a la evolución del dólar de los Estados Unidos de América. (ver Notas 28.1 y 41.i).

A continuación, se presenta la conciliación de la tasa impositiva al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$						
Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Tasa	2024	Tasa	2023	Tasa	2022
RESULTADO CONTABLE ANTES DE IMPUESTOS		225.971.535		906.925.876		1.778.680.669
Total de (gasto) / Ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(27,00%)	(61.012.314)	(27,00%)	(244.869.987)	(27,00%)	(480.243.781)
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero	2.87%	6.494.366	(0,48%)	(4.360.505)	0,00%	23.800
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	1.99%	4.507.592	0,39%	3.493.906	1,28%	22.736.630
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(5,55%)	(12.540.466)	(1,22%)	(11.104.171)	(3,20%)	(56.916.018)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en ejercicios anteriores	(1,24%)	(2.810.805)	(0,64%)	(5.823.911)	(0,11%)	(2.021.133)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	13,47%	30.433.063	3,94%	35.752.183	2,63%	46.723.622
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa impositivas aplicables	11,54%	26.083.750	1,98%	17.957.502	0,59%	10.548.901
(Gasto) / Ingreso por impuestos a las ganancias	(15,46%)	(34.928.564)	(25,02%)	(226.912.485)	(26,41%)	(469.696.880)

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 31 de diciembre de 2024 y 2023 son:

Miles de pesos chilenos - M\$				
Activos/(Pasivos) por Impuestos Diferidos	al 31.12.2024		al 31.12.2023	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Depreciaciones	35.134.313	(274.313.481)	32.979.882	(276.533.506)
Obligaciones por beneficios post-empleo	7.417.814	(1.163.210)	6.570.506	(870.485)
Pérdidas fiscales	85.530.119	-	81.812.529	-
Provisiones	107.782.311	(1.022.258)	113.150.520	(658.777)
Provisión desmantelamiento	54.445.753	-	58.885.329	-
Provisión contingencias civiles	5.523.724	-	397.921	-
Provisión cuentas incobrables	9.018.771	(1.018.706)	5.633.504	(658.777)
Provisión cuentas de recursos humanos	12.661.427	-	12.407.422	-
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	11.267.720	-	23.213.077	-
Otras Provisiones	14.864.916	(3.552)	12.613.267	-
Otros impuestos diferidos	101.850.316	(143.872.577)	102.601.837	(153.895.661)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	-	(12.230.611)	-	(13.891.584)
Efecto Neto Leasing	95.751.154	(100.183.767)	98.434.279	(112.975.882)
Badwill Tributario	-	(6.538.430)	-	(7.571.505)
Efecto hiperinflación Argentina	-	(24.531.765)	-	(19.381.132)
Otros impuestos diferidos	6.099.162	(388.004)	4.167.558	(75.558)
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) antes de compensación	337.714.873	(420.371.526)	337.115.274	(431.958.429)
Compensación de activos / (pasivos por impuestos diferidos)	(212.475.002)	212.475.002	(259.445.766)	259.445.766
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) después de compensación	125.239.871	(207.896.524)	77.669.508	(172.512.663)

Impuestos diferidos de Activos y Pasivos Netos relativos a

Miles de pesos chilenos - M\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2024	Movimientos					Saldo neto al 31 de diciembre de 2024
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados Integrales	Integración de sociedades al perímetro de consolidación (1)	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros Incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(243.553.624)	31.354.978	-	21.860	(27.002.382)	-	(239.179.168)
Obligaciones por beneficios post-empleo	5.700.021	(358.772)	823.925	-	89.430	-	6.254.604
Pérdidas fiscales	81.812.529	(5.140.202)	-	1.502.766	7.355.026	-	85.530.119
Provisiones	112.491.743	(8.184.470)	-	281.900	2.170.880	-	106.760.053
Provision Desmantelamiento	58.885.329	(5.500.309)	-	-	1.060.733	-	54.445.753
Provisión Contingencias Civiles	397.921	5.125.803	-	-	-	-	5.523.724
Provisión cuentas incobrables	4.974.727	3.016.864	-	-	8.474	-	8.000.065
Provisión cuentas de Recursos Humanos	12.407.422	(138.132)	-	299.286	92.851	-	12.661.427
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	23.213.077	(11.969.256)	-	-	23.899	-	11.267.720
Otras Provisiones	12.613.267	1.280.560	-	(17.386)	984.923	-	14.861.364
Otros Impuestos Diferidos	(51.293.824)	15.668.464	12	552.489	(6.363.676)	(585.726)	(42.022.261)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(13.891.584)	1.660.973	-	-	-	-	(12.230.611)
Efecto Neto Leasing	(14.541.603)	9.563.533	-	-	545.457	-	(4.432.613)
Badwill Tributario	(7.571.505)	1.433.149	-	-	(400.074)	-	(6.538.430)
Efecto Hiperinflación Argentina	(19.381.132)	1.943.451	-	-	(6.508.358)	(585.726)	(24.531.765)
Otros Impuestos Diferidos	4.092.000	1.067.358	12	552.489	(701)	-	5.711.158
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	(94.843.155)	33.339.998	823.937	2.359.015	(23.750.722)	(585.726)	(82.656.653)

- (1) Con fecha 1 de agosto de 2024, se suscribió un aumento de capital por parte de Enel Chile en la sociedad Enel X Way Chile S.p.A., el cual fue íntegramente aportado con fecha 23 de agosto de 2024. Este aumento de capital implicó que Enel Chile aumentará su participación en Enel X Way Chile S.p.A. desde un 49% a un 62,46%, pasando a tener la condición de entidad subsidiaria (ver Nota 2.4.1 iii).

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 31 de diciembre de 2024 y 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 31 de diciembre de 2024 asciende a M\$1.187.784.722 (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 31 de diciembre de 2024, dichas diferencias temporarias deducibles ascienden a M\$1.171.473.917 (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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

Efectos por Impuestos a las Ganancias de los Componentes de Otros Resultados Integrales	2024			2023			2022		
	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	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)	(44)	12	(32)	(2)	1	(1)
Cobertura de Flujo de Efectivo	607.100.042	(165.985.007)	441.115.035	(188.608.231)	50.924.221	(137.684.010)	147.505.497	(39.826.484)	107.679.013
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	-	-	-	13.494	-	13.494	1.043.185	-	1.043.185
Diferencias de cambio por conversión	146.781.406	-	146.781.406	54.024.068	-	54.024.068	18.994.934	-	18.994.934
Ganancias (Pérdidas) por nuevas mediciones en Planes de Beneficios Definidos	(3.051.575)	823.925	(2.227.650)	(27.122)	7.323	(19.799)	(7.304.757)	1.972.561	(5.332.196)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	750.829.830	(165.161.070)	585.668.760	(134.597.835)	50.931.556	(83.666.279)	160.238.857	(37.853.922)	122.384.935

A continuación, se presenta cuadro de conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre balance e impuestos a las ganancias en otros resultados integrales al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022:

Miles de pesos chilenos - M\$

Conciliación de movimientos de Impuestos diferidos entre Balance e Impuestos a las ganancias en resultados Integrales	31 de diciembre de 2024	31 de diciembre de 2023	31 de diciembre de 2022
Balance: Total de Incrementos (decrementos) por Impuestos diferidos en otro resultado Integral	823.937	7.335	1.972.562
Impuestos Corrientes sobre movimientos de reservas por coberturas de flujos de efectivo	(165.985.007)	50.924.221	(39.826.484)
Patrimonio: Total de Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado Integral	(165.161.070)	50.931.556	(37.853.922)

20. Otros pasivos financieros

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Otros pasivos financieros	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Préstamos que devengan intereses	61.229.866	542.220.313	2.368.746.913	1.897.563.167
Instrumentos derivados de cobertura (*)	22.461.567	72.793.962	5.215.190	6.949.774
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	14.145	640	-	-
Total	83.705.578	615.014.915	2.373.962.103	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 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Préstamos bancarios garantizados	4.012.112	2.709.891	761.536.580	433.297.280
Préstamos bancarios no garantizados	691.291	132.507.740	149.469.000	131.568.000
Obligaciones con el público no garantizadas	56.526.463	407.002.682	1.457.741.333	1.332.697.887
Total	61.229.866	542.220.313	2.368.746.913	1.897.563.167

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

- Resumen de Préstamos Bancarios por monedas y vencimientos

Miles de pesos chilenos - M\$

Miles de pesos chilenos - M\$					al 31.12.2024								
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	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	
Chile	US\$	5,40%	5,02%	Si	925.082	3.087.030	4.012.112	42.304.447	55.769.899	57.335.950	58.978.660	547.147.624	761.536.580
Chile	CLP	6,00%	6,00%	No	3	-	3	-	-	-	-	-	-
Chile	US\$	2,24%	2,24%	No	4.014	687.274	691.288	149.469.000	-	-	-	-	149.469.000
Total					929.099	3.774.304	4.703.403	191.773.447	55.769.899	57.335.950	58.978.660	547.147.624	911.005.580

Miles de pesos chilenos - M\$

Miles de pesos chilenos - M\$													
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	Vencimiento			al 31.12.2023					
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
								Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US\$	4,89%	4,89%	Si	-	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 31 de diciembre de 2024 es M\$902.938.528 (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).

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Miles de pesos chilenos - M\$

											al 31.12.2024									
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 (1)	Vencimiento			Vencimiento						
											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	Total No Corriente	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander (Línea 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\$	5,91%	5,91%	Al Vencimiento	No	-	687.274	687.274	149.469.000	-	-	-	-	-	149.469.000
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	European Investment Bank	Luxemburgo	US\$	4,89%	4,89%	Anual	Si	-	3.087.030	3.087.030	18.555.484	32.020.936	33.586.987	35.229.697	372.858.136	492.261.240	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	Citibank N.A. London Branch	E.E.U.U.	US\$	5,90%	5,15%	Semestral	Si	925.082	-	925.082	23.748.963	23.748.963	23.748.963	23.748.963	174.289.488	269.285.340	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	DNB Bank ASA (Commitment fee)	Noruega	US\$	0,30%	0,30%	Al Vencimiento	No	1.246	-	1.246	-	-	-	-	-	-	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	CAF_VE (Commitment fee)	Venezuela	US\$	0,50%	0,50%	Al Vencimiento	No	2.768	-	2.768	-	-	-	-	-	-	
Total											929.099	3.774.304	4.703.403	191.773.447	55.769.999	57.335.950	58.978.660	547.147.624	911.005.580	

Miles de pesos chilenos - M\$

												al 31.12.2023								
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 (1)	Vencimiento			Vencimiento						
											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	Total No Corriente	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander (Línea 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%	Anual	Si	-	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	Scotiabank (Commitment fee)	Chile	CLP	0,09%	0,09%	Al Vencimiento	No	160	-	160	-	-	-	-	-	-	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Extranjero	SMBC Commitment fee	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

(1) Ver Nota 36.2

20.2. Obligaciones con el Público No Garantizadas

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

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

Miles de pesos chilenos - M\$

					al 31.12.2024								
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	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	
Chile	US\$	7,68%	7,05%	No	10.247.579	2.563.809	12.811.388	-	204.914.920	985.628.435	-	104.467.766	1.295.011.121
Chile	UF	6,01%	5,48%	No	-	43.715.075	43.715.075	42.914.901	42.914.901	42.470.675	34.429.735	-	162.730.212
Total					10.247.579	46.278.884	56.526.463	42.914.901	247.829.821	1.028.099.110	34.429.735	104.467.766	1.457.741.333

Miles de pesos chilenos - M\$

al 31.12.2023													
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	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	
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\$

											al 31.12.2024								
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	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	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8,00%	7,87%	Al Vencimiento	No	6.731.556	-	6.731.556	-	204.914.920	-	-	-	204.914.920
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	2.152.617	-	2.152.617	-	-	-	-	69.575.684	69.575.684
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.E.U.U.	US\$	8,68%	8,13%	Al Vencimiento	No	1.363.406	-	1.363.406	-	-	-	-	34.892.082	34.892.082
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	-	8.426.502	8.426.502	7.990.672	7.990.672	7.546.446	-	23.527.790	
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	-	35.288.573	35.288.573	34.924.229	34.924.229	34.924.229	34.429.735	-	139.202.422
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	-	2.563.809	2.563.809	-	-	985.628.435	-	-	985.628.435
Total											10.247.579	46.278.884	56.526.463	42.914.901	247.829.821	1.028.099.110	34.429.735	104.467.766	1.457.741.333

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	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	
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\$	8,68%	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 item 2. Covenants Financieros), las cuales totalizan M\$162.730.212 al 31 de diciembre de 2024 y M\$196.122.880 al 31 de diciembre de 2023.

a. Obligaciones con el Público Garantizadas

Al 31 de diciembre de 2024 y 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 31 de diciembre de 2024 asciende a M\$1.586.382.068 (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).

20.3. Deuda de cobertura

De la deuda en dólares estadounidenses del Grupo, al 31 de diciembre de 2024, M\$0 (M\$1.134.993.280 al 31 de diciembre de 2023) está relacionada a la cobertura de una parte de los ingresos de la subsidiaria Enel Generación Chile, que están directamente vinculados a la evolución del dólar de los Estados Unidos de América (véase Nota 3.g.5).

El movimiento al 31 de diciembre de 2024 y 2023, en el rubro reservas de coberturas de flujo de caja, neto de impuesto y participaciones minoritarias, por las diferencias de cambio de esta deuda ha sido el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2023
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto	(341.729.245)	(313.681.107)	(281.553.799)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	(89.918.107)	(77.802.235)	(79.982.722)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto	431.647.352	49.754.097	47.855.414
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto (i)	-	(341.729.245)	(313.681.107)

- (i) Considerando el cambio de moneda funcional previsto para Enel Generación Chile, a contar de 2025, estas coberturas contables pierden su efectividad y, por lo tanto, debido al cambio en el objetivo de la gestión de riesgo, fueron discontinuadas prospectivamente. Al cierre del ejercicio 2024, el monto acumulado en las correspondientes reservas de coberturas de flujos de caja, donde pasivos financieros fueron definidos como instrumentos de cobertura, ascendía a M\$521.524.727, antes de impuestos y participaciones minoritarias. Dicho monto fue íntegramente reconocido como menores ingresos del ejercicio 2024 (ver notas 23.2.a), 28.1 y 41.i)

20.4. Otros aspectos

Al 31 de diciembre de 2024, el Grupo tiene a su disposición líneas de crédito de largo plazo en forma incondicional, por M\$687.557.400 (M\$473.644.800 al 31 de diciembre de 2023).

