



enel

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
ENEL GENERACIÓN CHILE
Y SUBSIDIARIA
31 DE MARZO DE 2026**

Esta hoja se encuentra deliberadamente sin contenido

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

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

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

Moneda	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

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 31 de marzo de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

ACTIVOS	Nota	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Activos corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	275.144	269.930
Otros activos financieros corrientes	7	1.093	379
Otros activos no financieros corrientes	8.a	66.885	100.709
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	9	539.238	457.465
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10.1.a	672.123	721.124
Inventarios corrientes	11	40.478	33.796
Activos por impuestos corrientes	12.a	6.223	8.708
Activos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	1.601.184	1.592.111
Activos no corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7	21.154	21.357
Otros activos no financieros no corrientes	8.a	8.547	8.547
Cuentas por cobrar no corrientes	9	2.619	2.429
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	49.846	45.957
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	22.352	23.835
Plusvalía	15	24.949	24.949
Propiedades, planta y equipo	16	2.858.212	2.833.761
Activos por derecho de uso	17	3.989	3.936
Activos por impuestos diferidos	18.b	9.264	11.644
Activos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	3.000.932	2.976.415
TOTAL ACTIVOS		4.602.116	4.568.526

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 31 de marzo de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Pasivos corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	19	262.417	60.454
Pasivos por arrendamientos corrientes	20	1.160	1.003
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	23	485.293	560.276
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	10.1.b	378.559	431.458
Otras provisiones corrientes	24	29.436	29.200
Pasivos por impuestos corrientes	12.b	46.512	31.322
Otros pasivos no financieros corrientes	8.b	17.309	19.408
Pasivos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	1.220.686	1.133.121
Pasivos no corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	19	240.046	448.301
Pasivos por arrendamientos no corrientes	20	3.311	3.266
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	23	1	1
Otras provisiones no corrientes	24	130.442	132.826
Pasivo por impuestos diferidos	18.b	32.312	32.722
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	25.2.a	17.797	18.104
Otros pasivos no financieros no corrientes	8.b	9.787	15.103
Pasivos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	433.696	650.323
TOTAL PASIVOS		1.654.382	1.783.444
Patrimonio			
Capital emitido y pagado	26.1.1	554.741	554.741
Ganancias acumuladas		2.297.759	2.138.646
Prima de emisión	26.1.1	85.815	85.815
Otras reservas	26.6	(3.172)	(5.422)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	<i>[Subtotal]</i>	2.935.143	2.773.780
Participaciones no controladoras	26.7	12.591	11.302
PATRIMONIO TOTAL		2.947.734	2.785.082
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		4.602.116	4.568.526

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

		enero - marzo	
	Nota	2026	2025
ESTADOS DE RESULTADOS			
Ingresos de actividades ordinarias	27	687.986	730.367
Otros ingresos, por naturaleza	27	157.197	34.019
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	<i>[Subtotal]</i>	845.183	764.386
Materias primas y consumibles utilizados	28	(542.509)	(523.916)
Margen de Contribución	<i>[Subtotal]</i>	302.674	240.470
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	16.b.2	1.730	1.038
Gastos por beneficios a los empleados	29	(12.580)	(12.369)
Gasto por depreciación y amortización	30	(23.151)	(16.683)
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	30	(132)	(19)
Otros gastos por naturaleza	31	(22.219)	(21.512)
Resultado de Explotación	<i>[Subtotal]</i>	246.322	190.925
Otras ganancias		565	-
Ingresos financieros	32	6.788	11.639
Costos financieros	32	(20.247)	(11.696)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13.1	3.818	3.284
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	32	(18.644)	955
Resultado por unidades de reajuste	32	12	7.787
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	<i>[Subtotal]</i>	218.614	202.894
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	18.a	(58.212)	(53.906)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		160.402	148.988
GANANCIA (PÉRDIDA)	<i>[Subtotal]</i>	160.402	148.988
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		159.113	147.059
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	26.7	1.289	1.929
GANANCIA (PÉRDIDA)		160.402	148.988
Ganancia por acción básica			
Ganancia (pérdida) por acción básica	US\$ / acción	0,02	0,02
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		8.201.754.580	8.201.754.580
Ganancias por acción diluidas			
Ganancias (pérdida) diluida por acción	US\$ / acción	0,02	0,02
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		8.201.754.580	8.201.754.580

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza (continuación) Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	enero - marzo	
		2026	2025
Ganancia (Pérdida)		160.402	148.988
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión		458	1.142
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo		1.521	9.072
Otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	1.979	10.214
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	<i>[Subtotal]</i>	1.979	10.214
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo		(411)	(2.432)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período	<i>[Subtotal]</i>	(411)	(2.432)
Total otro resultado integral		1.568	7.782
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		161.970	156.770
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		160.681	154.841
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		1.289	1.929
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		161.970	156.770

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados Intermedios Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto	Cambios en otras reservas												
	Capital emitido y pagado (1)	Prima de Emisión (2)	Reservas por diferencias de cambio por conversión	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 (3)	Otras reservas (4)	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras (5)	Total Patrimonio Neto
Saldo inicial al 01.01.2025	554.741	85.815	13.620	656	-	(1)	14.275	(11.522)	2.753	2.091.504	2.734.813	12.211	2.747.024
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral													
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	147.059	147.059	1.929	148.988
Otro resultado integral	-	-	1.142	6.640	-	-	7.782	-	7.782	-	7.782	-	7.782
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	154.841	1.929	156.770
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	500	500	-	500	1	501
Total de cambios en patrimonio	-	-	1.142	6.640	-	-	7.782	500	8.282	147.059	155.341	1.930	157.271
Saldo final al 31.03.2025	554.741	85.815	14.762	7.296	-	(1)	22.057	(11.022)	11.035	2.238.563	2.890.154	14.141	2.904.295
Saldo inicial al 01.01.2026	554.741	85.815	8.551	(4.350)	-	(1)	4.200	(9.622)	(5.422)	2.138.646	2.773.780	11.302	2.785.082
Cambios en patrimonio													
Resultado Integral													
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	159.113	159.113	1.289	160.402
Otro resultado integral	-	-	458	1.110	-	-	1.568	-	1.568	-	1.568	-	1.568
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	160.681	1.289	161.970
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	-	682	682	-	682	-	682
Total de cambios en patrimonio	-	-	458	1.110	-	-	1.568	682	2.250	159.113	161.363	1.289	162.652
Saldo final al 31.03.2026	554.741	85.815	9.009	(3.240)	-	(1)	5.768	(8.940)	(3.172)	2.297.759	2.935.143	12.591	2.947.734
(1)	Ver Nota 26.1.1												
(2)	Ver Nota 26.1.1												
(3)	Ver Nota 26.6.c												
(4)	Ver Nota 26.6												
(5)	Ver Nota 26.7												