20.5. 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	al 31.12.2024												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	Dos 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	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años							
Chile	US\$	3,63%	12.442.991	38.020.251	50.463.242	241.207.402	94.561.862	93.247.890	91.726.554	703.736.625	1.224.480.333	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	-	-	-	-	-	-							
Total			12.442.994	38.020.251	50.463.245	241.207.402	94.561.862	93.247.890	91.726.554	703.736.625	1.224.480.333	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	al 31.12.2024										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%	20.985.526	53.202.362	74.187.888	74.187.887	264.396.015	1.027.168.814	8.555.657	370.682.608	1.744.990.981	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%	2.597.632	50.217.648	52.815.280	50.631.034	48.446.788	48.081.992	36.145.400	-	183.305.214	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			23.583.158	103.420.010	127.003.168	124.818.921	312.842.803	1.075.250.806	44.701.057	370.682.608	1.928.296.195	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 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$

Pasivos por Arrendamientos	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Pasivos por arrendamientos	26.886.119	24.138.193	267.718.931	243.924.027
Total	26.886.119	24.138.193	267.718.931	243.924.027

21.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos

Miles de pesos chilenos - M\$

									al 31.12.2024									
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	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	25.661	16.880	23.441	26.992	27.547	28.113	28.691	152.007		263.350
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	12.344	37.655	49.999	50.800	51.862	52.948	54.055	380.899		590.564
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	0,10%	Semestral	5.751	5.772	11.523	11.511						11.511
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.086.990-9	Inversiones San Isidro	Chile	UF	2,86%	Mensual	1.676		6.812	1.132						1.132
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.088.295-8	Consultoría y transpor.	Chile	UF	4,15%	Mensual	6.957	21.858	28.815	29.463	30.711	32.011	13.637			106.822
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	81.591.800-2	Cuerpo de bomberos Quillota	Chile	UF	2,86%	Mensual	1.341	4.109	5.450	906						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	22.828	60.424	83.262	96.813						96.813
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.596.523-3	Capital Investi	Chile	UF	1,91%	Mensual	18.703	55.272	73.975	85.303						85.303
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	-	263.260	263.260	103.394	104.910	111.190	117.845	501.306		938.645
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	99.530.420-1	Inmobiliaria Naleam S.A.	Chile	UF	0,40%	Mensual	57.590		57.590	18.968						18.968
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.013.489-9	Inversiones Don Isaa Ltda.	Chile	UF	1,87%	Mensual	4.030	16.367	20.397	55.988						55.988
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.164.095-K	Inmobiliaria Mixto Renta Spa	Chile	UF	7,10%	Mensual	28.476	85.791	114.267	17.885						17.885
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	78.844.390-0	Poliplast	Chile	UF	5,36%	Mensual	11.076	33.563	44.839							
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	96.643.660-3	Inmobiliaria El Roble S.A.	Chile	UF	0,79%	Mensual	18.829	56.461	76.290	11.937						11.937
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.378.333-2	Inmobiliaria Fernandez	Chile	UF	7,13%	Mensual	25.617	68.673	94.290	76.043						76.043
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	76.409.056-K	ALD Automovile Ltda.	Chile	UF	5,29%	Mensual	8.912	26.837	35.749	33.839						33.839
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	EUR	5,01%	Anual	-	735.385	735.385	261.937	275.083	288.889	303.387	1.389.127		2.518.423
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	61.402.000-8	Ministerio de Bienes Nacionales	Chile	UF	3,13%	Anual	3.710.703	13.364.038	17.074.741	4.494.016	4.638.067	5.084.923	5.230.952	183.366.273		202.814.231
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	81.643	106.613	188.256	59.511	61.677	63.921	66.247	1.188.092		1.438.448
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	284.771	-	284.771	103.379	106.006	108.699	111.460	1.133.906		1.563.460
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.704.494-2	Pablo Rioseco y Otros	Chile	UF	4,94%	Anual	31.812	-	31.812	5.064	5.315	5.577	5.853	88.092		199.901
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	10.249.202-1	Juan Rioseco y Otra	Chile	UF	3,91%	Anual	43.399	-	43.399	11.154	11.706	12.285	12.892	152.727		200.784
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.704.494-2	Pablo Rioseco y Otros	Chile	UF	4,94%	Anual	10.022	-	10.022	2.532	2.657	2.789	2.927	44.232		56.137
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agrícola Santa Amalia	Chile	UF	4,40%	Anual	129.565	-	129.565	24.400	24.570	24.570	25.785	245.784		341.880
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.378.630-5	Agrícola Santa Amalia	Chile	UF	4,94%	Anual	81.068	-	81.068	22.309	23.412	24.570	25.785	302.092		398.168
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.894.990-3	Orafiti Chile S.A.	Chile	UF	4,94%	Anual	16.853	-	16.853	10.629	11.154	11.706	12.285	153.613		199.387
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	78.201.750-0	Sociedad Agrícola Parant	Chile	UF	4,94%	Anual	26.915	-	26.915	3.678	3.860	4.050	4.251	70.523		96.392
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	4.595.479-K	Sucesión Aguilera Parada	Chile	UF	4,47%	Anual	243.013	-	243.013	63.775	66.928	70.237	73.710	967.179		1.241.829
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	10.966.957-8	Macarena Rioseco	Chile	UF	3,91%	Anual	32.026	-	32.026	5.315	5.577	5.853	6.142	80.156		103.043
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.170.091-K	Multicenter SpA	Chile	UF	5,95%	Anual	-	550.881	550.881	210.717	628.078	-	-	-	-	838.795
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.423.282-6	Sociedad Agrícola La Cruz	Chile	UF	4,29%	Anual	2.284	-	2.284	-	-	-	-	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.064.627-K	Forestal Danco	Chile	UF	5,92%	Anual	-	58.928	58.928	304.104	94.694	100.299	106.234	5.748.397		6.363.728
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	7.872.865-5	Paulina Camus Bories	Chile	UF	3,35%	Anual	-	8.415	8.415	53.500	56.045	59.119	62.358	227.610		458.632
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	96.629.120-6	Agrícola Esmeralda	Chile	UF	5,30%	Anual	576.148	-	576.148	55.600	57.500	58.952	62.440	6.870.823		7.106.315
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.238.102-8	Crucero Este Uno SpA	Chile	UF	2,96%	Anual	-	27.781	27.781	41.572	42.233	42.904	43.566	721.343		891.638
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	27.164	-	27.164	44.866	-	-	-	-	-	44.866
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	9.303	-	9.303	4.009	4.157	4.309	4.470	277.229		294.174
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.771.340-6	Agrícola El Tapial Ltda.	Chile	UF	3,70%	Anual	-	27.797	27.797	14.231	14.756	15.303	15.869	631.645		691.804
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	5.121.031-K	Sergio Jose Retamal Iglesias	Chile	UF	5,72%	Anual	197.333	-	197.333	42.608	45.043	47.615	50.338	3.012.908		3.198.512
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	6.372.943-4	Francisco Javier Ovalle Irarrazabal	Chile	UF	3,70%	Anual	-	87.231	87.231	20.488	21.242	22.029	22.844	923.562		1.010.185
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	77.412.950-2	Inverko S.A.	Chile	UF	5,70%	Anual	45.907	-	45.907	30.266	30.675	31.089	31.508	747.391		870.929
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	79.745.330-7	Soc. Agrícola Anconia Ltda.	Chile	US\$	0,07%	Anual	-	7.896	7.896	127.416	127.500	260.360	260.531	7.371.528		8.147.335
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	1.987	-	1.987	28.974	17.328	-	-	-	-	46.302
76.412.769-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.769.393-1	Rentas Coquimbo SpA	Chile	UF	7,74%	Anual	28.373	-	28.373	-	-	-	-	-	-	-
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	76.248.317-3	Agrícola Alto Talinay	Chile	EUR	4,61%	Anual	987.211	-	987.211	309.933	324.221	339.167	354.803	2.174.977		3.503.011
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	76.203.473-5	Territoria Apogundo S.A.	Chile	UF	4,17%	Mensual	1.111.140	3.141.857	4.262.997	4.344.762	4.559.017	4.843.202	5.049.178	2.069.857		20.866.016
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	96.839.400-2	Inversiones San Jorge	Chile	UF	4,34%	Mensual	58.231	43.677	101.908	17.010	-	-	-	-	-	17.010
Total									7.967.562	18.618.557	26.886.119	11.336.538	11.472.373	11.756.679	12.160.063	220.993.278		267.718.931

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									
									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	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	541.881	
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	Rentaquipos Tramacca 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 Naleam 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	78.013.489-9	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	76.184.095-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 Riosco Garcia	Chile	UF	4.94%	Anual	58.607	-	58.607	9.448	9.915	10.405	10.919	188.973	229.690	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	3.750.132-8	Juan Riosco 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	
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	76.064.627-K	Forrestal 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	28.442	-	-	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 Irrazabal	Chile	UF	3.70%	Anual	37.539	19.572	57.111	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	3.028.063	
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 SA	Chile	UF	4.17%	Mensual	1.037.198	2.889.588	3.926.788	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									6.623.306	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 31.12.2024										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\$	2.43%	50.217	270.032	320.249	310.123	337.921	332.436	326.716	6.904.393	8.211.589	277.786	605.501	883.287	217.694	204.865	196.689	188.670	959.457	1.767.375			
Chile	EUR	4.81%	793.228	649.595	1.442.823	869.408	840.028	811.240	781.265	3.688.853	6.990.794	285.363	-	285.363	367.773	355.867	343.961	332.284	1.741.828	3.141.713			
Chile	UF	3.98%	7.770.994	20.639.984	28.410.978	21.224.722	20.201.594	19.351.366	18.870.159	429.493.985	509.141.826	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			8.614.439	21.559.611	30.174.050	22.404.253	21.379.543	20.495.042	19.978.140	440.087.231	524.344.209	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:

	31.12.2024	31.12.2023
Tasa de interés fija	89%	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 minimizar 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 ejercicio 2024, los Directorios de Enel Chile, Enel Generación Chile y Empresa Eléctrica Pehuenche acordaron el cambio de moneda funcional de dichas Compañías, de pesos chilenos a dólares de los Estados Unidos de América, a contar del 1 de enero de 2025, debido a que la divisa estadounidense pasará a ser la moneda que influirá significativamente en el entorno económico donde opera cada una de ellas (Ver nota 41.i).

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 31 de diciembre de 2024 se mantiene coberturas activas a liquidarse de Brent que totalizaron 45 kbbl asociadas a compras. En cuanto al gas, no se registraron coberturas activas a liquidarse al cierre del año 2024, ni en Henry Hub Swap ni en Henry Hub Future. En relación con las coberturas de carbón, al 31 de diciembre de 2024, se registraron obligaciones

de liquidación por un total de 10,7 kTon correspondientes a contratos de venta. 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 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 31 de diciembre de 2024, el Grupo Enel Chile presenta una liquidez de M\$ 383.399.319 en efectivo y medios equivalentes y M\$ 687.557.400 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

Riesgo de Tipo de Cambio

Con el objetivo de monitorear este riesgo y acotar la volatilidad del estado de resultados, el Grupo Enel Chile elabora una medición prospectiva, basada en simulación mensual de Montecarlo, sobre las fluctuaciones cambiarias del descalce de cuentas contables, en un periodo de 3 meses al 95% de confianza.

En base a la exposición estimada de la Compañía, considerando las coberturas vigentes, el impacto estimado de las fluctuaciones de cambio al próximo trimestre alcanzaría US\$ 47,9 millones.

Considerando que, a contar del 1 de enero de 2025, Enel Chile y sus subsidiarias Enel Generación Chile y Empresa Eléctrica Pehuenche adoptarán como su moneda funcional el dólar estadounidense, la medición del riesgo de tipo de cambio descrita anteriormente, se ha determinado considerando tal circunstancia.

Riesgo de Tasas de Interés

La exposición asociada a la variación de tasas de interés es medida como la sensibilidad del gasto financiero. El análisis de sensibilidad realizado sobre el gasto financiero mensual muestra que una variación de **25 puntos básicos** en la tasa de interés de referencia, **SOFR**, tendría los siguientes efectos:

- Un aumento de 25 puntos básicos incrementaría el gasto financiero mensual en MUS\$ 31,25.
- Una disminución de 25 puntos básicos reduciría el gasto financiero mensual en MUS\$ 31,25.

Dado el control efectivo de la Compañía sobre su exposición a tasas variables, este riesgo se considera acotado. Para reducir aún más esta exposición, se monitorean continuamente los escenarios de mercado, y se busca un equilibrio entre financiamiento a tasas fijas y variables.

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 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$				
	al 31.12.2024			
	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	-	1.530.797.366	-	-
Instrumentos derivados	1.196	-	1.950.008	8.582.940
Otros activos financieros	-	10.807.718	-	-
Total Corriente	1.196	1.541.605.084	2.077.862	8.582.940
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.326.422	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.159.251.669	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-
Otros activos financieros	2.319.881	-	-	-
Total No Corriente	2.319.881	1.159.251.669	2.326.422	-
Total	2.321.077	2.700.856.753	4.404.284	8.582.940
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 31 de diciembre de 2024 y 2023, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$				
	al 31.12.2024			
	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	-	61.229.866	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.828.004.718	-	-
Instrumentos derivados	16.616	-	729.271	22.461.567
Otros pasivos de carácter financiero	-	26.886.119	-	-
Total Corriente	16.616	1.916.120.703	729.271	22.461.567
Préstamos que devengan interés	-	2.368.746.913	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1.981.976.990	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	5.215.190
Otros pasivos de carácter financiero	-	267.718.931	-	-
Total No Corriente	-	4.618.442.834	-	5.215.190
Total	16.616	6.534.563.537	729.271	27.676.757
Miles de pesos chilenos - M\$				
	al 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 31 de diciembre de 2024 y 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 31.12.2024				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:	74.283	-	-	3.118.600	1.075.171	-	-	-
Cobertura flujos de caja	74.283	-	-	3.118.600	1.075.171	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	8.508.657	-	22.461.567	2.096.590	56.934.490	9.275.919	72.793.962	6.949.774
Cobertura de flujos de caja (i)	8.508.657	-	22.461.567	2.096.590	56.934.490	9.275.919	72.793.962	6.949.774
TOTAL	8.582.940	-	22.461.567	5.215.190	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 31.12.2024				al 31.12.2023			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Deuda financiera	8.582.940	-	7.627.420	5.215.190	46.969.512	8.252.744	37.011.496	5.004.408
Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	-	-	278.000	-	715.556	229.145	597.382	-
Ingresos operacionales (i)	-	-	14.556.147	-	9.228.335	794.030	34.222.093	1.945.366
Otros	-	-	-	-	1.096.258	-	962.991	-
TOTAL	8.582.940	-	22.461.567	5.215.190	58.009.661	9.275.919	72.793.962	6.949.774

(i) Considerando el cambio de moneda funcional previsto para Enel Generación Chile, las coberturas contables asociados a una parte de los ingresos de dicha subsidiaria, que están directamente vinculados a la evaluación del dólar de los Estados Unidos de América, pierden su efectividad y, por lo tanto, debido al cambio en el objetivo de la gestión de riesgo, fueron discontinuadas prospectivamente. Al cierre del ejercicio 2024, el monto acumulado en las reservas de coberturas de flujos de caja, donde derivados financieros fueron definidos como el instrumento de cobertura, ascendía a M\$98.638.969, antes de impuestos y participaciones minoritarias. Dicho monto fue íntegramente reconocido como menores ingresos del ejercicio 2024 (ver nota 20.4 28.1 y 41.i).

- 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 31.12.2024	al 31.12.2023
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	Flujo de caja	(1.215.353)	12.131.181
SWAP	Tasa de Interés	Préstamos Empresas Relacionadas	Flujo de caja	(3.044.317)	1.075.171
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	Flujo de caja	(14.556.147)	(26.145.093)
FORWARD	Tipo de cambio	Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	Flujo de caja	(278.000)	347.318
FORWARD	Tasa de Interés	Otros	Flujo de caja	-	133.267

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al 31 de diciembre de 2024 y 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 31 de diciembre de 2024 y 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 31.12.2024				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	-	14.145	-	-	46.128	640	-	-
Total	-	14.145	-	-	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 31 de diciembre de 2024 y 2023 de los valores nominales o contractuales:

Miles de pesos chilenos - M\$								
al 31.12.2024								
Derivados financieros	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:	(3.044.317)	-	-	-	-	-	284.987.560	284.987.560
Cobertura de flujos de caja	(3.044.317)	-	-	-	-	-	284.987.560	284.987.560
Cobertura de tipo de cambio:	(16.049.500)	227.318.765	-	-	-	177.585.979	-	404.904.743
Cobertura de flujos de caja	(16.049.500)	227.318.765	-	-	-	177.585.979	-	404.904.743
Derivados no designados contablemente de cobertura	(14.145)	2.227.579	-	-	-	-	-	2.227.579
TOTAL	(19.107.962)	229.546.344	-	-	-	177.585.979	284.987.560	692.119.882
Miles de pesos chilenos - M\$								
al 31.12.2023								
Derivados financieros	Valor razonable	Antes de 1 Año	1 - 2 Años	2-3 Años	Valor nominal 3-4 Años	4-5 Años		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 31 de diciembre de 2024 y 2023:

Miles de pesos chilenos - M\$				
Instrumentos financieros medidos a valor razonable				
	al 31.12.2024	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	8.582.940	-	8.582.940	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	1.196	-	1.196	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	1.950.008	-	1.950.008	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.454.276	2.326.422	127.854	-
Total	12.988.420	2.326.422	10.661.998	-
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	27.676.757	-	27.676.757	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	14.145	-	14.145	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	2.471	-	2.471	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	729.271	-	729.271	-
Total	28.422.644	-	28.422.644	-
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 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	-
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 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 31 de diciembre de 2024 y 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 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Acreedores comerciales				
Proveedores por compra de energía (1)	595.215.006	296.463.374	965.522.118	595.066.548
Proveedores por compra de combustibles y gas	189.221.414	255.565.802	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	483.630.510	360.701.265	-	290.572
Cuentas por pagar por compra de activos	177.602.375	411.906.974	187.990	165.073
Sub total	1.445.669.305	1.324.637.415	965.710.108	595.522.193
Otras cuentas por pagar				
Dividendos por pagar a terceros	35.680.069	80.661.541	-	-
Cuentas por pagar al personal	42.498.778	46.238.848	-	-
Otras cuentas por pagar	6.586.380	12.954.161	362.009	12.664
Sub total	84.765.227	139.854.550	362.009	12.664
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.530.434.532	1.464.491.965	966.072.117	595.534.857

- (1) En la porción no corriente se presentan los rezagos en pagos por compras de energía de M\$965.522.118 al 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2024 y 2023 se expone en Anexo 3.

25. Provisiones

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

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones	Corrientes		No corrientes	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Por reclamaciones legales (1)	1.819.244	1.146.184	39.307.984	10.471.912
Por desmantelamiento o restauración (2)	27.982.094	19.604.923	175.122.600	199.692.340
Otras provisiones (3)	21.550.457	4.401.603	836.117	1.436.434
Total	51.351.795	25.152.710	215.266.701	211.600.686

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

- (2) Ver Nota 3.a.

- (3) El incremento en 2024 se refiere fundamentalmente al registro de provisiones en Enel Distribución Chile y Enel Colina, relacionadas con acuerdos de procesos voluntarios colectivos con el SERNAC, por los eventos climáticos ocurridos durante los meses de mayo y agosto de 2024.

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024 y 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)	38.117.388	(8.087.974)	17.535.106	47.564.520
Provisión Utilizada (2)	(1.174.206)	(23.097.865)	-	(24.272.071)
Reversión de Provisión No Utilizada	(7.954.964)	-	(867.340)	(8.822.304)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo (3)	-	10.877.229	-	10.877.229
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	520.914	4.116.041	(119.229)	4.517.726
Total Movimientos en Provisiones	29.509.132	(16.192.569)	16.548.537	29.865.100
Saldo al 31 de diciembre de 2024	41.127.228	203.104.694	22.386.574	266.618.496

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 (4)	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 (3)	-	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 (5)	-	(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 al alza que experimentaron las reclamaciones legales durante el año 2024 se explica, fundamentalmente, por gastos registrados en el segmento de distribución, los que, entre otros, incluyen multas emitidas por la SEC (ver Nota 41.iii) en el período. Con respecto a las provisiones de desmantelamiento o restauración, la variación a la baja en el año 2024, se explica principalmente por el aumento en las tasas de interés evidenciadas durante el período. Por último, el aumento en otras provisiones se debe principalmente al reconocimiento a provisiones relacionadas con mecanismo de compensación extraordinaria a clientes afectados por los prolongados cortes de suministro ocurridos durante los eventos extraordinarios e irresistibles del 1 y 2 agosto de 2024, que nuestras subsidiarias Enel Distribución Chile y Enel Colina acordaron con el SERNAC (ver Nota 41.v).
- 2) Corresponde a la utilización de la provisión en los procesos de desmantelamiento de las centrales Bocamina y Tarapacá.
- 3) Correspondiente a actualización financiera, ver Nota 34
- 4) 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.
- 5) 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 31 de diciembre de 2024 y 2023 el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

Miles de pesos chilenos - M\$		
	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Indemnización por años de servicios	44.239.203	43.374.602
Pensión Complementaria	15.680.273	14.208.449
Planes de Salud	2.597.708	2.383.550
Planes Suministro de Energía	3.080.972	2.853.443
Total Obligaciones Post Empleo, neto	65.598.156	62.820.044

- b) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, son los siguientes:

Miles de pesos chilenos - M\$			
	2024	2023	2022
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	(1.650.001)	(1.454.028)	(1.362.838)
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas (1)	(3.478.747)	(3.179.469)	(3.072.155)
Costos de Servicios Pasados	-	-	(31.456)
Total Ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados	(5.128.748)	(4.633.497)	(4.466.449)
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos reconocidos en otros resultados integrales	(3.051.575)	(27.122)	(7.304.757)
Total Ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados integrales	(8.180.323)	(4.660.619)	(11.771.206)

(1) Ver Nota 34.

- c) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 31 de diciembre de 2024 y 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	1.650.001
Costo por intereses	3.478.747
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	1.198.340
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencias	1.853.235
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(221.095)
Contribuciones pagadas	(5.489.643)
Transferencias del personal	308.527
Saldo al 31 de diciembre de 2024	65.598.156

26.3. Otras revelaciones

- **Hipótesis actuariales:**

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

	Chile	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Tasas de descuento utilizadas	5,10%	5,31%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,80%	3,80%
Tasa de rotación esperada	8,74%	6,80%
Tablas de mortalidad	CB-H-2020 y RV-M-2020	CB-H-2014 y RV-M-2014

- **Sensibilización:**

Al 31 de diciembre 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\$5.240.189 (M\$3.764.660 al 31 de diciembre 2023) en caso de un alza en la tasa y un aumento de M\$6.012.598 (M\$3.992.164 al 31 de diciembre 2023) 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\$6.799.514.

- **Duración de los compromisos:**

El promedio ponderado de la duración de las obligaciones del Grupo Enel Chile corresponde a 12,18 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 años es como sigue:

Miles de pesos chilenos - M\$	
Años	
1	6.799.514
2	6.817.977
3	6.940.791
4	7.007.504
5	6.843.752
6 a 10	31.739.715

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 31 de diciembre de 2024 y 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
17	Provisorio	15-11-2024	24-01-2025	62.713.795	0,90671	2024

27.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle por conversión atribuibles a los propietarios del Grupo, del estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Reservas por diferencias de cambio por conversión acumuladas	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2022
Enel Generación Chile S.A.	2.741.712	4.515.843	(4.083.680)
GNL Chile S.A.	5.014.862	1.998.444	1.459.238
Grupo Enel Green Power Chile	445.730.854	320.041.220	299.328.951
TOTAL	453.487.428	326.555.507	296.704.509

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 31 de diciembre de 2024 y 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 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, 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 31.12.2024
Diferencias de cambio por conversión	326.555.507	126.931.921	453.487.428
Coberturas de flujo de caja	(424.534.563)	429.247.809	4.713.246
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	1.772	(29)	1.743
Otras reservas varias	(2.255.897.333)	3.044.078	(2.252.853.255)
TOTAL	(2.353.874.617)	559.223.779	(1.794.650.838)
Miles de pesos chilenos - M\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2023	Movimiento 2023	al 31.12.2023
Diferencias de cambio por conversión	296.704.509	29.850.998	326.555.507
Coberturas de flujo de caja	(293.168.877)	(131.365.686)	(424.534.563)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	1.802	(30)	1.772
Otras reservas varias	(2.262.872.826)	6.975.493	(2.255.897.333)
TOTAL	(2.259.335.392)	(94.539.225)	(2.353.874.617)
Miles de pesos chilenos - M\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2022	Movimiento 2022	al 31.12.2022
Diferencias de cambio por conversión	279.801.463	16.903.046	296.704.509
Coberturas de flujo de caja	(391.523.134)	98.354.257	(293.168.877)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	1.804	(2)	1.802
Otras reservas varias	(2.275.701.545)	12.828.719	(2.262.872.826)
TOTAL	(2.387.421.412)	128.086.020	(2.259.335.392)

- 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 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2022
Reserva por reestructuración societaria ("División") (i)	(534.057.733)	(534.057.733)	(534.057.733)
Reservas APV transición a NIIF (ii)	(457.221.836)	(457.221.836)	(457.221.836)
Reservas por combinaciones de negocios (iii)	12.502.494	12.502.494	12.502.494
Reservas OPA Enel Generación "Reorganización de Activos Renovables" (iv)	(910.437.224)	(910.437.224)	(910.437.224)
Reservas "Reorganización de Activos Renovables" (v)	(407.354.462)	(407.354.462)	(407.354.462)
Hiperinflación Argentina (vi)	29.263.511	25.649.268	18.688.009
Otras reservas varias (vii)	14.451.995	15.022.160	15.007.926
Saldo Final	(2.252.853.255)	(2.255.897.333)	(2.262.872.826)

- 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 el ejercicio actual y anteriores.

27.6. Participaciones no controladoras

El detalle de las principales participaciones no controladoras al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañías	Participaciones no controladoras (porcentaje de control)					
	Patrimonio			Resultado		
	al 31.12.2024	al 31.12.2024	al 31.12.2023	2024	2023	2022
	%					
Enel Distribución Chile S.A.	0,91%	6.099.465	6.355.777	(231.720)	127.316	201.180
Enel Transmisión Chile S.A. (I)	0,91%	-	-	-	-	441.203
Enel Generación Chile S.A.	6,45%	175.823.007	151.219.559	31.677.705	32.630.554	38.554.346
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	7,35%	12.168.820	11.753.423	11.896.358	10.855.794	13.741.749
Sociedad Agrícola de Cameros Ltda.	42,50%	2.174.914	2.137.425	(32.653)	(147.686)	194.687
Geotermica del Norte S.A.	15,41%	77.091.214	66.439.207	1.550.180	461.920	(1.408.970)
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	39,09%	89.370.921	76.728.440	2.096.724	2.606.244	5.155.807
Enel X Way Chile S.p.A.	37,54%	4.609.176	-	(1.046.577)	-	-
Otras		243.577	172.523	20.801	23.474	21.529
TOTAL		367.581.094	314.806.354	45.930.818	46.557.616	56.901.531

(1) Ver Nota 2.4.1.i.

28. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos

El detalle del rubro ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023	2022
Ventas de energía	3.579.733.604	3.690.958.879	3.555.216.142
Generación	2.009.018.518	2.252.662.000	2.233.369.420
Clientes Regulados	1.094.724.787	835.562.424	822.190.715
Clientes no Regulados (1)	770.365.040	1.299.269.842	1.209.931.004
Ventas de Mercado Spot	143.928.691	117.829.734	201.247.701
Distribución	1.570.715.086	1.438.296.879	1.321.846.722
Residenciales	841.865.489	742.496.383	732.865.039
Comerciales	452.894.125	435.449.860	362.207.598
Industriales	121.963.135	120.007.325	109.083.560
Otros Consumidores (2)	153.992.337	140.343.311	117.690.525
Otras ventas	270.581.235	510.542.878	716.907.816
Ventas de gas	223.751.539	463.898.120	671.732.249
Ventas de productos y servicios	46.829.696	46.644.758	45.175.567
Otras prestaciones de servicios	54.418.051	61.089.340	106.876.132
Peajes y transmisión	2.728.752	897.969	52.534.938
Arriendo equipos de medida	3.616.652	3.494.551	3.062.728
Prestaciones de servicios y asesorías negocio distribución (Alumbrado público, empalmes y asesorías eléctricas)	34.152.201	40.495.038	35.353.775
Otras prestaciones	13.920.446	16.201.782	15.924.691
Total Ingresos de actividades ordinarias	3.904.732.890	4.262.591.097	4.379.000.090

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023	2022
Ingreso por acuerdo con Shell (3)	-	5.613.300	460.714.800
Ingreso por modificación de contratos con proveedores (4)	11.385.480	32.713.420	-
Servicio de regasificación	36.309.863	31.789.548	29.739.775
Ingresos por sanciones a usuarios	3.089.109	4.548.654	3.801.165
Ingreso por derivado de Commodities	3.271.860	22.968.987	66.506.258
Compensación por atraso de proveedores	948.062	625.908	3.304.994
Ingresos por siniestros (Seguros)	14.770.520	6.074.155	8.233.249
Otros	12.627.509	13.320.924	5.131.532
Total Otros ingresos	82.402.403	117.654.896	577.431.773

- (1) Los ingresos correspondientes a 2024 evidencian una importante disminución respecto a los ejercicios precedentes, disminución que se explica principalmente por la discontinuación de determinadas coberturas contables, lo que implicó el reconocimiento de un efecto no recurrente significativo en el presente ejercicio. La situación se resume como sigue:

Durante el último trimestre de 2024, Enel Generación Chile finalizó una actualización del análisis sobre la determinación de su moneda funcional, concluyendo que se debía cambiar de pesos chilenos a dólares de los Estados Unidos de América, a contar del 1 de enero de 2025 (ver nota 41.i).

Por otra parte, la Compañía mantenía ciertas operaciones definidas como coberturas de flujos de caja, que cubrían el riesgo de tipo de cambio de una parte de los ingresos de Enel Generación Chile directamente vinculados a la evolución del dólar estadounidense, que se gestionaban mediante la obtención de financiación en esta última moneda y a través de contratos de derivados (ver notas 3.g5, 3n, 20.4, 22.2 y 23.2).

Considerando el cambio de moneda funcional previsto para Enel Generación Chile, las coberturas contables antes descritas pierden su efectividad y, por lo tanto, debido al cambio en el objetivo de la gestión de riesgo, fueron discontinuadas prospectivamente. Al cierre del ejercicio 2024, el monto acumulado en las reservas de coberturas de flujos de caja, relacionadas con ingresos directamente vinculados a la evolución del dólar, ascendía a M\$ 620.163.696,

antes de impuestos y participaciones minoritarias. Dicho monto fue íntegramente reconocido como menores ingresos del ejercicio 2024.

- (2) Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024, incluye ingresos de la venta de energía a municipalidades por M\$55.957.265 (M\$49.987.374 y M\$38.916.267 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente); entidades gubernamentales por M\$42.249.686 (M\$38.764.296 y M\$32.527.895 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente); empresas del sector agrícola por M\$7.888.246 (M\$7.329.544 y M\$7.203.781 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente); compañías de servicios públicos y telecomunicaciones por M\$4.225.879 (M\$3.803.246 y M\$3.148.872 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente), rubro educacional por M\$1.767.169 (M\$1.653.215 y M\$2.309.902 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente), servicios de salud M\$12.323.769 (M\$12.676.699 y M\$10.397.470 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente) y otros por M\$29.580.323 (M\$26.128.937 y M\$23.186.338 al 31 de diciembre de 2023 y 2022, respectivamente).
- (3) Con fecha 19 de diciembre de 2022, fue suscrito un acuerdo entre nuestra subsidiaria Enel Generacion Chile y Shell Global Energy Limited, Singapore Branch, para la modificación del contrato denominado LNG Sale and Purchase Agreement, consistente principalmente en aceptar la reducción de volúmenes comprometidos por el suministrador, durante el resto de la vigencia del contrato, manteniendo el mismo nivel de costos y mitigando la volatilidad de la fórmula de precio. El precio del acuerdo, que alcanzó los US\$ 520 millones, fue íntegramente pagado por Shell Global Energy Limited con fecha 29 de diciembre de 2022.
- (4) 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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
	2024	2023	2022
Compras de energía	(1.915.342.460)	(1.785.282.844)	(1.885.218.041)
Consumo de combustible	(334.665.363)	(536.292.557)	(587.063.837)
Gas	(329.031.898)	(519.490.872)	(441.848.645)
Petróleo (*)	(5.633.465)	(16.801.685)	(45.657.067)
Carbón (*)	-	-	(99.558.125)
Costo por transmisión de energía	(356.220.770)	(321.591.798)	(295.519.943)
Costos de ventas de gas	(176.143.032)	(243.391.369)	(519.475.247)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(123.197.289)	(109.026.891)	(112.246.999)
Total materias primas y consumibles utilizados	(2.905.568.914)	(2.995.585.459)	(3.399.524.067)

(*) En el ejercicio 2022, incluye una pérdida por deterioro de existencia de carbón por M\$ 50.136.749 relacionada con la discontinuidad de la central Bocamina II. Por este mismo motivo, también incluye una pérdida por deterioro asociada a petróleo diésel por M\$ 1.076.839. Para mayor información, ver Nota 16.c.iv.