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo Por los períodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Estado de Flujo de Efectivo Directo	Nota	2026	2025
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		1.052.635	988.964
Otros cobros por actividades de operación		912	-
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(878.204)	(907.402)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(11.848)	(6.444)
Otros pagos por actividades de operación		(29.297)	(15.536)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones)			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(47.036)	(36.864)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(155)	(4.091)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		87.007	18.627
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas	10.1.e.ii	(972.862)	(1.273.402)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo		4.423	311
Compras de propiedades, planta y equipo		(35.661)	(5.343)
Compras de activos intangibles		(211)	(25.008)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		(1.111)	(137)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		384	315
Cobros a entidades relacionadas	10.1.e.ii	996.217	1.320.174
Dividendos recibidos		-	62
Intereses pagados		-	(1.217)
Intereses recibidos		5.960	1.994
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(2.861)	17.749
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.c	(132)	(41)
Dividendos pagados		(62.297)	(67.944)
Intereses pagados	6.c	(12.341)	-
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(74.770)	(67.985)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		9.376	(31.609)
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		(4.162)	15.276
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		5.214	(16.333)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	6	269.930	267.208
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	275.144	250.875

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

Enel Generación Chile S.A. y subsidiaria

Notas a los Estados Financieros Consolidados
al 31 de marzo de 2026

1. Información general	12
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	13
2.1. Bases de preparación	13
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	13
2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas	16
2.4. Sociedad subsidiaria	18
2.5. Entidades asociadas	18
2.6. Acuerdos conjuntos	19
2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio	19
2.8. Moneda Funcional	21
2.9. Conversión de estados financieros denominados en moneda extranjera	21
3. Cambio de Moneda Funcional y Moneda de Presentación	23
4. Políticas contables aplicadas	24
a) Propiedades, planta y equipo	24
b) Plusvalía	25
c) Activos intangibles distintos de la plusvalía	26
c.1) Costos de investigación y desarrollo	26
c.2) Otros activos intangibles	26
d) Deterioro del valor de los activos no financieros	26
e) Arrendamientos	29
e.1) Arrendatario	29
e.2) Arrendador	30
f) Instrumentos financieros	30
f.1) Activos financieros no derivados	30
f.2) Efectivo y equivalentes al efectivo	31
f.3) Deterioro de valor de los activos financieros	31
f.4) Pasivos financieros excepto derivados	33
f.5) Derivados y operaciones de cobertura	33
f.6) Baja de activos y pasivos financieros	35
f.7) Compensación de activos y pasivos financieros	35
f.8) Contratos de garantías financieras	35
g) Medición del valor razonable	36
h) Inversiones contabilizadas por el método de participación	37
i) Inventarios	37
j) 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	37
k) Acciones propias en cartera	38
l) Provisiones	39
l.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares	39
m) Conversión de saldos en moneda extranjera	39
n) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	40
o) Impuesto a las ganancias	40
p) Reconocimiento de ingresos y gastos	41
q) Ganancia (pérdida) por acción	42
r) Dividendos	43
s) Estado de flujos de efectivo	43
t) Criterios de segmentación	44
5. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico	45
5.1. Descripción general y estructura de la industria	45
5.2. Marco Regulatorio	47
5.2.1. Principales autoridades reguladoras	47
5.2.2. Remuneración y tarifas	48
5.2.3. Normativa ambiental	49
5.2.4. Temas Regulatorios	50
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	52
7. Otros activos financieros	53
8. Otros activos y pasivos no financieros	53
9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	53
10. Saldos y transacciones con partes relacionadas	58
10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	58
a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	58
b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas	59
c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados	59
d) Flujos futuros de deuda no descontados	60
e) Transacciones significativas	60
10.2. Directorio y personal clave de la gerencia	61
10.3. Personal clave de la gerencia	62
10.4. Remuneraciones y planes de incentivo al personal clave de la gerencia	62
10.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción	63
11. Inventarios	64
12. Activos y pasivos por impuestos	64
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	65

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

13.1.	Inversiones contabilizadas por el método de participación	65
13.2.	Información financiera adicional de las inversiones en asociadas	65
13.3.	Restricciones a la disposición de fondos de asociadas y control conjuntos	66
14.	Activos intangibles distintos de la plusvalía	66
15.	Plusvalía	67
16.	Propiedades, planta y equipo	68
17.	Activos por derecho de uso	70
18.	Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos	71
a)	Impuestos a las ganancias	71
b)	Impuestos diferidos	72
19.	Otros pasivos financieros	74
19.1.	Préstamos que devengan intereses	74
19.1.a)	Préstamos Bancarios	74
19.1.b)	Obligaciones con el Público No Garantizadas	75
19.2.	Obligaciones con el Público Garantizadas	76
19.3.	Otros aspectos	77
19.4.	Flujos futuros de deuda no descontados	78
20.	Pasivos por arrendamientos	79
20.1.	Individualización de Pasivos por Arrendamientos	79
20.2.	Flujos futuros de deuda no descontados	79
21.	Política de gestión de riesgos	80
21.1	Riesgo de tasa de interés	80
21.2	Riesgo de tipo de cambio	81
21.3	Riesgo de commodities	81
21.4	Riesgo de liquidez	82
21.5	Riesgo de crédito	82
21.6	Medición del riesgo	83
22.	Instrumentos financieros	84
22.1.	Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría	84
22.2.	Instrumentos derivados	84
22.3.	Jerarquías del valor razonable	86
23.	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	87
24.	Provisiones	87
25.	Obligaciones por beneficios post empleo	89
25.1.	Aspectos generales	89
25.2.	Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros	89
25.3.	Otras revelaciones	90
26.	Patrimonio	91
26.1.	Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo	91
26.1.1.	Capital suscrito y pagado y número de acciones	91
26.2.	Dividendos	91
26.3.	Reservas por diferencias de conversión	92
26.4.	Gestión de capital	92
26.5.	Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas	92
26.6.	Otras Reservas	92
26.7.	Participaciones no controladoras	93
27.	Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos	94
28.	Materias primas y consumibles utilizados	94
29.	Gastos por beneficios a los empleados	95
30.	Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9	95
31.	Otros gastos por naturaleza	95
32.	Resultado financiero	96
33.	Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos	97
33.1.	Garantías directas	97
33.2.	Garantías indirectas	97
33.3.	Litigios y arbitrajes	97
33.4.	Restricciones financieras	98
34.	Dotación	101
35.	Sanciones	101
36.	Medio ambiente	102
37.	Información financiera resumida de entidades consolidadas	103
38.	Hechos posteriores	104
Anexo N°1	Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera	105
Anexo N°2	información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012	107
Anexo N°2.1	Información complementaria de cuentas comerciales	109
Anexo N°2.2	Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje	110
Anexo N°3	Detalle vencimiento proveedores	111

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 31 DE MARZO DE 2026

(En miles de dólares – MUS\$)

1. Información general

Enel Generación Chile S.A. (en adelante, la “Sociedad Matriz” o la “Sociedad”) y su sociedad subsidiaria, integran el Grupo Enel Generación Chile (en adelante, “Enel Generación Chile” o el “Grupo”).

Enel Generación Chile S.A. 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 (CMF), con el N°114. Además, estuvo registrada en la Securities and Exchange Commission (SEC) de los Estados Unidos de Norteamérica y sus acciones se transaron en la New York Stock Exchange (NYSE) desde 1994 hasta el 31 de diciembre de 2018, fecha en la cual la Compañía solicitó ante la SEC el deslistamiento de los valores emitidos. A partir de esta fecha los American Depositary Shares emitidos por Enel Generación Chile dejaron de transarse en la NYSE. Con fecha 24 de febrero de 2021, la Sociedad ingresó ante la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos de América (“SEC”) el Form 15F para desregistrar a la Sociedad voluntariamente de la Section 12(g) de la U.S. Securities Exchange Act de 1934, y sus modificaciones (el “Exchange Act”), y terminar con sus obligaciones de divulgación bajo las Section 13(a) y Section 15(d) del Exchange Act. En consecuencia, una vez ingresado el Form 15F la Sociedad dejó de divulgar la memoria anual en Form 20 F y hechos materiales Form 6-Ks.