30. Gastos por beneficios a los empleados

El detalle del rubro gastos por beneficios a los empleados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Gastos por beneficios a los empleados	2024	2023	2022
Sueldos y salarios	(144.874.878)	(146.824.150)	(141.118.974)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(1.650.001)	(1.454.028)	(1.394.294)
Seguridad social y otras cargas sociales	(14.472.300)	(15.071.705)	(14.545.508)
Otros gastos de personal (*)	(2.939.955)	(9.437.917)	(1.180.617)
Total Gastos por beneficios a los empleados	(163.937.134)	(172.787.800)	(158.239.393)

(*) En 2023 incluye un monto de M\$3.700.000 por gastos y provisiones de reestructuración.

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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023	2022
Depreciaciones	(273.256.545)	(234.772.927)	(215.986.710)
Amortizaciones	(22.212.433)	(18.626.857)	(22.286.241)
Total	(295.468.978)	(253.399.784)	(238.272.951)

- b) El detalle de los rubros referidos a deterioros por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

Información por segmentos Pérdidas por deterioro	Generación			Distribución y Redes			Otros			Total	
	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023
Activos no corrientes mantenidos para la venta (1)	-	-	(2.286.438)	-	-	-	-	-	-	-	(2.286.438)
Propiedades, planta y equipo (2)	(34.203.486)	(7.023.888)	-	-	-	-	-	-	-	(34.203.486)	(7.023.888)
Propiedades de Inversión	-	-	-	-	-	-	-	738.739	-	-	738.739
Total Reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del ejercicio	(34.203.486)	(7.023.888)	(2.286.438)	-	-	-	-	738.739	(34.203.486)	(7.023.888)	(1.547.699)
Generancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9 (3)	(594.370)	90.538	(1.992.280)	(17.842.904)	(10.068.805)	(20.030.616)	7.418	(795.178)	(2.458)	(18.429.856)	(10.773.445)

- (1) Ver Nota 5.2.
(2) Ver Nota 16
(3) Ver Nota 9.d).

32. Otros gastos por naturaleza

El detalle del rubro otros gastos por naturaleza por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023	2022
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(86.880.145)	(89.383.102)	(83.023.012)
Castigo de propiedades, planta y equipo (1)	-	-	(52.799.997)
Reparaciones y conservación	(61.737.907)	(50.960.014)	(50.001.947)
Primas de seguros	(29.665.139)	(22.189.722)	(24.551.805)
Gastos de medioambiente	(10.165.552)	(4.385.912)	(10.091.657)
Gastos administrativos	(11.392.046)	(9.205.282)	(9.895.827)
Tributos y tasas	(5.881.450)	(5.450.817)	(6.773.397)
Arrendamientos y cánones	(6.711.205)	(5.459.314)	(5.436.911)
Gastos de publicidad y comunicaciones	(2.775.046)	(3.018.208)	(2.991.329)
Gastos de viajes	(2.311.332)	(2.887.832)	(3.197.752)
Indemnizaciones y multas	(725.335)	(113.298)	(354.539)
Otros suministros y servicios	(18.955.033)	(19.490.364)	(19.916.674)
Total	(237.200.190)	(212.543.865)	(269.034.847)

(1) Ver explicación en Nota 16 c) literal v).

33. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle del rubro otras ganancias (pérdidas) por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$

	2024	2023	2022
Ganancia en venta de Enel Transmisión Chile S.A. (1)	-	-	981.856.639
Ganancia en venta de inversión en Arcadia Generación Solar S.A. (2)	(525.517)	215.618.389	-
Venta de Edificio corporativo (3)	-	959.228	-
Venta Central Huasco (4)	-	3.808.947	-
Resultado en ventas de propiedades, planta y equipos	-	(372.916)	810.776
Ganancia en venta de Transmisora Eléctrica de Quillota Ltda. (5)	-	1.833.289	-
Pérdida en venta de Enel X AMPCI Ebus Chile SpA	-	-	(788.848)
Pérdida en venta de Sociedad de Inversiones K Cuatro SpA (6)	-	-	(20.938)
Resultado de otras inversiones	233.793	-	123.667
Total	(291.724)	221.846.937	981.981.296

(1) Ver Nota 5.3.

(2) Ver Nota 5.1.

(3) Ver Nota 5.2.

(4) Ver Nota 16

(5) 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.

(6) Ver Nota 13.3.b).

34. Resultado financiero

El detalle del ingreso y gasto financiero por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$			
Ingresos Financieros	2024	2023	2022
Ingresos por colocación de depósitos y otros instrumentos financieros	20.915.241	34.603.188	19.898.958
Intereses cobrados a clientes en cuentas de energía y facturaciones	22.242.367	22.872.508	16.001.236
Ingresos financieros por Ley N°21.185 (1)	6.236.847	6.108.432	7.455.121
Ingresos financieros por contratos con empresas de distribución eléctricas (2)	19.201.409	62.702.987	-
Actualización financiera prov. desmantelamiento Bocamina I, II y Tarapacá	-	-	1.197.149
Ingresos financieros por Ley N°21.340 y N°21.249 (6)	-	-	3.833.564
Otros	9.686.579	7.966.721	2.028.557
Total Ingresos Financieros	78.282.443	134.253.836	50.414.585
Miles de pesos chilenos - M\$			
Costos Financieros	2024	2023	2022
Préstamos bancarios	(50.672.605)	(31.817.545)	(11.590.144)
Obligaciones con el público no garantizadas	(87.599.725)	(89.158.452)	(92.414.063)
Pasivos por arrendamientos	(11.315.118)	(9.688.516)	(6.822.606)
Valoración derivados financieros de cobertura de flujo de caja	2.639.395	2.036.248	(3.034.351)
Costos financieros por Ley N°21.185 (1)	(3.427.073)	(3.363.744)	(2.235.708)
Actualización financiera de provisiones (3)	(10.877.229)	(12.737.015)	(11.338.594)
Obligación por beneficios post empleo (4)	(3.478.747)	(3.179.469)	(3.072.155)
Gastos de formalización de deuda y otros gastos asociados	(7.309.984)	(4.729.704)	(4.822.933)
Gastos financieros activados	85.267.021	81.447.057	83.292.276
Costo financieros empresas relacionadas	(67.187.474)	(57.701.258)	(72.780.613)
Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes (5)	(19.793.431)	(30.472.335)	(31.626.916)
Costos financieros por Ley N°21.340 y N°21.249 (6)	-	-	(1.046.173)
Acuerdos por aplazamiento de pagos a proveedores	(27.008.116)	(29.585.996)	(11.412.536)
Impuestos a intereses remesados al exterior	(6.365.620)	(7.918.905)	(10.380.979)
Convenios comerciales con clientes	-	(4.445.170)	(5.090.971)
Otros costos financieros (7)	(25.455.556)	(45.752.752)	(9.241.567)
Total	(232.584.262)	(247.067.556)	(193.618.033)
Resultado por unidades de reajuste (*)	20.824.185	25.285.703	5.862.890
 Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	(21.732.058)	(856.350)	18.401.453
Total Costos Financieros	(233.492.135)	(222.638.203)	(169.353.690)
Total Resultado Financiero	(155.209.692)	(88.384.367)	(118.939.105)

- (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 la Ley N°21.185 (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) Costos que resultan de efectuar descuento financiero a las cuentas por cobrar vinculadas a la Ley de Servicios Básicos (ver Nota 4.b).
- (7) Durante el año 2024, el costo financiero incluye un monto de M\$9.915.488 (M\$35.545.640 al 31 de diciembre de 2023), 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 (M\$18.409.620 al 31 de diciembre de 2023).

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	2022
Otros activos financieros	-	-	41.683
Otros activos no financieros	1.926.658	644.567	12.478.960
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (1)	16.027.332	24.019.915	3.086.549
Activos y pasivos por impuestos corrientes	1.167.884	16.003.529	4.405.500
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	577.115	(49.998)	41.681
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	1.352.591	(1.281.898)	(275.114)
Otras provisiones	(617.065)	(409.422)	(772.689)
Otros pasivos no financieros	73.423	(81)	-
Sub total resultado por reajuste	20.507.938	38.926.612	19.006.570
Inventarios	483.135	124.039	57.829
Activos intangibles distintos de la plusvalía	6.899	6.397	(130.899)
Propiedades, planta y equipo	3.051.491	2.407.376	2.453.485
Pasivo por impuestos diferidos	(585.726)	(8.973.532)	(9.635.742)
Patrimonio	(3.863.513)	(7.441.370)	(5.842.818)
Otras Prestaciones de Servicios	24.138	123	(1.900)
Gastos de personal	381.973	132.101	286.371
Otros gastos fijos de explotación	1.186.430	97.126	324.911
Ingresos financieros	(517.446)	(7.032)	(726.557)
Gastos financieros	148.866	13.863	71.640
Sub total Resultado por Hiperinflación (2)	316.247	(13.640.909)	(13.143.680)
Resultado Unidades por Reajuste	20.824.185	25.285.703	5.862.890
Miles de pesos chilenos - M\$			
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	2024	2023	2022
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.978.488	(8.872.872)	(8.613.242)
Otros activos financieros	6.797.130	(16.979.855)	13.779.941
Otros activos no financieros	(2.048.984)	(1.610.766)	(4.278.891)
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (3) y (4)	188.909.303	51.987.670	(12.070.666)
Activos y pasivos por impuestos corrientes	(88.940)	970.564	475.285
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	(209.007.288)	(51.548.616)	28.913.122
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar (3) y (4)	(147.328.618)	4.694.067	(25.910.351)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	137.734.339	20.900.256	34.745.005
Otros pasivos no financieros	(677.488)	(396.798)	(8.638.750)
Total Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(21.732.058)	(856.350)	18.401.453

- (1) Incluye principalmente reajustes generados por cuentas por cobrar a Compañías de Distribución Eléctrica por M\$14.500.519 al 31 de diciembre de 2024 (M\$18.408.579 al 31 de diciembre 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\$47.204.873 y M\$(25.949.443), respectivamente al 31 de diciembre de 2024, (M\$5.206.396 y M\$(4.541.705), respectivamente al 31 de diciembre de 2023 y M\$14.855.933 y M\$(2.940.425), respectivamente al 31 de diciembre de 2022), 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\$105.020.395 y M\$(68.073.659), respectivamente al 31 de diciembre de 2024, (M\$11.279.382 y M\$3.683.482, respectivamente al 31 de diciembre de 2023 y M\$(10.220.465) y M\$3.106.322, respectivamente al 31 de diciembre de 2022), 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).(ii) y (iii) 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 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 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
ACTIVOS								
Activos corrientes	2.104.242.746	1.918.545.247	669.750.788	636.336.504	(539.774.681)	(83.910.492)	2.234.218.853	2.370.971.259
Efectivo y equivalentes al efectivo	266.287.007	212.823.126	2.697.596	2.940.695	114.414.716	347.527.469	383.399.319	563.291.290
Otros activos financieros corrientes	18.950.949	65.072.295	24.290	1.120.178	543.273	1.544.161	19.518.512	67.736.634
Otros activos no financieros, corriente	109.757.756	63.169.465	5.133.403	4.807.040	38.272.222	32.520.820	153.163.381	100.497.325
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	802.321.259	912.771.091	653.308.293	494.896.062	34.335.681	41.627.396	1.489.965.233	1.449.294.549
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	841.728.683	602.190.049	3.382.883	24.952.429	(802.328.230)	(576.868.353)	42.783.336	50.274.125
Inventarios corrientes	53.363.088	50.938.318	4.866.498	5.724.742	6.938.987	2.098.819	65.168.573	58.761.879
Activos por impuestos corrientes, corriente	11.834.004	11.580.903	337.825	1.895.358	68.048.670	67.639.196	80.220.499	81.115.457
Activos no corrientes	7.341.260.824	6.773.894.183	2.213.624.570	1.849.188.188	930.793.237	839.687.406	10.485.678.731	9.462.749.777
Otros activos financieros no corrientes	2.326.422	11.602.385	-	-	2.319.881	-	4.646.303	11.602.385
Otros activos no financieros no corrientes	146.175.121	233.071.238	1.773.050	3.953.515	649.652	1.369.111	148.597.823	238.393.864
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	8.379.685	4.476.497	1.091.505.544	802.625.706	59.366.440	96.576.938	1.159.251.669	903.678.141
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	78.148.329	153.975.416	-	-	(78.148.329)	(153.975.416)	-	-
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	32.703.763	20.010.858	-	-	-	-	32.703.763	25.353.785
Activos intangibles distintos de la plusvalía	206.938.335	109.392.412	74.586.328	77.195.083	11.823.793	8.422.005	293.348.456	195.009.500
Plusvalía	35.809.083	34.627.899	2.240.478	2.240.478	851.193.351	847.596.281	889.242.912	884.464.658
Propiedades, planta y equipo	6.543.014.783	5.922.784.386	995.156.139	925.450.961	14.690.145	1.949.473	7.552.861.067	6.850.184.820
Propiedad de inversión	-	-	-	-	7.175.892	7.340.561	7.175.892	7.340.561
Activos por derecho de uso	248.401.576	251.295.312	1.891.693	2.447.477	22.317.706	15.309.766	272.610.975	269.052.555
Activos por impuestos diferidos	39.363.827	32.858.780	46.471.338	35.274.968	39.404.706	9.735.760	125.239.871	77.669.508
TOTAL ACTIVOS	9.445.503.670	8.692.439.430	2.883.375.358	2.385.524.692	391.018.556	755.756.914	12.719.897.584	11.833.721.036

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación		Distribución y Redes		Holding y Eliminaciones		Totales	
	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023	al 31.12.2024	al 31.12.2023
PATRIMONIO NETO Y PASIVOS								
Pasivos Corrientes	1.716.804.666	2.065.637.016	775.649.811	576.000.954	(248.967.079)	152.280.374	2.243.487.401	2.793.918.344
Otros pasivos financieros corrientes	76.438.369	476.577.537	-	962.993	7.267.209	137.474.385	83.705.578	615.014.915
Pasivos por arrendamientos corrientes	21.668.505	18.751.822	862.709	1.295.890	4.354.905	4.090.481	26.886.119	24.138.193
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	963.288.430	1.002.109.641	495.310.241	295.724.035	71.835.861	166.658.289	1.530.434.532	1.464.491.965
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	468.873.905	460.472.605	242.621.695	265.096.026	(413.193.672)	(262.990.165)	298.301.928	462.578.466
Otras provisiones corrientes	30.281.880	22.069.709	17.059.475	180.851	4.010.440	2.902.150	51.351.795	25.152.710
Pasivos por impuestos corrientes	121.847.790	62.449.826	-	-	67.222.361	189.070.151	189.070.151	160.107.212
Otros pasivos no financieros corrientes	34.405.787	23.205.876	19.795.691	12.741.159	9.535.820	6.487.848	63.737.298	42.434.883
Pasivos No Corrientes	3.766.133.706	3.247.604.951	1.436.878.152	1.110.485.915	(62.981.190)	(79.174.446)	5.150.030.668	4.278.916.420
Otros pasivos financieros no corrientes	474.209.488	474.491.353	-	-	1.899.752.615	1.430.021.588	2.373.962.103	1.904.512.941
Pasivos por arrendamientos no corrientes	245.500.584	217.887.656	1.335.321	1.937.104	20.883.026	24.099.267	267.718.931	243.924.027
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	549.999	177.737	965.522.118	595.066.548	-	290.572	966.072.117	595.534.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	2.596.422.512	2.098.869.424	407.150.575	482.987.295	(1.987.668.214)	(1.547.065.500)	1.015.904.873	1.034.791.219
Otras provisiones no corrientes	178.783.087	205.028.658	36.483.614	6.572.028	-	-	215.266.701	211.600.686
Pasivo por impuestos diferidos	213.791.517	178.226.692	-	-	(5.894.993)	(5.714.029)	207.896.524	172.512.663
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	20.413.470	20.635.624	25.614.934	22.990.764	19.569.752	19.193.656	65.598.156	62.820.044
Otros pasivos no financieros no corrientes	36.463.049	52.287.807	771.590	932.176	376.624	-	37.611.263	53.219.983
Patrimonio Neto	3.962.565.298	3.379.197.463	670.847.395	690.037.823	692.966.822	682.650.988	5.326.379.515	4.760.886.272
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	3.962.565.298	3.379.197.463	670.847.395	690.037.823	692.966.822	682.650.988	4.958.798.421	4.446.079.918
Capital emitido y pagado	1.148.758.198	1.076.103.676	177.568.664	177.568.664	2.555.778.508	2.628.431.130	3.882.103.470	3.882.103.470
Reservas (pérdidas) acumuladas	2.500.583.736	2.202.473.358	760.828.097	788.921.243	(390.066.044)	(73.543.536)	2.871.345.789	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	227.711.872	15.108.937	(267.822.673)	(267.725.391)	(1.386.958.943)	(1.786.451.809)	(1.794.650.838)	(2.353.874.617)
Participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	367.581.094	314.806.354
TOTAL PATRIMONIO NETO Y PASIVOS	9.445.503.670	8.692.439.430	2.883.375.358	2.385.524.692	391.018.556	755.756.914	12.719.897.584	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	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES												
Ingreso	2.784.385.141	3.276.386.938	3.877.758.513	1.641.409.755	1.511.618.986	1.454.721.924	(438.659.603)	(407.759.931)	(376.048.574)	3.987.135.293	4.380.245.993	4.956.431.863
Ingresos de actividades ordinarias	2.706.809.183	3.164.037.940	3.302.181.412	1.635.173.833	1.504.847.651	1.449.144.572	(437.250.126)	(406.294.494)	(372.325.894)	3.904.732.890	4.262.591.097	4.379.000.090
Ventas de energía	2.476.814.605	2.695.962.741	2.625.836.969	1.590.441.019	1.455.710.472	1.334.971.825	(487.522.020)	(460.714.334)	(405.592.652)	3.579.733.604	3.690.958.879	3.555.216.142
Otras ventas	224.001.691	463.955.105	672.104.106	7.436.464	5.416.211	6.719.051	39.143.080	41.171.562	38.084.659	270.581.235	510.542.878	716.907.816
Otras prestaciones de servicios	5.992.887	4.120.094	4.240.337	37.296.350	43.720.968	107.453.696	11.128.814	13.248.278	(4.817.901)	54.418.051	61.089.340	106.876.132
Otros ingresos	77.575.958	112.348.998	575.577.101	6.235.922	6.771.335	5.577.352	(1.409.477)	(1.465.437)	(3.722.680)	82.402.403	117.654.896	577.431.773
Materias Primas Y Consumibles Utilizados	(1.845.817.132)	(2.077.670.582)	(2.573.293.127)	(1.467.109.226)	(1.321.193.173)	(1.194.700.166)	407.357.444	403.278.299	368.469.226	(2.905.568.914)	(2.995.585.459)	(3.399.524.067)
Compras de energía	(976.134.775)	(948.153.270)	(1.102.539.973)	(1.353.035.134)	(1.235.044.187)	(1.139.342.609)	413.827.449	397.914.613	356.664.541	(1.915.342.460)	(1.785.282.844)	(1.885.218.041)
Consumo de combustible	(334.665.363)	(536.292.557)	(587.063.837)	-	-	-	-	-	-	(334.665.363)	(536.292.557)	(587.063.837)
Gastos de transporte	(318.675.365)	(290.452.424)	(305.760.332)	(54.916.726)	(52.134.074)	(17.909.689)	17.371.321	20.994.700	28.150.078	(356.220.770)	(321.591.798)	(295.519.943)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(216.341.629)	(302.772.331)	(577.928.985)	(59.157.366)	(34.014.912)	(37.447.868)	(23.841.326)	(15.631.017)	(16.345.393)	(299.340.321)	(352.418.260)	(631.722.246)
Margen de Contribución	938.568.009	1.198.716.356	1.304.465.386	174.300.529	190.425.813	260.021.758	(31.302.159)	(4.481.635)	(7.579.348)	1.081.566.379	1.384.660.534	1.556.907.796
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	22.404.218	25.505.720	23.738.963	12.853.893	11.265.189	16.574.703	5.474.430	2.858.557	4.256.019	40.732.541	39.629.466	44.569.685
Gastos por beneficios a los empleados	(75.311.306)	(86.389.203)	(72.744.313)	(42.240.347)	(37.799.634)	(39.078.134)	(46.385.481)	(48.598.963)	(46.416.946)	(163.937.134)	(172.787.800)	(158.239.393)
Otros gastos, por naturaleza	(162.972.834)	(146.245.510)	(195.666.710)	(84.444.936)	(71.513.304)	(77.662.552)	10.217.580	5.214.949	4.294.415	(237.200.190)	(212.543.865)	(269.034.847)
Resultado Bruto De Explotación	722.688.087	991.587.363	1.059.793.326	60.469.139	92.378.064	159.856.775	(61.995.630)	(45.007.082)	(45.445.860)	721.161.596	1.038.958.395	1.174.203.241
Gasto por depreciación y amortización	(235.988.508)	(200.466.363)	(183.459.507)	(54.844.885)	(50.976.045)	(56.293.022)	(4.635.585)	(1.957.376)	1.479.578	(295.468.978)	(253.399.784)	(238.272.951)
Pérdidas por deterioro de valor (reversiones de pérdidas por deterioro de valor) reconocidas en el resultado del período	(34.203.486)	(7.023.888)	(2.286.438)	-	-	-	-	-	738.739	(34.203.486)	(7.023.888)	(1.547.699)
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	(594.370)	90.538	(1.992.280)	(17.842.904)	(10.068.805)	(20.030.616)	7.418	(795.178)	(2.458)	(18.429.856)	(10.773.445)	(22.025.354)
Resultado De Explotación	451.901.723	784.187.650	872.055.101	(12.218.650)	31.333.214	83.532.137	(66.623.797)	(47.759.646)	(43.230.001)	373.059.276	767.761.218	912.357.237
Resultado Financiero	(123.513.540)	(23.516.358)	(85.132.092)	(23.360.369)	(22.406.029)	(20.577.980)	(8.335.783)	(42.461.980)	(13.229.033)	(155.209.692)	(88.384.367)	(118.939.105)
Ingresos financieros	47.858.387	89.621.150	13.008.285	33.153.908	35.168.522	29.585.814	(2.728.852)	9.464.164	7.820.486	78.282.443	134.253.836	50.414.585
Efectivo y otros medios equivalentes	3.002.395	651.382	18.295	84.365	2.946.011	4.038.512	17.828.481	31.005.795	15.842.151	20.915.241	34.603.188	19.898.958
Otros ingresos financieros	44.855.992	88.969.768	12.989.990	33.069.543	32.222.511	25.547.302	(20.558.333)	(21.541.631)	(8.021.665)	57.367.202	99.650.648	30.515.627
Costos financieros	(161.085.122)	(147.833.749)	(115.872.168)	(54.864.611)	(55.938.128)	(50.482.680)	(16.834.529)	(43.295.679)	(27.263.185)	(232.584.262)	(247.067.556)	(193.618.033)
Préstamos bancarios	(248)	(13.677)	(347.388)	(100)	(12.988)	(184)	(50.672.257)	(31.790.880)	(11.242.572)	(50.672.605)	(31.817.545)	(11.590.144)
Obligaciones con el público garantizadas y no garantizadas	(40.980.417)	(48.465.752)	(50.378.424)	-	-	-	(46.619.308)	(40.692.700)	(42.035.639)	(87.599.725)	(89.158.452)	(92.414.063)
Otros	(120.104.457)	(99.354.320)	(65.146.356)	(54.864.511)	(55.925.140)	(50.482.496)	80.657.036	29.187.901	26.015.026	(94.311.932)	(126.091.559)	(89.613.826)
Resultados por Unidades de Reajuste	16.992.481	19.385.143	609.680	753.498	5.199.031	4.023.279	3.078.206	701.529	1.229.931	20.824.185	25.285.703	5.862.890
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(27.279.286)	15.311.098	17.122.111	(2.403.164)	(6.835.454)	(3.704.393)	7.950.392	(9.331.994)	4.983.735	(21.732.058)	(866.350)	18.401.453
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	8.860.379	6.802.958	4.014.081	-	-	-	(446.704)	(1.100.870)	(732.840)	8.413.675	5.702.088	3.281.241
Otras ganancias (pérdidas)	233.792	8.285.111	935.428	-	(910.726)	-	(525.516)	214.472.552	981.045.868	(291.724)	221.846.937	981.981.296
Resultado de Otras Inversiones	233.792	1.833.289	124.652	-	-	-	(525.516)	215.618.389	981.045.868	(291.724)	217.451.678	981.170.520
Resultados en Ventas de Activos	-	6.451.822	810.776	-	(910.726)	-	-	(1.145.837)	-	-	4.395.259	810.776
Generancia (pérdida), antes de impuestos	337.482.354	775.759.361	791.872.518	(35.579.019)	8.016.459	62.954.157	(75.931.800)	123.150.056	923.853.994	225.971.535	906.925.876	1.778.680.669
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias	(58.822.194)	(191.408.432)	(151.330.979)	10.093.354	5.986.351	7.698.062	13.800.276	(41.490.404)	(326.063.963)	(34.928.564)	(226.912.485)	(469.696.880)
GANANCIA (PÉRDIDA)	278.660.160	584.350.929	640.541.539	(25.485.665)	14.002.810	70.652.219	(62.131.524)	81.659.652	597.790.031	191.042.971	680.013.391	1.308.983.789
Ganancia (Pérdida) Atribuibles a	278.660.160	584.350.929	640.541.539	(25.485.665)	14.002.810	70.652.219	(62.131.524)	81.659.652	597.790.031	191.042.971	680.013.391	1.308.983.789
Generancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	-	-	-	-	-	-	-	-	145.112.153	633.455.775	1.252.082.258
Generancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	-	-	-	-	-	-	-	-	-	45.930.818	46.557.616	56.901.531

Miles de pesos chilenos - M\$

Línea de Negocio	Generación			Distribución y Redes			Holding y Eliminaciones			Totales		
	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022	2024	2023	2022
ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO												
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	1.536.637.041	940.980.864	689.196.260	58.550.733	96.049.904	91.074.469	(64.281.898)	(331.368.523)	(35.491.916)	1.530.905.876	705.662.245	744.778.813
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(825.484.908)	(589.841.542)	(990.157.962)	(68.767.691)	(99.120.863)	(98.077.760)	198.153.195	602.724.068	1.543.807.101	(696.099.404)	(86.238.337)	455.571.379
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	(665.526.190)	(155.850.946)	315.350.620	10.434.579	8.624.953	9.965.731	(378.101.708)	787.009.650)	(953.972.710)	(1.033.193.319)	(934.235.643)	(628.656.359)

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 31 de diciembre de 2024, Enel Chile mantiene compromisos futuros de compra de energía por un importe de M\$20.329.101.105 (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		Saldo pendiente de la Obligación		
			Nombre	Relación	Garante	Tipo de Garantía	Moneda	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Enel Energy Efficiency & Renewables FL (LATAM) C & D	Diciembre de 2038	European Investment Bank	Enel Chile	Controladora	Enel SpA (*)	Aval	US\$	99.079.122	87.211.501
Up to USD 286M Facility Agreement	Diciembre de 2037	Citibank N.A. - London Branch	Enel Chile	Controladora	Enel SpA	Aval	US\$	285.912.642	-
Total								384.991.764	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 20 de julio de 2024, se dicta sentencia rechazando la demanda en todas sus partes, ante lo cual Inversiones Tricahue interpone los recursos respectivos, los que se encuentran pendientes.

2. Enel Generación Chile S.A.

- 2.1. 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 18 de julio de 2024, se dictó sentencia rechazando la demanda. Inversiones Tricahue presentó los recursos correspondientes, los que se encuentran pendientes.
- 2.2. Con fecha 20 de agosto de 2019, se notificó demanda en contra de Enel Generación por supuesta responsabilidad en daños sufridos por los demandantes como consecuencia de las operaciones de la Centrales de Bocamina I y II. Se demanda un monto de M\$38.160.000. El caso se encuentra en etapa probatoria.

3. Enel Distribución Chile S.A.

- 3.1. Con fecha 27 de febrero de 2021, 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 por los cortes de suministro de 29 de enero y 31 de enero 2021, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentra en etapa probatoria.
- 3.2. Con fecha 21 de octubre de 2021, 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. Se dictó sentencia condenatoria ante los cuales, Enel Distribución presentó los recursos correspondientes, los que se encuentran pendientes de resolución.
- 3.3. Con fecha 11 de marzo de 2022, 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.
- 3.4. Con fecha 22 de mayo de 2024, la Corporación Nacional de Consumidores y Usuarios, CONADECUS, presenta demanda por los cortes ocurridos con fecha de 20 de mayo de 2024, cuya cuantía es indeterminada. El caso se encuentre en etapa de discusión.

4. Enel Green Power Chile S.A.

- 4.1. Con fecha 19 de octubre de 2023, la empresa Global Energy Services Siemens S.A. Chile Limitada, dedujo demanda reconvencional en contra de Enel Green Power Chile S.A en que habría incumplido el contrato entre para la construcción del proyecto de planta fotovoltaica denominado "Finis Terrae Extensión". La demandante

solicita que se resuelva dicho contrato con indemnización de perjuicios a su favor, el monto de la demanda reconvenzional corresponde a M\$14.884.256. Por su parte, Enel Green Power S.A. dedujo una contrademanda por incumplimiento contractual e indemnización de perjuicios. El caso se encuentra con etapa de prueba finalizada, con procedimientos de clausura pendientes.

- 4.2. Con fecha 15 de diciembre de 2022, Enel Green Power Chile S.A., presenta demanda en contra de Aldesa Chile SpA., por incumplimiento de contrato e indemnización de perjuicios en la construcción del proyecto de la planta fotovoltaica denominada "Sierra Gorda Solar". Al mismo tiempo, Aldesa Chile SpA. también presentó demanda en contra de Enel Green Power S.A. por incumplimiento del mismo contrato, solicitando una indemnización de perjuicios a su favor por M\$19.448.233. El caso se encuentra con diligencias probatorias pendientes, a la espera de citación de sentencia.