Enel Generación Chile S.A. es subsidiaria de Enel Chile S.A. (en adelante, “Enel Chile”), entidad que a su vez es controlada por Enel S.p.A. (en adelante, Enel).

La Sociedad fue constituida por escritura pública de fecha 1 de diciembre de 1943 bajo el nombre Empresa Nacional de Electricidad S.A. Por Decreto Supremo de Hacienda N°97, del 3 de enero de 1944, se autorizó su existencia y se aprobaron sus estatutos. La existencia de la compañía bajo su actual nombre Enel Generación Chile S.A., data del 4 de octubre de 2016, cuando se modificó su razón social mediante modificación de estatutos, en el contexto del proceso de reorganización societaria que llevó a cabo el Grupo durante dicho año. Para efectos tributarios la Sociedad opera bajo el Rol Único Tributario N°91.081.000-6.

La dotación del Grupo alcanzó los 525 trabajadores al 31 de marzo de 2026. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante el periodo 2026 fue de 527 trabajadores. Para más información respecto a la distribución de nuestros trabajadores (ver Nota 34).

Enel Generación Chile tiene como objeto principal explotar la producción, transporte y suministro de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y mercedes respectivas. Tiene también como objeto prestar servicios de consultoría y asesorías en todos los ámbitos y especialidades de la ingeniería y de la gestión de empresas para entidades relacionadas y terceros sean o no relacionados; adquirir, diseñar, construir, mantener y explotar obras de infraestructura civiles o hidráulicas directamente relacionadas con concesiones de obras públicas; explotar los bienes que conforman su activo; realizar inversiones, desarrollar proyectos y efectuar operaciones o actividades en el campo energético y en aquellas actividades o productos relacionados directamente con la energía; realizar inversiones, desarrollar proyectos y efectuar operaciones o actividades en procesos industriales en que la energía eléctrica sea esencial, determinante y tenga un uso intensivo en dichos procesos. Además, la sociedad puede invertir en bienes inmuebles y en activos financieros, títulos o valores mobiliarios, derechos en sociedades y documentos mercantiles en general, siempre y cuando se relacionen con el objeto social, pudiendo adquirirlos, administrarlos y enajenarlos. En el cumplimiento de su objetivo social, la sociedad puede actuar directamente o a través de su sociedad subsidiaria o asociadas.

2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios

2.1. Bases de preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile S.A. al 31 de marzo de 2026, aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 27 de abril de 2026, han sido preparados de acuerdo con las Normas de Contabilidad NIIF, emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (International Accounting Standards Board (IASB)).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Enel Generación Chile y su subsidiaria al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, y sus correspondientes notas. Estos estados financieros consolidados intermedios incluyen toda la información y revelaciones requeridas en un estado financiero anual.

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

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables adoptados por el Grupo a partir del 1 de enero de 2026

Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
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):	
<ul style="list-style-type: none"> - 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 	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

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 entraron en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026, de forma retroactivo.

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

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.

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

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.

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 2027 y siguientes

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

Normas, Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
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: Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria	1 de enero de 2027

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 brinda a los inversores una 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 Generación Chile no cumple con los criterios de elegibilidad.

Enmienda a NIC 21 “Conversión a una moneda de presentación hiperinflacionaria”

El 13 de noviembre de 2025, el IASB emitió modificaciones a la NIC 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera, con el objetivo de aclarar algunas situaciones respecto a la conversión de estados financieros de economías hiperinflacionarias.

Estas modificaciones establecen criterios de conversión de estados financieros de entidades cuya moneda funcional sea de una economía no hiperinflacionaria a una moneda de presentación de economía hiperinflacionaria. También se aclara el método de conversión de entidades con monedas de presentación que dejan de ser de economía hiperinflacionaria y cuya moneda funcional sea de economía no hiperinflacionaria. Por último, establece un enfoque diferente cuando la moneda funcional y la moneda de presentación de una entidad son la moneda de una economía hiperinflacionaria y la entidad traduce los resultados y la situación financiera de una operación extranjera cuya moneda funcional es la de una economía no hiperinflacionaria.

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración ha realizado una evaluación de impactos estimados de esta enmienda, concluyendo que su adopción no generará efectos en los estados financieros consolidados del Grupo en su fecha de aplicación inicial.

2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas

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

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

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

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

- Identificación de las Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) para la realización de pruebas de deterioro (ver Nota 4.d).
- Nivel de jerarquía de los datos de entrada utilizados para valorar activos y pasivos medidos a valor razonable (ver Nota 4.g).
- Aplicación del modelo de reconocimiento de ingresos de actividades ordinarias previsto por la NIIF 15 (ver Nota 4.p).
- Determinación de la moneda funcional de Enel Generación Chile y de su subsidiaria (ver Nota 3).

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 4.d).
- 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 4.1.1 y 25).
- La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (ver Notas 4.a y 4.c).
- Las hipótesis utilizadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros (ver Notas 4.f y 22).
- 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 5 y 9).
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes (ver Nota 4.l).
- Los desembolsos futuros para el cierre de las instalaciones y restauración de terrenos, así como también las tasas de descuento a utilizar (ver Nota 4.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 4.o).

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

- 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 4.f.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 4.e).

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

2.4. Sociedad subsidiaria

Se consideran entidad subsidiaria a aquella sociedad controlada por Enel Generación Chile S.A., 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 Generación Chile tiene poder sobre su subsidiaria cuando 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.

La entidad subsidiaria se consolida por integración global, tal como se describe en la Nota 2.7.

A continuación, se detalla la entidad en la cual Enel Generación Chile tiene la capacidad de ejercer control y por consiguiente forman parte de los presentes estados financieros consolidados:

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación al 31.03.2026			Participación al 31.12.2025		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
96.504.980-0	Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Chile	Peso chileno	92,65%	0,00%	92,65%	92,65%	0,00%	92,65%

2.5. Entidades asociadas

Son entidades asociadas aquellas en las que Enel Generación Chile, directa o 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 votos potenciales ejercitables o convertibles en la fecha de cierre de cada período, teniendo en cuenta igualmente los derechos de voto potenciales poseídos por Enel Generación Chile S.A. 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 notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

Las entidades asociadas se integran a los estados financieros consolidados por el método de la participación, tal como se describe en la Nota 4.h.

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

Rut	Sociedad	País	Moneda Funcional	Participación el 31.03.2026			Participación el 31.12.2025		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	33.33%	0.00%	33.33%	33.33%	0.00%	33.33%
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Argentina	Peso Argentino	0.08%	0.00%	0.08%	0.08%	0.00%	0.08%

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 4.h.
- **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.

Enel Generación Chile actualmente no posee acuerdos conjuntos que califiquen como un negocio conjunto u operación conjunta.