En relación a los litigios anteriormente descritos, el Grupo ha constituido provisiones por M\$932.432 al 31 de diciembre 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 Arbido 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 Chile
Tipo instrumento con restricción	Cred. con Inst. Fin.	Cred. con Inst. Fin.	Línea de crédito no comprometida	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 Generación Chile, por cualquier monto en mora.	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.
Acreeedor	DNB Bank ASA (Administrative Agent)	Corporación Andina de Fomento, Citibank, European Investment Bank y Scotiabank Chile	BCI	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)
Número de inscripción	-	-	-	ISIN: US29278DAA37
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.	Deuda en mora mayor a US\$150 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.	No poseer deudas individuales en mora superiores US\$150 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.	No existen deudas en mora por un monto superior a US\$150 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 Generación Chile	Enel Distribución Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Yankee	Bonos Serie H y M	Línea de crédito no comprometida	Línea de crédito no comprometida
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	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.	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	Bank of New York Mellon (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile y Scotiabank Chile	Banco Santander Chile y Scotiabank Chile
Número de inscripción	ISIN: US29244TAC53; US29244TAB7; US29244TAA9	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	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\$30 millones de principal en forma individual.	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\$30 millones.	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\$30 millones de forma individual.	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	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.
Acreeedor	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (Representante de Tenedores de Bonos)	Banco Santander Chile (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	0,16	\$2.737.300 millones	19,37	US\$206,67 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 31 de diciembre de 2024, tanto Enel Chile y como sus 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 31 de diciembre de 2024 y 2023, es la siguiente:

País	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Chile	1.932	2.056
Argentina (1)	20	21
Total	1.952	2.077
Promedio	2.003	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 Distribución Chile S.A.

- 1.1. 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\$2.642.030), 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.
- 1.2. 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\$4.037.640), 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.
- 1.3. Mediante resolución exenta N°27.691 de fecha 15 de septiembre de 2024, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 39.600 UTM (M\$2.664.842), por estimar que entre el periodo de enero a diciembre de 2022 Enel Distribución ha sobrepasado el límite máximo de interrupción del servicio eléctrico establecido en la normativa vigente, en la Región Metropolitana. En específico las comunas Colina, Conchalí, Estación Central, Huechuraba, Lampa, Lo Espejo, Lo Prado y Maipú. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó un recurso de reposición, el cual se encuentra pendiente de resolución.
- 1.4. Mediante resolución exenta N°26.948 de fecha 28 de febrero de 2024, la SEC aplicó a Enel Distribución una multa equivalente a 40.000 UTM (M\$2.691.760), por estimar que se incumplieron sus obligaciones por interrupciones en la línea. En contra de dicha resolución Enel Distribución presentó un recurso de reposición, el cual se encuentra pendiente de resolución.

- 1.5. Mediante oficio N°246.328 y resoluciones exentas números 36.621, 36.622, 36.623 y 36.624 recibidas en septiembre de 2024 y enero de 2025, respectivamente, SEC efectuó cargos y aplicó a Enel Distribución multas por la cantidad total de 280.000 UTM (M\$18.842.320), en relación a posibles incumplimientos relacionados a las afectaciones ocurridas en el contexto del evento climático que tuvo lugar algunos días de la temporada de invierno de 2024 en diversas comunas de la Región Metropolitana. En respuesta a esta notificación, Enel Distribución presentó sus descargos los cuales se encuentran pendientes de resolución, así como también se presentarán los recursos de reposición correspondientes (ver Nota 41.iv).

En relación a las sanciones anteriormente descritas, el Grupo ha constituido provisiones por M\$28.844.481 al 31 de diciembre 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 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, 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 31.12.2024					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	42.693	-	42.693	-	-	42.693	68.947
		Sanamiento Ambiental	En proceso	6.652	-	6.652	-	-	6.652	1.707
		Materiales Medioambiente	En proceso	5.690	-	5.690	-	-	5.690	18.170
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	3.550.212	-	3.550.212	8.622.291	31/12/2025	12.172.503	1.532.887
	Proyecto normalización SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas	En proceso	612.337	-	612.337	-	-	612.337	639.601
	Mejoras impacto ambiental	Proyecto de arbolado Urbano (2T)	En proceso	-	-	-	10.000.000	31/12/2025	10.000.000	-
		Iniciativa de recuperación de residuos (4T)	En proceso	-	-	-	2.000.000	31/12/2025	2.000.000	-
		Proyecto Bodega de Asbesto (2T)	En proceso	-	-	-	7.000.000	31/12/2025	7.000.000	-
		Espacio MA en el CEO (2T)	En proceso	-	-	-	12.000.000	31/12/2025	12.000.000	-
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorologica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validacion Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocineticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorias y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	9.564.824	7.168.324	2.396.500	1.487.715	-	11.052.539	1.798.851
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	1.521.191	424.705	1.096.486	894.654	-	2.415.845	1.790.310
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	378.046	-	378.046	-	-	378.046	502.557
Enel Green Power Chile S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	436.358	-	436.358	-	-	436.358	91.480
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	49.880	-	49.880	-	-	49.880	22.180
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	595.261	-	595.261	-	-	595.261	-
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	38.663	-	38.663	-	-	38.663	19.073
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	32.667	-	32.667	-	-	32.667	83.111
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	22.132	-	22.132	-	-	22.132	6.177
	Viajes Medioambiente	Pasajes- alojamientos y viáticos por visita a terreno en instalaciones	En proceso	124.926	-	124.926	-	-	124.926	-
	Contrato Requisitos Legales	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	193.742	-	193.742	-	-	193.742	27.037
	Arriendo/Gastos Vehículos	Arriendo vehículos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas	En proceso	8.526	-	8.526	-	-	8.526	41.615
	Monitoreo Colisión Aves PE EGP	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves)	En proceso	10.760	-	10.760	-	-	10.760	388.175
Geotérmica del Norte S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	63.192	-	63.192	-	-	63.192	13.607
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	4.380	-	4.380	-	-	4.380	8.630
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	366.260	-	366.260	-	-	366.260	275.403
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	18.821	-	18.821	-	-	18.821	30.286
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	11.763	-	11.763	-	-	11.763	1.251
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	30.882	-	30.882	-	-	30.882	5.559
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	27.118	-	27.118	-	-	27.118	614
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	19.664	-	19.664	-	-	19.664	-
		Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	21.942	-	21.942	-	-	21.942	11.713
Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos				17.758.581	7.593.029	10.165.552	42.004.660		59.763.241	7.378.941

Miles de pesos chilenos - M\$

			Estado del proyecto [Terminado, En proceso]		al 31/12/2023					
Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	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	34.473	-	34.473	31/12/2024	68.946		
		Sanamiento Ambiental	En proceso	854	-	854	31/12/2024	1.708		
		Materiales Medioambiente	En proceso	9.085	-	9.085	31/12/2024	18.170		
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	1.532.887	-	1.532.887	-	1.532.887		
	Mejoras en la red MT	Reemplazo trafos subterráneos por Norma Técnica (PCB)	Terminado	230.606	230.606	-	-	230.606		
	Proyecto normalización SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas	En proceso	639.601	639.601	-	-	639.601		
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorologica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validacion 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	587.545	105.196	482.349	31/12/2024	1.798.851		
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	1.174.689	436.295	738.394	31/12/2024	1.790.310		
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	143.262	-	143.262	359.295	31/12/2024	502.557	
Enel Green Power Chile S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	91.480	-	91.480	-	91.480		
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	22.180	-	22.180	-	22.180		
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	58.235	-	58.235	-	58.235		
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	19.073	-	19.073	-	19.073		
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	22.707	-	22.707	-	22.707		
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	83.111	-	83.111	-	83.111		
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	108.170	-	108.170	-	108.170		
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	6.177	-	6.177	-	6.177		
	Contrato Requisitos Legales	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	27.037	-	27.037	-	27.037		
	Arriendo/Gastos Vehículos	Arriendo vehículos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas	En proceso	41.615	-	41.615	-	41.615		
	Monitoreo Colisión Aves PE EGP	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves)	En proceso	388.175	-	388.175	-	388.175		
	Monitoreo de Fauna	Contratos por Monitoreos Ambientales (Fauna)	En proceso	100.470	-	100.470	-	100.470		
	Monitoreo Arqueología	Monitoreo de sitios arqueológicos	En proceso	36.972	-	36.972	-	36.972		
	Monitoreo Ruido	Monitoreo de ruidos	En proceso	30.545	-	30.545	-	30.545		
Geotérmica del Norte S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	13.607	-	13.607	-	13.607		
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	8.630	-	8.630	-	8.630		
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	15.675	-	15.675	-	15.675		
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	275.403	-	275.403	-	275.403		
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	613	-	613	-	613		
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	1.140	-	1.140	-	1.140		
	Servicios Externos	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	30.286	30.286	30.286	-	30.286		
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	15.903	-	15.903	-	15.903		
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	1.251	-	1.251	-	1.251		
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	5.478	-	5.478	-	5.478		
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	5.559	-	5.559	-	5.559		
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	614	-	614	-	614		
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	585	-	585	-	585		
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	11.713	-	11.713	-	11.713		
Total			5.797.609	1.441.984	4.385.912	2.230.634	8.028.243			

Miles de pesos chilenos - M\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 31.12.2022					Fecha estimada desembolso Futuro	Total desembolsos
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro			
Pehuenche	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	29.164	-	29.164	5.405	31-12-2023	34.569	
		Sanamiento Ambiental	En proceso	3.105	-	3.105	19.298	31-12-2023	22.403	
		Materiales Medioambiente	En proceso	25.144	-	25.144	24.720	31-12-2023	49.864	
Enel Distribución Chile S.A.	Control de vegetación en redes AT (Opex)	Esta actividad contempla el mantenimiento de la franja de servidumbre de una línea de alta tensión entre 34,5 y 500 kV.	En proceso	525.809	-	525.809	-	-	525.809	
	Control de vegetación en redes MT/BT	Poda de arboles en cercanías de la red de media y baja tensión	En proceso	2.383.970	-	2.383.970	-	-	2.383.970	
	Mejoras en la red MT	Reemplazo trafos subterráneos por Norma Técnica (PCB)	En proceso	139.820	-	139.820	-	-	139.820	
	Proyecto normalización SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas	En proceso	2.932.689	-	2.932.689	-	-	2.932.689	
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	1.611.874	689.327	922.547	632.635	31-12-2023	2.244.509	
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	1.231.175	182.861	1.048.314	2.120.483	31-12-2023	3.351.658	
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	426.453	-	426.453	718.751	31-12-2023	1.145.204	
Enel Green Power Chile S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	75.422	-	75.422	193.828	31-12-2023	269.250	
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	22.316	-	22.316	195.796	31-12-2023	218.112	
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	61.552	-	61.552	91.153	31-12-2023	152.705	
	Arriendo/Gastos Vehículos	Arriendo vehículos para viaje de Medio Ambiente (visitas a terreno/ Plantas	En proceso	75.481	-	75.481	114.211	31-12-2023	189.692	
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	13.234	-	13.234	109.770	31-12-2023	123.004	
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	14.203	-	14.203	46.944	31-12-2023	61.147	
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas	En proceso	65.043	-	65.043	110.887	31-12-2023	175.930	
	Servicios Externalizados	Otros servicios (contratos con terceros)	En proceso	10.932	-	10.932	227.590	31-12-2023	238.522	
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	43.576	-	43.576	181.299	31-12-2023	224.875	
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	78.617	-	78.617	69.700	31-12-2023	148.317	
	Viajes Medioambiente	Pasajes- alojamientos y viáticos por visita a terreno en instalaciones	En proceso	49.605	-	49.605	99.316	31-12-2023	148.921	
	Contrato Requisitos Legales	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	217.870	-	217.870	617.101	31-12-2023	834.971	
	Contrato Monitoreo Colisión Aves	Contrato Monitoreo Colisión Aves	En proceso	71.680	-	71.680	63.000	31-12-2023	134.680	
	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	26.667	-	26.667	36.764	31-12-2023	63.431	
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	2.293	-	2.293	37.750	31-12-2023	40.043	
Geotérmica del Norte S.A.	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	5.589	-	5.589	5.378	31-12-2023	10.967	
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	277.126	-	277.126	406.915	31-12-2023	684.041	
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	4.209	-	4.209	5.227	31-12-2023	9.436	
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Contrato por Retiro y limpieza de fosas y aguas servidas	En proceso	-	-	-	3.659	31-12-2023	3.659	
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	31.411	-	31.411	-	31-12-2023	31.411	
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos (pago retiro Municipal)	En proceso	8.150	-	8.150	10.950	31-12-2023	19.100	
	Control de vegetación en redes AT	Esta actividad contempla el mantenimiento de la franja de servidumbre de una línea de alta tensión entre 34,5 y 500 kV.	En proceso	102.015	-	102.015	142.081	30-11-2022	244.096	
		Consiste en la corta de ramas hasta llegar a las condiciones de seguridad a que debe ser dejado el follaje respecto a los conductores.	En proceso	223.178	-	223.178	-	-	223.178	
Enel Transmisión Chile S.A.	Gestión Ambiental en SEE	El servicio consiste en la mantención de áreas verdes con reposición de especies y césped en recintos de subestaciones de Enel. Mantenimiento arborización de SSEE y retiro de maleza, escombros y basura, perímetro exterior. Se realizó el retiro y traslado a botadero de material deshecho desde una Subestación. El servicio consiste en el desmalezado y control de malezas en recintos de subestaciones de poder eléctricas con el objetivo de mantener libre de malezas los recintos asegurando una buena operación de estas instalaciones.	En proceso	59.999	-	59.999	81.570	30-11-2022	141.569	
	Manejo ambiental	Manejo Ambiental de Reforestación en Parque Metropolitano.	En proceso	7.715	-	7.715	2.580	30-11-2022	10.295	
	Nidos y Otros		En proceso	1.590	-	1.590	6.010	30-11-2022	7.600	
	Reemplazo silica en el en transformadores de poder	Esta actividad considera el reemplazo de silica gel (sal higroscópica) a un (1) transformador de poder.	Terminado	113	-	113	-	-	113	
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Manejo de Residuos	Contratos por Retiro de residuos peligrosos y no peligrosos	En proceso	6.496	-	6.496	7.841	31-12-2023	14.337	
	Sanamiento Ambiental	Contratos por Control de vectores, desratización, desinsección	En proceso	1.789	-	1.789	15.642	31-12-2023	17.431	
	Análisis de Aguas	Monitoreo y análisis de agua potable y aguas servidas	En proceso	4.916	-	4.916	4.640	31-12-2023	9.556	
	Campañas y Estudios	Contratos por Monitoreos Ambientales (Colisión de Aves- Flora y Fauna- Arqueología, otros)	En proceso	39.093	-	39.093	-	-	39.093	
	Materiales Medioambiente	Compra materiales de medio ambiente (contenedores, kit antiderrames, otros)	En proceso	1.949	-	1.949	5.227	31-12-2023	7.176	
	Planta Tratam. Aguas Servidas	Tratamiento aguas servidas	En proceso	-	-	-	1.830	31-12-2023	1.830	
	Contrato Marco Permitting	Contrato de gestión de permisos ambientales y sectoriales	En proceso	453	-	453	-	-	453	
	Retiro Residuos Domésticos	Contrato Retiro residuos domiciliarios/ domésticos	En proceso	8.884	-	8.884	25.027	31-12-2023	33.911	
	Contrato Monitoreo Colisión Aves	Contrato Monitoreo Colisión Aves	En proceso	41.476	-	41.476	-	-	41.476	
Total				10.963.845	872.188	10.091.657	6.440.978		17.404.823	

40. Información financiera resumida de entidades consolidadas

A continuación, se resume la información financiera de nuestras principales entidades consolidadas al 31 de diciembre de 2024, 2023 y 2022, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.

Miles de pesos chilenos - M\$

		al 31.12.2024																	
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	Ganacia (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total	
Grupo Enel Distribución Chile	Consolidado	669.750.787	2.213.624.569	2.883.375.356	775.649.811	1.436.878.152	670.847.393	2.883.375.356	1.641.409.755	(1.467.109.226)	174.300.529	80.489.139	(12.218.650)	(23.360.369)	(35.579.019)	10.093.354	(25.485.665)	(2.704.765)	(28.190.430)
Enel Generación Chile	Individual	1.757.858.299	2.927.883.402	4.685.541.701	1.094.624.777	853.934.154	2.736.982.770	4.685.541.701	2.961.926.314	(2.339.691.479)	622.234.834	498.934.150	441.872.262	(27.920.001)	558.864.064	(82.252.530)	476.611.534	182.007.551	658.619.085
Enel Distribución Chile	Individual	659.256.202	2.200.865.345	2.860.121.547	764.742.650	1.436.842.637	658.536.260	2.860.121.547	1.636.765.123	(1.462.595.679)	174.169.443	60.673.321	(11.000.088)	(23.676.847)	(34.676.935)	9.678.533	(24.998.402)	(2.700.019)	(27.698.421)
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	92.706.260	158.625.979	251.332.239	51.508.159	34.309.142	165.514.938	251.332.239	249.124.751	(16.366.495)	232.758.255	224.506.165	217.595.776	3.797.253	221.393.029	(59.584.001)	161.809.028	-	161.809.028
Enel X Chile SPA	Individual	71.021.967	79.563.449	150.585.416	73.394.163	87.611.986	10.420.733	150.585.416	47.372.440	(25.938.804)	21.433.636	2.978.191	2.051.031	(14.272.853)	(12.221.822)	3.517.272	(8.704.550)	17.759	(8.686.791)
Enel X Way Chile S.p.A.	Individual	16.935.442	2.544.040	19.479.482	6.784.325	417.771	12.277.386	19.479.482	3.073.703	(2.645.090)	428.613	(1.309.643)	(1.508.397)	147.744	(1.360.653)	(1.427.097)	(2.787.750)	(27.715)	(2.815.465)
Enel Mobility Chile SPA	Individual	2.362.663	8.185.400	10.548.063	11.599.376	-	(1.051.313)	10.548.063	690.515	(545.687)	144.828	(1.042.732)	(1.427.396)	(561.638)	(1.989.033)	(93.549)	(2.082.582)	-	(2.082.582)
Geotermica del Norte S.A.	Individual	52.681.092	485.600.836	538.281.928	38.660.048	6.749.581	492.872.299	538.281.928	53.157.963	(15.351.291)	37.806.672	32.362.187	5.470.154	7.131.725	12.601.879	(2.294.234)	10.307.645	59.315.301	69.622.946
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Individual	167.635.258	85.504.106	253.139.364	10.572.831	24.774.608	217.791.925	253.139.364	13.273.053	(1.317.734)	11.955.320	8.070.944	445.862	6.817.527	7.263.389	(1.898.972)	5.364.417	26.149.984	31.514.401
Enel Green Power Chile S.A.	Individual	164.466.777	4.241.781.610	4.406.248.387	570.623.171	2.839.560.300	996.064.916	4.406.248.387	614.080.766	(173.871.990)	440.208.775	353.307.960	181.693.468	(113.340.043)	68.353.425	(19.489.923)	48.863.502	117.954.715	166.818.217
Grupo Enel Green Power	Consolidado	355.104.853	4.330.554.984	4.685.659.837	590.177.775	2.877.283.498	1.218.198.564	4.685.659.837	616.697.946	(130.057.963)	486.640.083	393.741.092	186.793.960	(99.390.792)	87.127.765	(23.462.937)	63.664.828	140.616.668	204.281.496
Grupo Enel Generación Chile	Consolidado	1.805.201.223	3.002.358.288	4.807.559.511	1.182.232.737	888.026.719	2.737.300.055	4.807.559.511	3.079.772.877	(2.227.757.665)	852.015.212	723.307.269	659.468.037	(24.122.748)	644.714.864	(141.836.531)	502.878.333	185.510.243	688.388.576
Miles de pesos chilenos - M\$																			
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	Ganacia (Pérdida)	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	5.988.351	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	1.838.003.681	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	246.528.003	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	470.605.838	45.865.852	(11.566.230)	34.299.622	28.786.584	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	(1.221.068)	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	129.441.888	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	243.600.309	147.896.440	(81.930.070)	65.968.371	(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	(20.486.619)	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	(2.390.034.859)	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
Miles de pesos chilenos - M\$																			
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	Ganacia (Pérdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total	
Grupo Enel Distribución Chile	Consolidado	517.448.832	1.503.735.962	2.021.184.794	707.079.953	629.125.828	684.979.013	2.021.184.794	1.390.067.039	(1.219.057.344)	171.009.695	80.618.603	13.031.895	(11.117.156)	1.914.739	20.211.987	22.126.726	(6.670.042)	15.456.684
Enel Generación Chile	Individual	1.616.083.142	2.654.629.663	4.270.712.805	899.409.125	1.202.746.824	2.168.556.856	4.270.712.805	3.666.453.365	(2.927.568.119)	738.885.246	593.454.679	525.197.060	(36.631.364)	635.647.512	(71.927.760)	563.719.752	147.458.665	711.178.417
Enel Distribución Chile	Individual	509.513.449	1.493.545.567	2.003.059.016	695.744.004	629.055.841	678.259.135	2.003.059.016	1.386.278.469	(1.217.064.139)	169.214.330	79.680.726	14.077.959	(11.098.303)	2.979.657	19.475.413	22.455.070	(6.665.575)	15.789.495
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	153.652.579	156.567.496	310.220.075	97.367.848	38.214.373	174.637.854	310.220.075	272.441.946	(8.068.518)	264.373.428	256.448.537	5.859.222	254.694.695	(67.785.473)	186.909.222	-	186.909.222	
Enel Transmisión Chile S.A. (2)	Individual	-	-	-	-	-	-	-	96.056.284	(2.416.696)	93.639.588	79.237.171	70.500.241	(9.460.624)	61.039.418	(12.513.925)	48.525.493	55.652	48.525.493
Enel X Chile SPA	Individual	120.842.754	129.627.868	250.470.622	227.063.403	1.615.388	21.791.831	250.470.622	44.555.174	(19.227.050)	25.328.124	10.911.375	10.785.706	(9.297.839)	918.355	930.710	1.849.065	(72.940)	1.776.125
Geotermica del Norte S.A.	Individual	25.835.151	449.371.985	475.007.136	54.576.871	9.795.709	410.634.556	475.007.136	42.338.738	(2.085.161)	40.253.577	2.484.607	(16.314.492)	(1.906.202)	(18.220.694)	5.882.266	(12.338.428)	436.250	(11.902.178)
Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Individual	127.752.924	84.532.822	212.285.746	12.169.016	25.153.714	174.963.016	212.285.746	27.384.124	(1.255.906)	26.128.216	22.691.033	15.654.610	2.650.649	18.305.259	(5.114.251)	13.191.008	(228.602)	12.962.406
Enel Green Power Chile S.A.	Individual	155.208.869	3.614.007.700	3.769.215.939	734.804.810	1.950.173.417	1.084.237.712	3.769.215.939	497.274.888	(247.339.410)	249.935.478	182.795.798	97.069.706	(59.481.555)	37.588.151	(11.322.450)	26.265.701	(2.216.269)	24.049.432
Grupo Enel Green Power	Consolidado	291.452.465	3.734.811.118	4.026.263.583	784.406.218	1.990.260.594	1.251.596.771	4.026.263.583	510.321.233	(198.979.315)	311.341.918	210.023.156	98.022.568	(54.359.950)	40.852.508	(11.617.745)	29.234.763	7.747.281	36.982.044
Grupo Enel Generación Chile	Consolidado	1.700.122.637	2.707.181.983	4.407.304.620	1.082.602.388	1.240.476.531	2.084.223.701	4.407.304.620	3.818.906.698	(2.818.054.885)	1.000.851.813	849.770.172	774.032.534	(30.772.142)	751.020.012	(139.713.234)	611.306.778	147.333.179	758.639.957

(1) Ver Nota 2.4.1.i

(2) Ver Nota 5.3

41. Hechos posteriores

Enel Chile S.A.

- i. A contar del 1 de enero de 2025, Enel Chile cambiará su moneda funcional de pesos chilenos a dólares de los Estados Unidos de América, debido a que la divisa estadounidense pasará a ser la moneda que influirá significativamente en el entorno económico donde opera la Compañía.

El cambio en la moneda funcional de Enel Chile será contabilizado prospectivamente desde la fecha del cambio, mediante la conversión de todos los ítems de los estados financieros a la nueva moneda funcional, utilizando el tipo de cambio vigente a la fecha del cambio.

Este cambio de moneda funcional se genera sustancialmente por el hecho de que, en la misma fecha, su subsidiaria Enel Generación Chile cambiará su moneda funcional, de pesos chilenos a dólares de los Estados Unidos de América. Lo anterior, debido fundamentalmente a que, a contar de 2025, la principal fuente de ingreso de dicha subsidiaria tendrá su origen en el grupo de contratos de clientes libres, los que, considerando los ciclos de facturación y cobro, originan una exposición a la fluctuación de cambio sustancialmente menor en comparación al grupo de clientes regulados, los cuales requieren de un tiempo bastante mayor para finalizar el proceso de recaudación. El grupo de contratos de clientes regulados representó la principal fuente de ingresos de la Compañía hasta el ejercicio 2024.

De esta forma, considerando la relevancia del segmento de generación para el Grupo, la principal fuente de ingresos de Enel Chile, esto es, los dividendos provenientes de sus subsidiarias, tendrán una base de determinación consistente en dólares de los Estados Unidos de América.

Enel Chile también cambiará la moneda de presentación sus estados financieros consolidados, adoptando los dólares de los Estados Unidos de América a contar de 2025. El cambio en la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de Enel Chile será contabilizado como un cambio en política contable y será aplicado retrospectivamente, como si la nueva moneda de presentación hubiese sido siempre la moneda de presentación. Por consiguiente, las cifras comparativas para los años anteriores al 1 de enero de 2025 serán re-expresados para ser presentados en dólares de los Estados Unidos usando los tipos de cambio promedio para los ingresos y gastos y el tipo de cambio de cierre a la fecha del balance para los activos y pasivos. El capital emitido, las utilidades retenidas y otras reservas dentro del patrimonio serán convertidos usando tipos de cambio históricos. Las diferencias de cambio resultantes serán reconocidas en patrimonio.

- ii. El 23 de enero de 2025, se llevó a cabo la sesión de directorio ordinaria de Enel Chile, donde se aprobó modificar el contrato de caja centralizada (CCC) que Enel Chile S.A. mantiene con todas sus filiales. La propuesta consistió en unificar todas las nuevas transacciones intercompañías bajo un solo procedimiento a través del Contrato de Caja Centralizada, bajo el cual se podrán realizar dos categorías de operaciones: i) CCC de corto plazo (para déficit o superávit de corto plazo), y ii) CCC de largo plazo (para déficit o superávit de 1 o 3 años), logrando así uniformar los instrumentos para todas las operaciones. Bajo este esquema, los movimientos diarios de la CCC se registrarán en la CCC de corto plazo de manera automática y la filial tendrá la posibilidad de solicitar a Enel Chile S.A. la reasignación de una porción o totalidad del monto a una CCC de largo plazo, en función de la situación financiera de la filial.
- iii. Con fecha 29 de enero de 2025, Enel Chile realizó un giro por un monto de US\$50 millones de la línea de crédito comprometida rotativa con la Corporación Andina de Fomento (CAF), contratada en diciembre 2024. Este giro fue realizado a tasa de interés variable SOFR 1M con fecha de vencimiento el 28 de febrero de 2025. 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.

Enel Distribución Chile S.A.

- iv. Con fecha 22 de enero de 2025 se recibieron resoluciones exentas números 36.621, 36.622, 36.623 y 36.624 de parte de la SEC, la cual aplicó a Enel Distribución multas por la cantidad total de 280.000 UTM (M\$18.842.320), en relación a posibles incumplimientos relacionados a las afectaciones ocurridas en el contexto del evento climático que tuvo lugar el 1 y 2 de agosto de 2024. (ver Nota 38.1.5).
- v. Con fecha 4 de febrero de 2025, Enel Distribución y su subsidiaria Enel Colina, en el marco de un Procedimiento Voluntario Colectivo (PVC), lograron un acuerdo con el Servicio Nacional del Consumidor (SERNAC) que establece un mecanismo de compensación extraordinaria en beneficio de aquellos clientes residenciales afectados por los prolongados cortes de suministro ocurridos durante los eventos extraordinarios e irresistibles del 1 y 2 agosto de 2024. El acuerdo con el SERNAC contempla una bonificación voluntaria y extraordinaria, única, total y final de M\$ 17.059.475 y beneficiaría cerca de 800 mil clientes. El monto antes referido se divide en (i) una compensación por concepto de interrupciones; (ii) una compensación por concepto de reclamo; y (iii) una compensación por concepto de pérdida de alimentos, medicamentos u otros refrigerados o congelados similares. Además, establece un procedimiento especial para compensar los daños de artefactos de clientes, en la medida que se cumplan ciertos requisitos contenidos en el acuerdo. (ver Nota 25 b.1).

Enel Generación Chile S.A.

- vi. Con fecha 25 de febrero de 2025, el directorio de Enel Generación Chile S.A., acordó proponer a la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad:
- i. la distribución de un dividendo definitivo de \$343.687.382.602, monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas del ejercicio 2024, en línea con la Política de Dividendos del Ejercicio 2024. A dicho dividendo definitivo habrá que descontar el monto del dividendo provisorio pagado en enero de 2025, por lo que el monto efectivo a repartir a los accionistas en mayo de 2025, de ser aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas, sería de \$277.855.927.535, que representa un dividendo de \$33,877620309750800 por acción.
 - ii. la distribución de un dividendo eventual de \$115.385.547.898, para compensar los efectos de la pérdida contable registrada producto del cambio de moneda funcional de Enel Generación Chile S.A., que representa un dividendo de \$14,068398020512300 por acción, a ser pagado en conjunto con el dividendo definitivo.

La próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad será celebrada con fecha 25 de abril de 2025 y las demás materias a ser sometidas a consideración de los señores accionistas serán oportunamente informadas a través del sitio web de la Sociedad y demás comunicaciones requeridas por la normativa aplicable.

Adicionalmente, el Directorio acordó convocar a Junta Extraordinaria de Accionistas de la Sociedad a ser celebrada con fecha 25 de abril de 2025, inmediatamente después de la referida junta ordinaria de accionistas. La citación a junta extraordinaria de accionistas será oportunamente informada a través del sitio web de la Sociedad y demás comunicaciones requeridas por la normativa aplicable.

Empresa Eléctrica Pehuenche

- vii. Con fecha 24 de febrero de 2025, el Directorio de la compañía, acordó de conformidad con la actual Política de Dividendos aprobada, proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, que tendrá lugar el primer cuatrimestre de este año, el pago del saldo del dividendo definitivo año 2024, por un monto de \$98,153826825 por acción. Con esta proposición se estaría distribuyendo el 100% de la utilidad líquida del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024, con lo cual se da pleno cumplimiento a la Política de Dividendos informada por el Directorio a la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 25 de abril de 2024.

Entre el 1 de enero de 2025 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 de Enel Chile.