2.7. Principios de consolidación y combinaciones de negocio

La sociedad subsidiaria se consolida, 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 la sociedad subsidiaria se incluyen en el estado de resultados integrales consolidados desde la fecha en que la Sociedad Matriz 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

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

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 la Sociedad Matriz y de la sociedad subsidiaria, 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 Generación Chile es el dólar estadounidense (US\$), como así también la moneda de presentación de los estados financieros consolidados del Grupo.

Esta conclusión se basa en que el US\$ es la moneda que influye fundamentalmente en las actividades de financiamiento, emisiones de capital y flujos de efectivos y sus equivalentes. Debido a lo anterior, el US\$ refleja las transacciones, hechos y condiciones que subyacen y son relevantes para Enel Generación Chile S.A..

Toda la información presentada en dólares estadounidenses ha sido redondeada a la unidad de mil (MUS\$) o de millón (MMUS\$) 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 dólar estadounidense, 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 26.3).

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.

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

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 consolidados de la sucursal argentina que posee el Grupo Enel Generación 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 intermedios.

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

	Índice general de precios
Desde enero a diciembre de 2025	31,55%
Desde enero a marzo de 2025	8,57%
Desde enero a marzo de 2026	9,44%

Los efectos de la aplicación de esta normativa en los presentes estados financieros consolidados se detallan en la Nota 32.

Tipos de cambio

Los tipos de cambio utilizados para la conversión de los estados financieros se presentan de acuerdo a los siguientes valores (moneda extranjera contra el dólar estadounidense):

	al 31.03.2026		al 31.12.2025		al 31.03.2025
	Cierre	Medio	Cierre	Medio	Medio
Peso chileno	927,46	886,29	907,13	950,43	962,71
Peso argentino	1.382,00	1.418,10	1.455,00	1.250,90	1.056,00

3. Cambio de Moneda Funcional y Moneda de Presentación

A contar del 1 de enero de 2025, Enel Generación Chile cambió su moneda funcional de pesos chilenos (CLP) a dólares de los Estados Unidos de América (US\$), debido a que la divisa estadounidense pasó a ser la moneda que influye significativamente en el entorno económico donde opera la Compañía. Lo anterior, debido fundamentalmente a que, a contar de 2025, la principal fuente de ingresos de la Sociedad 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 tipo 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.

Este cambio en la moneda funcional fue contabilizado prospectivamente a contar del 1 de enero de 2025, mediante la conversión de todos los ítems del estado de situación financiera consolidado a la nueva moneda funcional, utilizando el tipo de cambio vigente de \$996,46 CLP/US\$ al 1 de enero de 2025.

Por otra parte, Enel Generación Chile también cambió 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 fue contabilizado como un cambio en política contable y aplicado retrospectivamente, como si la nueva moneda de presentación hubiese sido siempre la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

El cambio de moneda funcional de Enel Generación Chile fue aprobado en Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada el 25 de abril de 2025, modificando para ello el artículo quinto permanente de su estatuto social con el objeto de denominar el capital de la Compañía en dólares de los Estados Unidos de América.

4. Políticas contables aplicadas

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

a) **Propiedades, planta y equipo**

Las Propiedades, planta y equipo 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 24b).

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 4.e.

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

Clases de Propiedades, planta y equipo	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 Planta y equipo:

Clases de Planta y equipo	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
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) 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 de la matriz se valora en la moneda funcional de la sociedad adquirida, realizándose la conversión a dólares estadounidenses 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 4.d).

c) 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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, los activos intangibles neto con vida útil indefinida ascienden a MUS\$ 4.155, 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 d) de esta Nota.

c.1) Costos de investigación y desarrollo

El Grupo registra como activo intangible, en el estado de situación financiera 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 incurran.

c.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.

d) Deterioro del valor de los activos no financieros

A lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro o un reverso de deterioro. En caso de que exista algún indicio se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo (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 UGE 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 de 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 UGE 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 2025, la tasa utilizada para extrapolar las proyecciones fue de un 2,3%.

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

Las tasas de descuento antes de impuestos son calculadas utilizando el método iterativo, mediante el cual se determina la tasa de descuento que asegura que el valor en uso calculado con los flujos de efectivo antes de impuestos es igual al calculado con los flujos de efectivo después de impuestos descontados con la tasa de descuento después de impuestos. Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos nominales aplicadas al cierre de diciembre 2025 fue de 9,4%.

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 período 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 periodo 2026, las desviaciones observadas con respecto a las proyecciones utilizadas para realizar el test de deterioro al 31 de diciembre de 2025 no fueron significativas y los flujos de caja generados durante el periodo 2026 se mantuvieron en un rango razonable de variación respecto a los previstos para dicho período.

En el 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 solo 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 las plusvalías, las pérdidas por deterioro de valor reconocidas no se revierten en períodos posteriores.

e) Arrendamientos

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, Enel Generación 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.

e.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 4.d.

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.

e.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.

f) 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.

f.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 4.h) y los activos no corrientes mantenidos para la venta (ver Nota 4.j), 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.

f.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.

f.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 Generación Chile y su subsidiaria.

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.

f.4) Pasivos financieros excepto derivados

Los pasivos financieros, con carácter general, se registran inicialmente a valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción. En períodos posteriores, estas obligaciones se valoran a su costo amortizado, utilizando el método de la tasa de interés efectiva (ver Nota 4.f.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 4.e.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 20, 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.

f.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, entendiéndose por tal, en el caso de los contratos de compras de combustible su uso para la generación de electricidad, en los de compra de electricidad para comercialización, su venta a clientes finales y en los de venta de electricidad, la venta al cliente final.
- Las proyecciones futuras del Grupo justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.
- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección del Enel Generación Chile.
- 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.

f.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 retenidos, 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 4.f.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.

f.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.

f.8) Contratos de garantías financieras

Los contratos de garantías financieras, entendiéndose como tales, las garantías concedidas por el Enel Generación Chile 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 4.l); 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 4.p).

g) 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 22.

h) Inversiones contabilizadas por el método de participación

Las participaciones que el Grupo posee en asociadas y negocios conjuntos 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".

i) Inventarios

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

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

j) 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.

k) 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.

l) 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.

l.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".

m) 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.

n) 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 periodo. 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.

o) 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.

p) **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 Generación 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.
- Los ingresos se registran de acuerdo con 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.
- Estos ingresos incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado, hasta la fecha de cierre de los estados financieros consolidados (ver Nota 2.3, Nota 27 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 Generación 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 marzo 2026 y 31 de diciembre de 2025, el Grupo no ha incurrido en costos para obtener o cumplir con un contrato, que reúnan las condiciones para su activación.

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.

Los ingresos por ventas de energía, las compras de energía, transporte y peajes incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado hasta el cierre de los estados financieros consolidados, determinada sobre la base de mediciones operacionales, condiciones contractuales, y tarifas aplicables. La determinación de estos ingresos y costos no facturados involucra juicios relevantes de la administración y puede estar sujeta a ajustes posteriores, derivados de la facturación real, de liquidaciones y de otros procesos regulatorios.

q) **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.

r) **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 Generación 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.

s) **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.

t) **Criterios de segmentación**

Para la identificación de los segmentos de operación sobre los que debe informarse, el Grupo tiene en consideración la manera en que se presentan regularmente los resultados de operación para la toma de decisiones por parte de la Administración y los criterios de agregación, de acuerdo con lo establecido en NIIF 8 “Segmentos de Operación”.

El negocio principal de Enel Generación Chile es la generación y venta de energía Eléctrica. Este negocio es desarrollado a través de un conjunto de centrales termoeléctricas, hidroeléctricas y eólicas, cuya gestión económica, así como la toma de decisiones de operación se realiza como una cartera de generación única. La política comercial se optimiza considerando el portfolio de todas las centrales de manera de maximizar el margen variable y minimizar la volatilidad del negocio (hidrología, demanda, precios de combustibles, etc.) y por lo tanto no hay una asignación de contratos por central.

Las centrales generadoras del Grupo Enel Generación Chile operan dentro del Sistema Eléctrico Nacional, en el cual la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Coordinador Eléctrico Nacional. Por otra parte, consistentemente con su política comercial, Enel Generación Chile realiza ofertas para las licitaciones de suministro regulado considerando todos los activos de generación del país de manera conjunta, siendo indivisible los contratos por cada unidad de generación. En consecuencia, no es aplicable una segmentación geográfica. De acuerdo a lo señalado, para efectos de la aplicación de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo para Enel Generación Chile, a la totalidad del negocio descrito.

5. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico

5.1. Descripción general y estructura de la industria

En el Mercado Eléctrico chileno existen cuatro categorías de agentes locales: generadores, transmisores, distribuidores y grandes clientes. Los tres segmentos de negocio de la industria –generación, transmisión y distribución– deben operar de manera interconectada y coordinada para suministrar electricidad a los clientes finales a un costo mínimo y dentro de los estándares de calidad y seguridad requeridos por las normas y regulaciones de la industria.

El sector eléctrico chileno está dividido físicamente en tres redes principales: Sistema Eléctrico Nacional (SEN), que se extiende desde Arica en el norte de Chile hasta Chiloé, en el sur de Chile, y dos redes aisladas más pequeñas (Aysén y Magallanes).

Generación

Los generadores suministran electricidad a los clientes finales utilizando líneas y subestaciones que pertenecen a las empresas de transmisión y distribución. El Segmento de Generación opera de manera competitiva, y los generadores pueden vender su energía a clientes no regulados y a otras compañías de generación a través de contratos a precios libremente negociados. También pueden vender a empresas distribuidoras para abastecer a clientes regulados a través de contratos regidos por licitaciones definidas por las autoridades.

Transmisión

Las empresas de transmisión son propietarias de líneas y subestaciones con un voltaje superior a 23 kV que fluyen desde los puntos de producción de los generadores hasta los centros de consumo o distribución, cobrando un peaje regulado por el uso de sus instalaciones. El segmento de transmisión es un monopolio natural sujeto a regulaciones especiales de la industria, incluida la legislación antimonopolio. Las tarifas están reguladas, y el acceso debe ser abierto y garantizado en condiciones no discriminatorias.

Distribución

Las empresas distribuidoras suministran electricidad a clientes finales utilizando infraestructuras eléctricas inferiores a 23 kV. El Segmento de Distribución y Redes es un monopolio natural sujeto también a regulaciones especiales de la industria, incluida la legislación antimonopolio. La red eléctrica es de acceso abierto y las tarifas de distribución están reguladas. Las empresas distribuidoras deben suministrar electricidad a los clientes regulados dentro de su área de concesión a precios regulados. De acuerdo con la Ley N° 21.194 ("Ley de Tarifas de Distribución"), las empresas distribuidoras no pueden celebrar nuevos contratos de suministro de energía eléctrica con clientes no regulados.

Concesiones

La generación hidroeléctrica requiere una concesión otorgada por las autoridades para operar por tiempo indefinido; sin embargo, otros tipos de tecnologías para la generación de electricidad no requieren de concesiones. El Ministerio de Energía de Chile otorga concesiones de distribución por períodos indefinidos y el derecho de uso de áreas públicas para la construcción de líneas de distribución. Las empresas distribuidoras deben suministrar electricidad a todos los clientes que soliciten servicio dentro de su área de concesión. Una concesión puede declararse caducada si la calidad del servicio no cumple con los estándares mínimos específicos establecidos por el regulador.

Clientes

Los clientes se clasifican según su demanda como regulados o no regulados. Los clientes regulados son aquellos con una capacidad conectada de hasta 5.000 kW. Los clientes no regulados son aquellos con una capacidad conectada de más de 5.000 kW. Los clientes con una capacidad conectada entre 300 kW y 5.000 kW pueden optar por ser regulados o no regulados, sujetos al régimen de precios respectivo, pero deben permanecer en la categoría seleccionada durante al menos cuatro años.

Límites a la integración y concentración

La legislación antimonopolio establecida en el Decreto con Fuerza de Ley ("DFL") 211 (modificado en 2016 por la Ley N° 20.945) y las normas aplicables a la industria eléctrica establecidas en DFL 4 ("Ley de Electricidad") y la Ley N° 20.018 (Ley General de Servicios Eléctricos) han establecido los criterios para evitar la concentración económica y las prácticas abusivas de mercado en Chile. Las empresas pueden participar en diferentes segmentos de mercado (generación, distribución y transmisión) en la medida en que estén debidamente separados, tanto desde una perspectiva contable como corporativa. Las empresas también deben cumplir con las condiciones establecidas en la Resolución N° 667/2002 y la Ley de Tarifa de Distribución, que se analizan a continuación.

El sector de la transmisión está sujeto a las restricciones más significativas, principalmente debido a sus requisitos de acceso abierto. La Ley de Electricidad establece que las empresas propietarias del Sistema Nacional de Transmisión ("STN") no podrán realizar actividades dentro del Segmento de Generación o distribución. Los propietarios del STN deben ser sociedades anónimas de responsabilidad limitada. Las participaciones individuales en el STN por parte de empresas que operan en otro segmento de clientes eléctricos o no regulados no pueden exceder, directa o indirectamente, el 8% del valor total de inversión del STN. Además, la participación agregada de todos estos agentes en el STN no puede exceder el 40% del valor total de la inversión.

De acuerdo con la Ley de Electricidad, no existen restricciones a la concentración del mercado para las actividades de generación y distribución. Sin embargo, las autoridades antimonopolio chilenas han impuesto medidas específicas para aumentar la transparencia asociada con la Compañía y sus subsidiarias a través de la Resolución N° 667/2002 emitida por el Tribunal de Libre Competencia.

La Resolución N° 667/2002 establece que Enel Chile debe mantener separados sus segmentos de generación y distribución, y administrarlos como unidades de negocio independientes. Enel Chile, Enel Generación y Enel Distribución están registradas en la CMF y deben permanecer sujetas a su autoridad regulatoria, y cumplir con las regulaciones aplicables a las sociedades anónimas cotizadas, incluso si alguna de estas compañías pierde dicha designación. Los miembros de los Directorios de Enel Chile y sus subsidiarias deben ser elegidos de grupos diferentes e independientes, y los auditores externos de las empresas deben ser diferentes para fines estatutarios locales.