El detalle de los activos y pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Miles de pesos chilenos - M\$						
ACTIVOS	al 31.12.2024					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	38.228	246.506.945	136.705.029	149.097	20	383.399.319
Otros activos financieros corrientes	-	9.284.462	10.234.050	-	-	19.518.512
Otros activos no financieros corrientes	-	127.832.837	23.830.167	569.776	930.601	153.163.381
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	5.442.270	950.816.232	533.706.028	703	-	1.489.965.233
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	4.432.760	27.553.521	10.797.055	-	42.783.336
Inventarios corrientes	-	38.211.002	26.116.643	227.037	613.891	65.168.573
Activos por impuestos corrientes	-	69.092.991	10.119.318	-	1.008.190	80.220.499
Total Activos Corrientes	5.480.498	1.446.177.229	768.264.756	11.743.668	2.562.702	2.234.218.853
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	-	4.646.303	-	-	-	4.646.303
Otros activos no financieros no corrientes	76.832	142.667.189	5.853.802	-	-	148.597.823
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	28.010.923	63.052.195	1.068.188.551	-	-	1.159.251.699
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	32.590.470	113.293	-	-	32.703.763
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	113.442.016	179.728.647	-	177.793	293.348.456
Plusvalía	-	849.345.650	39.897.262	-	-	889.242.912
Propiedades, Planta y Equipo	-	3.704.836.526	3.833.351.366	-	14.673.175	7.552.861.067
Propiedad de inversión	-	7.175.892	-	-	-	7.175.892
Activos por derecho de uso	220.361.086	31.802.677	12.661.541	7.785.671	-	272.610.975
Activos por impuestos diferidos	-	119.258.343	5.981.528	-	-	125.239.871
Total Activos No Corrientes	248.448.841	5.068.817.261	5.145.775.990	7.785.671	14.850.968	10.485.678.731
Total Activos	253.929.339	6.514.994.490	5.914.040.746	19.529.339	17.403.670	12.719.897.584
Miles de pesos chilenos - M\$						
ACTIVOS	al 31.12.2023					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
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	-	50.274.125
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	431.467.251	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 31.12.2024						
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Real brasileño	Total
Pasivos Corrientes							
Otros pasivos financieros corrientes	43.715.075	-	39.990.503	-	-	-	83.705.578
Pasivos por arrendamientos corrientes	24.863.216	-	300.307	1.722.596	-	-	26.886.119
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	80.896.661	960.717.553	470.864.547	17.746.306	209.465	-	1.530.434.532
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	40.198.093	185.965.202	72.138.633	-	-	298.301.928
Otras provisiones corrientes	-	50.871.254	480.541	-	-	-	51.351.795
Pasivos por impuestos corrientes	-	184.793.922	4.276.229	-	-	-	189.070.151
Otros pasivos no financieros corrientes	-	54.304.600	9.432.698	-	-	-	63.737.298
Total Pasivos Corrientes	149.474.952	1.290.885.422	711.310.027	91.607.535	209.465	-	2.243.487.401
Pasivos No Corrientes							
Otros pasivos financieros no corrientes	-	-	2.373.962.103	-	-	-	2.373.962.103
Pasivos por arrendamientos no corrientes	252.520.259	-	9.177.148	6.021.524	-	-	267.718.931
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	2	966.072.115	-	-	-	966.072.117
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	1.015.904.873	-	-	-	1.015.904.873
Otras provisiones no corrientes	-	180.158.117	35.108.584	-	-	-	215.266.701
Pasivo por impuestos diferidos	-	182.363.771	25.532.753	-	-	-	207.896.524
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	65.598.156	-	-	-	-	65.598.156
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	37.611.263	-	-	-	-	37.611.263
Total Pasivos No Corrientes	252.520.259	465.731.309	4.425.757.576	6.021.524	-	-	5.150.030.668
Total Pasivos	401.995.211	1.756.616.731	5.137.067.603	97.629.059	209.465	-	7.393.518.069

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 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 31.12.2024										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	1.299.913.086	28.315.349	17.140.561	15.086.512	12.572.821	12.650.247	15.441.857	7.821.092	4.784.424	88.850.420	1.502.576.369	1.065.146.628
Provisión de deterioro	(10.391.250)	(409.335)	(1.717.116)	(1.821.207)	(1.718.607)	(1.874.292)	(2.216.559)	(2.868.512)	(2.491.763)	(57.404.876)	(82.913.517)	(1.728.030)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	18.396.542	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.396.542	92.119.034
Provisión de deterioro	(163.723)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(163.723)	(1.119.496)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	52.069.563	-	-	-	-	-	-	-	-	12.653.601	64.723.164	4.831.533
Provisión de deterioro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(12.653.601)	(12.653.601)	-
Total	1.359.824.218	27.906.014	15.423.445	13.265.305	10.854.214	10.775.955	13.225.298	4.952.580	2.292.661	31.445.544	1.489.965.234	1.159.251.669

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	137.964.743
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 31.12.2024										al 31.12.2023									
	Cartera no repactada					Cartera repactada					Cartera no repactada					Cartera repactada				
	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Total cartera bruta	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Total cartera bruta	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Total cartera bruta	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Total cartera bruta
Al día	1.429.625	1.268.012.570	157.411	1.097.047.144	1.587.036	2.365.059.714	1.616.667	1.020.578.796	38.745	829.506.061	1.655.412	1.850.084.857	1.655.412	1.850.084.857						
Entre 1 y 30 días	35.866	27.343.307	4.343	972.042	40.209	28.315.349	35.707	30.148.065	1.025	1.326.917	36.732	31.474.982	36.732	31.474.982						
Entre 31 y 60 días	5.149	16.670.638	143	469.923	5.292	17.140.561	61.951	47.632.946	1.425	725.244	63.376	48.358.190	63.376	48.358.190						
Entre 61 y 90 días	3.335	14.708.566	206	377.946	3.541	15.086.512	71.704	17.533.472	1.729	438.750	73.433	17.972.222	73.433	17.972.222						
Entre 91 y 120 días	25.431	12.292.204	4.834	280.617	30.265	12.572.821	60.511	16.206.301	1.502	337.521	62.013	16.543.822	62.013	16.543.822						
Entre 121 y 150 días	36.734	12.442.431	7.463	207.816	44.197	12.650.247	54.035	11.244.718	1.246	277.542	55.281	11.522.260	55.281	11.522.260						
Entre 151 y 180 días	2.316	15.233.383	7	208.474	2.323	15.441.857	18.904	27.552.420	856	255.749	19.760	27.808.169	19.760	27.808.169						
Entre 181 y 210 días	32.394	7.624.305	6.326	196.787	38.720	7.821.092	18.982	10.939.853	953	202.269	19.935	11.142.122	19.935	11.142.122						
Entre 211 y 250 días	51.265	4.571.898	6.062	212.526	57.327	4.784.424	16.785	28.291.389	917	281.543	17.702	28.572.932	17.702	28.572.932						
Superior a 251 días	1.236.484	85.172.799	123.928	3.677.621	1.360.412	88.850.420	1.022.959	157.014.702	152.571	2.477.439	117.530	159.492.141	117.530	159.492.141						
Total	2.858.599	1.464.072.101	310.723	1.103.650.896	3.169.322	2.567.722.997	2.978.205	1.367.142.662	200.969	835.829.035	3.179.174	2.202.971.697	3.179.174	2.202.971.697						

b) Cartera protestada y en cobranza judicial

Miles de pesos chilenos - M\$

Cartera protestada y en cobranza judicial	al 31.12.2024		al 31.12.2023	
	Número de clientes	Monto	Número de clientes	Monto
Documentos por cobrar protestados	-	-	-	-
Documentos por cobrar en cobranza judicial (*)	1.536	7.081.752	1.702	7.853.447
Total	1.536	7.081.752	1.702	7.853.447

(*) La cobranza judicial se encuentra incluida en la cartera morosa.

c) Provisiones y castigos

Miles de pesos chilenos - M\$

Provisiones y castigos	al 31.12.2024	al 31.12.2023
Provisión cartera no repactada	13.582.321	7.606.450
Provisión cartera repactada	4.500.824	3.732.378
Recuperos del período	(984)	-
Total	18.082.161	11.338.828

d) Número y monto de operaciones

Miles de pesos chilenos - M\$

Número y monto operaciones	al 31.12.2024		al 31.12.2023	
	Total detalle por tipo de operaciones Último trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual	Total detalle por tipo de operaciones Último trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual
Provisión deterioro y recuperos:				
Número de operaciones	18.686	720.560	130.641	444.155
Monto de las operaciones	3.176.823	18.082.161	5.395.100	11.338.828

Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados de Enel Chile.

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales:

Miles de pesos chilenos - M\$

		al 31.12.2024												
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	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión		737.978.886	3.254.163	5.837.793	7.872.271	7.067.483	7.760.256	10.247.704	3.862.387	1.595.126	705.857	5.249.888	791.431.814	6.000.627
- Grandes Clientes		737.978.886	3.254.163	5.837.793	7.872.271	7.067.483	7.760.256	10.247.704	3.862.387	1.595.126	705.857	5.249.888	791.431.814	6.000.627
- Clientes Institucionales		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Provisión Deterioro		(4.115.886)	(31.931)	(30.065)	(33.105)	(29.576)	(32.378)	(42.701)	(16.088)	(6.641)	(2.336)	(24.612)	(4.365.319)	(6.808)
Servicios no facturados		47.895.620	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	47.895.620	-
Servicios facturados		690.083.266	3.254.163	5.837.793	7.872.271	7.067.483	7.760.256	10.247.704	3.862.387	1.595.126	705.857	5.249.888	743.536.194	6.000.627
Cuentas comerciales por cobrar Distribución		561.934.200	25.061.186	11.302.768	7.214.241	5.505.338	4.889.991	5.194.153	3.958.705	3.189.298	12.784.995	70.109.680	711.144.555	1.059.146.001
- Clientes Masivos		518.746.883	19.027.198	8.355.567	6.184.080	4.793.604	4.574.364	4.918.101	3.672.886	2.893.724	9.192.186	55.309.483	637.668.076	1.058.749.474
- Grandes Clientes		29.772.961	3.491.346	1.400.729	431.151	389.604	47.304	75.422	92.193	88.961	3.324.501	4.846.539	43.960.711	201.730
- Clientes Institucionales		13.414.356	2.542.642	1.546.472	599.010	322.130	268.323	200.630	193.626	206.613	268.308	9.953.658	29.515.768	194.797
Provisión Deterioro		(6.275.364)	(377.404)	(1.687.051)	(1.788.102)	(1.689.031)	(1.841.914)	(2.173.858)	(2.852.424)	(2.485.122)	(8.173.741)	(49.204.187)	(78.548.198)	(1.719.222)
Servicios no facturados		488.507.474	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	488.507.474	960.193.812
Servicios facturados		73.426.726	25.061.186	11.302.768	7.214.241	5.505.338	4.889.991	5.194.153	3.958.705	3.189.298	12.784.995	70.109.680	222.637.081	18.308.503
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos		1.299.913.086	28.315.349	17.140.561	15.086.512	12.572.821	12.650.247	15.441.857	7.821.092	4.784.424	13.490.852	75.359.568	1.502.576.369	1.065.146.628
Total Provisión Deterioro		(10.391.250)	(409.335)	(1.717.116)	(1.821.207)	(1.718.607)	(1.874.292)	(2.216.559)	(2.868.512)	(2.491.763)	(8.176.077)	(49.228.799)	(82.913.517)	(1.726.030)
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos		1.289.521.836	27.906.014	15.423.445	13.265.305	10.854.214	10.775.955	13.225.298	4.952.580	2.292.661	5.314.775	26.130.769	1.419.662.852	1.063.420.598

Miles de pesos chilenos - M\$

Deudores comerciales	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	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	15.748.987	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	389.137.751	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 31.12.2024											
	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	Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	737.978.886	3.254.163	5.837.793	7.872.271	7.067.483	7.760.256	10.247.704	3.862.387	1.595.126	5.955.745	791.431.814	6.000.627
- Grandes Clientes	737.978.886	3.254.163	5.837.793	7.872.271	7.067.483	7.760.256	10.247.704	3.862.387	1.595.126	5.955.745	791.431.814	6.000.627
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Cartera repactada	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Grandes Clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Clientes Institucionales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
- Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
DISTRIBUCIÓN												
Cartera no repactada	523.204.075	24.089.144	10.832.845	6.836.295	5.224.721	4.682.175	4.985.679	3.761.918	2.976.772	79.217.054	665.810.678	828.982
- Clientes Masivos	482.002.754	18.093.224	7.899.463	5.838.664	4.535.788	4.379.360	4.709.825	3.476.303	2.681.507	61.163.903	594.780.791	828.982
- Grandes Clientes	29.196.093	3.460.131	1.387.559	421.228	389.604	42.702	75.422	92.193	88.961	8.168.784	43.322.677	-
- Clientes Institucionales	12.005.228	2.535.789	1.545.823	576.403	299.329	260.113	200.432	193.422	206.304	9.884.367	27.707.210	-
Cartera repactada	38.730.125	972.042	469.923	377.946	280.617	207.816	208.474	196.787	212.526	3.677.621	45.333.877	1.058.317.019
- Clientes Masivos	36.744.129	933.975	456.105	345.416	257.816	195.004	208.276	196.583	212.217	3.337.766	42.887.287	1.057.920.492
- Grandes Clientes	576.868	31.214	13.169	9.923	-	4.602	-	-	-	2.256	638.032	201.730
- Clientes Institucionales	1.409.128	6.853	649	22.607	22.801	8.210	198	204	309	337.599	1.808.558	194.797
Total cartera bruta	1.299.913.086	28.315.349	17.140.561	15.086.512	12.572.821	12.650.247	15.441.857	7.821.092	4.784.424	88.850.420	1.502.576.369	1.065.146.628

Miles de pesos chilenos - M\$

Tipos de cartera	al 31.12.2023											
	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	Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
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	281.543	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 de Enel Chile.

Miles de pesos chilenos - M\$

BALANCE	al 31.12.2024		al 31.12.2023	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	1.292.952.828	107.471.571	1.079.071.545	57.680.280
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	852.426.063	-	970.575.153	-
Total Activo estimado	2.145.378.891	107.471.571	2.049.646.698	57.680.280
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	208.906.622	29.167.180	99.375.819	22.172.523
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	792.620.246	-	571.821.560	-
Total Pasivo estimado	1.001.526.868	29.167.180	671.197.379	22.172.523

Miles de pesos chilenos - M\$

RESULTADO	al 31.12.2024		al 31.12.2023	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Venta Energía	994.692.375	107.471.571	1.052.873.402	57.684.300
Compra de Energía	309.187.730	29.167.180	163.111.943	22.333.297

Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores

Este anexo forma parte integral de los estados financieros consolidados de Enel Chile.

Miles de pesos chilenos - M\$

Proveedores con pagos al día	al 31.12.2024				al 31.12.2023			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Hasta 30 días	206.687.069	767.414.035	350.525.935	1.324.627.039	109.995.114	735.006.985	223.423.829	1.068.425.928
Entre 31 y 60 días	6.103.587	23.935	1.953.792	8.081.314	8.941.687	7.096.098	27.431.127	43.468.912
Entre 61 y 90 días	42.473.999	12.779.122	57.707.831	112.960.952	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	-	-	965.710.108	965.710.108	-	290.572	595.231.621	595.522.193
Total	255.264.655	780.217.092	1.375.897.666	2.411.379.413	136.371.921	759.165.134	1.024.622.553	1.920.159.608
Período promedio de pago cuentas al día	30	29	30		29	28	29	

Miles de pesos chilenos - M\$

Detalle de Proveedores	al 31.12.2024				al 31.12.2023			
	Bienes	Servicios	Otros	Total	Bienes	Servicios	Otros	Total
Proveedores por compra de energía	-	258.274.884	1.302.462.240	1.560.737.124	-	196.388.412	695.141.510	891.529.922
Proveedores por compra de combustibles y gas	-	189.221.414	-	189.221.414	-	255.565.802	-	255.565.802
Cuentas por pagar bienes y servicios	150.909.716	332.720.794	-	483.630.510	53.780.917	307.210.920	-	360.991.837
Cuentas por pagar por compra de activos	104.354.939	-	73.435.426	177.790.365	82.591.004	-	329.481.043	412.072.047
Total	255.264.655	780.217.092	1.375.897.666	2.411.379.413	136.371.921	759.165.134	1.024.622.553	1.920.159.608



Firma Documento Electrónico

Identificador Único: 2C8D4EFA-51F9-44C3-BA29-ABF770CF08AD

Páginas: 152

Tipo de Documento: EF - ESTADOS FINANCIEROS



Para verificar la validez dirigirse a https://produccion.hqb.cl/HQBDOC_KPMG/DocumentoElectronico.aspx