Mercados Eléctricos

Las compañías de generación pueden vender a compañías de distribución, clientes finales no regulados u otras compañías de generación a través de contratos. Las empresas de generación satisfacen sus necesidades contractuales de venta con electricidad despachada, ya sea producida por ellas o compradas a otras empresas de generación en el mercado spot o mediante contratos. Equilibran sus obligaciones contractuales con su despacho mediante la comercialización de electricidad deficitaria y excedentaria al precio del mercado spot fijado cada hora por el CEN, que se basa en el costo de producción más bajo del último kWh despachado.

Los clientes sujetos al régimen de precios no regulado pueden negociar su suministro de electricidad con cualquier proveedor; sin embargo, deben pagar un peaje regulado por usar la red de transmisión y distribución. Los clientes regulados con unidades de generación residencial pueden vender sus excedentes a su empresa distribuidora bajo ciertas condiciones (regulación de facturación neta). Desde noviembre de 2018, la Ley N° 21.118 permite a los clientes regulados con una capacidad instalada de generación residencial de hasta 300 kW vender sus excedentes, tanto de manera agregada como individual.

Derechos de agua

Las empresas en Chile deben pagar una tarifa anual por los derechos de agua no utilizados. Las tarifas de licencia ya pagadas pueden recuperarse a través de créditos fiscales mensuales, a partir de la fecha de inicio del proyecto asociado con los derechos de agua. Los derechos máximos de licencia que se pueden recuperar son los pagados durante los ocho años anteriores a la fecha de inicio.

5.2. Marco Regulatorio

Desde sus inicios, las empresas del sector privado han desarrollado la industria eléctrica chilena; sin embargo, se llevó a cabo un proceso de nacionalización por parte del gobierno entre 1970 y 1973. Durante la década de 1980, la Ley de Electricidad reorganizó el sector, permitiendo la participación renovada del sector privado. Actualmente, la industria se rige por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el Decreto con Fuerza de Ley N°4/20.018 de 2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, y sus sucesivas modificaciones.

Las Energías Renovables No Convencionales ("ERNC") se han promovido en Chile desde 2008. ERNC se refiere a la electricidad eólica, solar, geotérmica, biomasa, oceánica (movimiento de mareas, olas, corrientes y gradiente térmico del océano) y minicentrales hidroeléctricas con una capacidad inferior a 20 MW. La Ley N°20.698 (2013) estableció una participación obligatoria del 20% de la fuente de ERNC como porcentaje del total de ventas de electricidad contratadas para 2025, pero se amplió para los contratos firmados entre 2007 y 2013, que tienen un objetivo del 10% para 2024.

5.2.1. Principales autoridades reguladoras

Responsable de establecer la política

El Ministerio de Energía es la autoridad reguladora líder en la industria energética chilena. Promulga y coordina planes, reglamentos, políticas y estándares para el buen funcionamiento del sector y el desarrollo de la industria en Chile.

Responsable de la regulación y órgano de supervisión

La Comisión Nacional de Energía (CNE) es la entidad encargada de aprobar los planes anuales de expansión de transmisión, elaborar la normativa técnica, gestionar el plan indicativo para la construcción de nuevas instalaciones de generación eléctrica y proponer tarifas reguladas al Ministerio de Energía para su aprobación. La Superintendencia de Electricidad y Combustibles inspecciona y supervisa el cumplimiento de las leyes, normas, reglamentos y normas técnicas aplicables a la generación, transmisión y distribución de energía eléctrica, así como de combustibles líquidos y gas, y reporta al Ministerio de Energía.

Operador del sistema

El Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) es un centro de despacho centralizado que coordina las operaciones del SEN con un enfoque que preserve la seguridad del servicio en el sistema eléctrico, garantice la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico, y permita el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión, mientras

monitorea la calidad del servicio de las empresas de generación y transmisión. El CEN calcula los balances de mercado, que incluyen tanto las inyecciones como los retiros de energía, determina las transferencias entre empresas generadoras y calcula el costo marginal horario, el precio al que se realizan las transferencias de energía en el mercado spot. Sin embargo, el CEN no calcula las tasas de capacidad de generación. La CNE calcula dichos precios.

El CEN programa la producción de energía de cada empresa generadora considerando sus costos marginales, la capacidad máxima que un generador puede suministrar al sistema en ciertas horas punta, información estadística, contabilización del tiempo de mantenimiento y condiciones de aridez para las centrales hidroeléctricas.

5.2.2. Remuneración y tarifas

Remuneración de los generadores

Para reducir los costos operativos, el CEN aplica un criterio de eficiencia en el que generalmente se requiere que el productor de menor costo disponible satisfaga la demanda en cualquier momento. Como resultado, en cualquier nivel específico de demanda, se proporciona el suministro apropiado al menor costo de producción posible, también conocido como costo marginal, disponible en el sistema. Este costo marginal por hora es el precio al que los generadores comercializan energía en el mercado spot, utilizando tanto sus inyecciones (ventas) como sus retiros (compras) para equilibrar las ventas de sus clientes contratados con su producción determinada por el CEN.

Tarifas de transmisión

La remuneración de las instalaciones de transmisión nacionales y zonales existentes se determina mediante un proceso de fijación de tarifas que se realiza cada cuatro años regulado por la Ley N° 20.936. Este proceso determina el valor de transmisión anual que considera costos eficientes de operación y mantenimiento y una valoración anual de las inversiones basada en una tasa de descuento determinada por las autoridades cada cuatro años (mínimo 7% después de impuestos) y la vida útil de las instalaciones.

La regulación vigente establece que la remuneración de transmisión es la suma de los ingresos tarifarios y los ingresos por cargos de uso recibidos por el sistema de transmisión, definidos como \$/kWh por la CNE. Los ingresos se calculan semestralmente. El proceso de fijación de tarifas para el período 2020-2023 concluyó en febrero de 2023 y tuvo efectos retrospectivos desde el 1 de enero de 2020. En relación con el proceso de fijación tarifaria para el período 2024-2027, la CNE publicó el informe técnico definitivo para la calificación de instalaciones de transmisión y actualmente se encuentra desarrollando los estudios de valorización y definición de cargos por uso asociados a las distintas categorías de sistemas de transmisión. Se espera que las nuevas tarifas entren en vigor una vez concluidos dichos estudios y tramitados los respectivos decretos tarifarios, de acuerdo con los plazos establecidos en la normativa vigente.

Tarifas de distribución

La Ley de Tarifas de Distribución estableció nuevos límites a los rendimientos de las inversiones para las empresas distribuidoras. Las tarifas cobradas por las empresas de distribución a los clientes finales regulados se fijan cada cuatro años. Las tarifas están determinadas por la suma del costo de la electricidad comprada por la compañía distribuidora, un cargo de transmisión, un cargo por servicio público y el valor agregado de la distribución de electricidad ("VAD"), lo que permite a las compañías de distribución recuperar sus costos de inversión y operación, incluido un retorno de la inversión legalmente obligatorio. La tarifa de transmisión refleja el precio pagado por la transmisión y transformación de electricidad. La ley también prohíbe a las empresas de distribución operar en otros sectores o industrias a partir de 2021.

El VAD se basa en la denominada "empresa modelo eficiente" dentro de un área típica de distribución ("ATD"). La CNE determina el VAD de cada ATD. Con el VAD resultante, las tarifas preliminares se prueban para garantizar una tasa de rendimiento agregada de la industria entre el 6% y el 8%. Sin embargo, la Ley de Tarifas de Distribución establece que la tasa de retorno después de impuestos para cada distribuidor debe estar entre tres puntos porcentuales por debajo y dos puntos porcentuales por encima de la tasa de retorno calculada por la CNE. El retorno real de la inversión para una empresa distribuidora depende de su desempeño real en relación con los estándares elegidos por la CNE para la empresa modelo eficiente. El sistema tarifario permite un mayor retorno a las empresas de distribución que son más eficientes que la empresa modelo.

La regulación de la electricidad establece mecanismos de igualdad tarifaria para los servicios eléctricos. La Ley N° 20.928 establece que la tarifa máxima que las empresas distribuidoras pueden cobrar a los clientes residenciales no debe exceder la tarifa nacional promedio en más del 10%. Las diferencias derivadas de la aplicación de este mecanismo son absorbidas progresivamente por el resto de los clientes sujetos a precios regulados, por debajo de la media mencionada, excepto para aquellos usuarios residenciales cuyo consumo medio mensual de energía en el año natural anterior sea inferior o igual a 200 kWh.

El proceso de fijación del valor agregado de distribución para 2020–2024 concluyó en julio de 2024 y es efectivo retroactivamente, desde el 4 de noviembre de 2020. El proceso de fijación del valor agregado de distribución para 2024–2028 se encuentra actualmente en proceso, siendo las tarifas fijadas para 2020–2024 las que se mantienen vigentes.

5.2.3. Normativa ambiental

Chile tiene numerosas leyes, reglamentos, decretos y ordenanzas municipales que abordan consideraciones ambientales. Entre ellos se encuentran las regulaciones relacionadas con la eliminación de desechos (incluida la descarga de desechos industriales líquidos), el establecimiento de industrias en áreas que pueden afectar la salud pública y la protección del agua para consumo humano.

La Ley de Medioambiente N° 19.300 fue promulgada en 1994 y ha sido modificada por varias normas, incluida la Norma del Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental emitida en 1997 y modificada en 2001. Esta ley establece un marco general de regulación del derecho a vivir en un ambiente libre de contaminación, la protección del medio ambiente, la preservación de la naturaleza y la conservación del patrimonio ambiental. Esta ley obliga a las empresas a realizar un estudio de impacto ambiental y una declaración de futuros proyectos de generación o transmisión.

El 10 de septiembre de 2014 se promulgó la Ley N° 20.780 que incluyó tarifas por la emisión de Material Particulado (PM), NOX, SO₂ y CO₂ a la atmósfera. Para las emisiones de CO₂, la tarifa es de US\$ 5 por tonelada (no aplicable a la generación de biomasa renovable). Las emisiones de PM, NOX y SO₂ se cobran el equivalente a US\$ 0,10 por tonelada, multiplicado por el resultado de una fórmula basada en la población del municipio donde se encuentra la planta de generación, lo que resulta en una tarifa adicional de US\$ 0,90 por tonelada de emisiones de PM, US\$ 0,01 por tonelada de emisiones de SO₂, y US\$ 0,025 por tonelada de emisiones de NOX. Este impuesto entró en vigor en 2018, y el monto adeudado se calculó en función de las emisiones del año anterior. Todas las centrales térmicas de Enel Generación Chile han establecido metodologías para medir las emisiones y pagar los impuestos relacionados en línea con los requisitos de la Superintendencia del Medio Ambiente de Chile.

El 13 de junio de 2022 se promulgó la Ley N° 21.455 (Ley Marco de Cambio Climático). Ley que establece que Chile sea carbono neutral y resiliente al clima para 2050, lo que podría adelantarse si las circunstancias lo permiten. Para abordar el cambio climático, la ley establece acciones concretas para 17 departamentos ejecutivos, así como facultades y obligaciones a nivel regional y local. También establece la Estrategia Climática a Largo Plazo, una hoja de ruta que detalla cómo el país cumplirá sus compromisos a través de acciones concretas durante un período sobre 30 años, y requiere la

elaboración de planes sectoriales de mitigación y adaptación con medidas y acciones concretas para cumplir con estos objetivos. El 13 de diciembre de 2024 el Ministerio de Energía publicó el Plan de Mitigación y Adaptación al Cambio Climático de Energía, el que contiene 15 acciones claves, con 13 medidas concretas contenidas en 3 ejes principales (mitigación, adaptación e integración y medio de implementación).

5.2.4. Temas Regulatorios

Leyes 2019 - 2025

(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.

(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. (Valor de Inversión) 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.

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

a) La composición del rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Efectivo en caja	8	184
Saldos en bancos	274.806	269.702
Depósitos a corto plazo	43	44
Otros instrumentos de renta fija	287	-
Total	275.144	269.930

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.

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Moneda	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Peso Chileno	166	49
Dólar Estadounidense	274.836	269.821
Peso Argentino	99	16
Unidad de Fomento	43	44
Total	275.144	269.930

c) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Deuda Financiera Corriente	Deuda Financiera No Corriente	Pasivos por arrendamientos	Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	Total
Saldo inicial al 01.01.2026	240.505	448.301	4.269	(18.984)	674.091
Flujos de efectivo de financiamiento					
Utilizados	-	-	(132)	-	(132)
Intereses Pagados	(12.341)	-	-	-	(12.341)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(12.341)	-	(132)	-	(12.473)
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Cambios en valor razonable	-	-	-	3.773	3.773
Diferencias de cambio	41	(2.672)	265	(3.608)	(5.974)
Costos financieros (1)	10.546	199	38	-	10.783
Nuevos pasivos por arrendamientos	-	-	31	-	31
Otros cambios	205.015	(205.782)	-	-	(767)
Saldo final al 31.03.2026	443.766	240.046	4.471	(18.819)	669.464
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 10.1. b)	181.671	-	-	-	181.671
Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 19.1)	260.855	240.046	-	-	500.901
Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 22.2.a)	1.240	-	-	(18.819)	(17.579)
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 20)	-	-	4.471	-	4.471
Saldo final al 31.03.2026	443.766	240.046	4.471	(18.819)	669.464

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Deuda Financiera Corriente	Deuda Financiera No Corriente	Pasivos por arrendamientos	Activos mantenidos para cubrir pasivos que surgen de actividades financieras	Total
Saldo inicial al 01.01.2025	64.013	656.934	1.106	(9.016)	713.037
Flujos de efectivo de financiamiento					
Utilizados	-	-	(41)	-	(41)
Intereses Pagados	-	-	-	-	-
Total flujos de efectivo de financiamiento	-	-	(41)	-	(41)
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Cambios en valor razonable	1.027	(2.222)	-	4.954	3.759
Diferencias de cambio	1.365	9.720	(32)	(12.239)	(1.186)
Costos financieros (1)	10.335	187	9	-	10.531
Otros cambios	(13.831)	(922)	(2)	-	(14.755)
Saldo final al 31.03.2025	62.909	663.697	1.040	(16.301)	711.345
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 10.1. b)	1.671	180.000	-	-	181.671
Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 19.1)	53.284	483.697	-	-	536.981
Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 22.2.a)	7.954	-	-	(16.301)	(8.347)
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 20)	-	-	1.040	-	1.040
Saldo final al 31.03.2025	62.909	663.697	1.040	(16.301)	711.345

(1) Corresponde al devengamiento de intereses.

7. Otros activos financieros

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corriente		No Corriente	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Activos financieros a valor razonable con cambio en otro resultado Integral	128	128	2.335	2.336
Activos financieros medidos a costo amortizado	44	45	-	-
Instrumentos derivados de cobertura (*)	921	206	18.819	19.021
Total	1.093	379	21.154	21.367

(*) Ver Nota 22.2.a.

8. Otros activos y pasivos no financieros

a) Otros activos no financieros

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corriente		No Corriente	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
IVA crédito fiscal y otros impuestos	52.435	80.758	-	-
Gastos pagados por anticipados	13.947	19.446	-	-
Repuestos con programación de consumo superior a 12 meses	-	-	8.547	8.310
Otros	503	505	-	237
Total	66.885	100.709	8.547	8.547

b) Otros pasivos no financieros

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corriente		No Corriente	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
IVA débito fiscal y otros impuestos	4.375	5.425	-	-
Ingreso diferido por contrato venta de energía con BTG	12.934	13.983	9.787	15.103
Total	17.309	19.408	9.787	15.103

9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar

a) La composición de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Corriente		No Corriente	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	543.531	461.649	2.619	2.432
Deudores comerciales, bruto	484.029	406.041	-	1
Otras cuentas por cobrar, bruto	59.502	55.608	2.619	2.431
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
Deudores comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Corriente		No Corriente	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	539.238	457.465	2.619	2.429
Deudores comerciales, neto	479.736	401.857	-	(2)
Otras cuentas por cobrar, neto (1)	59.502	55.608	2.619	2.431

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Detalle de otras cuentas por cobrar, neto (1)	Corriente		No Corriente	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Cuentas por cobrar al personal	4.376	4.783	2.619	2.431
Anticipos proveedores y acreedores	7.419	7.322	-	-
Indemnización por recibir (1)	47.707	43.500	-	-
Otras	-	3	-	-
Total	59.502	55.608	2.619	2.431

(1) Corresponde a cuentas por cobrar a compañías de seguros, que en consideración al avance del proceso de liquidación se consideran virtualmente ciertas. Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, incluye MUS\$47.707 y MUS\$ 43.500 respectivamente, principalmente explicados por siniestros ocurridos en ejercicios anteriores en las centrales Atacama, Abanico y Quintero.

a.1) Variación en cuentas por cobrar comerciales:

a.1.i) Al 31 de marzo de 2026 la variación de las cuentas comerciales por cobrar corrientes brutos, corresponde a un aumento de MUS\$77.988 respecto a diciembre de 2025. Esta variación se explica fundamentalmente por los siguientes factores: (i) una disminución de MUS\$11.920, monto que se explica por una disminución por efecto de la facturación del Decreto 14T y 24T por la suma de MUS\$11.892 y una disminución de MUS\$28 generados en el periodo, como consecuencia de la aplicación de la Ley 21.472. Lo anterior, fue complementado (ii) por un aumento de MUS\$89.908 de cuentas por cobrar derivadas del ciclo ordinario de facturación y cobranza.

Los Mecanismos de estabilización tarifaria fueron establecidos por las leyes N°21.185, 21.472 y 21.667 (para mayor información, ver Nota 5.2.4. literales i, ii y iii)

Como efecto de la aplicación de las leyes antes mencionadas y después de eliminar las transacciones entre empresas relacionadas, a continuación, se resumen los efectos contables registrados por el Grupo:

- **Mayores ingresos financieros** por MUS\$163 al 31 de marzo de 2026 (MUS\$460 al 31 de marzo de 2025) (ver Nota 32).
- **Utilidad/(Pérdida) por diferencias de cambio** por MUS\$0 al 31 de marzo de 2026 (MUS\$0 al 31 de marzo de 2025), por la dolarización de las cuentas por cobrar pendientes de facturación (ver Nota 32).

Los conceptos antes indicados, tanto comerciales como no comerciales, si bien son incluidos en el modelo de determinación de pérdidas por deterioro (ver Nota 4.f.3), no tienen mayor impacto al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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

Con fecha 20 de enero de 2021, Enel Generación Chile, suscribió 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 suscribió 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 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, 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 celebró Enel Generación Chile con Chile Electricity PEC SpA..

Adicionalmente, también con fecha 29 de enero de 2021, Enel Generación Chile suscribió 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 se comprometió a vender y ceder a Chile Electricity PEC dos grupos de Saldos, por un valor nominal de US\$ 158,9 millones (M\$ 115.867.879). La venta y cesión de estos grupos de Saldos se enmarca dentro de los términos y condiciones pactados en el Commitment and Engagement Letter y en el Commitment Agreement, ambos descritos en los párrafos precedentes. Las ventas y cesiones de estos grupos de saldos se perfeccionaron el día 8 de febrero de 2021 y el 31 de marzo de 2021.

Con fecha 21 de junio de 2021, Enel Generación 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, 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 pueden decidir efectuar.

Con fecha 14 de agosto de 2023, Enel Generación Chile S.A., suscribió un contrato con Inter-American Investment Corporation en calidad de comprador. En virtud del cual, acordó vender, ceder y transferir al comprador, ciertos Documentos de Pago de la Tesorería por un monto, aproximado, de hasta US\$ 606 millones.

Detalle de ventas y cesiones realizadas:

- Con fecha 4 de marzo de 2022, Enel Generación Chile vendió y cedió a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$ 17,1 millones (M\$ 13.722.935).
- Con fecha 14 de julio de 2022, Enel Generación Chile vendió y cedió a Chile Electricity PEC SpA Saldos por un valor nominal de aproximadamente US\$ 42,2 millones (M\$ 42.652.823).
- Con fecha 30 de agosto de 2023, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 294,8 millones (M\$ 246.410.679).
- Con fecha 30 de octubre de 2023, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 15,9 millones (M\$ 14.818.102).

- Con fecha 28 de diciembre de 2023, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 14,7 millones (M\$ 13.053.271).
- Con fecha 17 de enero de 2024, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 14,2 millones (M\$ 13.834.462).
- Con fecha 31 de mayo de 2024, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 50,8 millones (M\$ 46.655.935).
- Con fecha 9 de agosto de 2024, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 12,7 millones (M\$ 11.940.907).
- Con fecha 24 de octubre de 2024, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 592,5 millones (M\$ 561.854.744).
- Con fecha 3 de abril de 2025, Enel Generación Chile vendió y cedió a IDB Invest Documentos de Pago de la Tesorería por un valor nominal de aproximadamente US\$ 235,2 millones (M\$ 223.308.325).

Producto de las ventas y cesiones de saldos realizadas durante el primer trimestre de 2026 y 2025, Enel Generación Chile no reconoció costos financieros por cesiones (ver Nota 32).

Complementariamente, durante el periodo 2026 fueron realizadas ventas de cuentas por cobrar de corto plazo, las cuales no tienen relación con Saldos provenientes de PEC. Enel Generación Chile, vendió y cedió saldos por un valor nominal de MUS\$333.403 (MUS\$263.868 al 31 de marzo de 2025), reconociendo un costo financiero de MUS\$1.510 (MUS\$4.124 al 31 de marzo de 2025) (ver Nota 32).

Como se indicó anteriormente, Enel Generación Chile puede seguir realizando, de tiempo en tiempo, nuevas ventas de Saldos. La concreción o no de las referidas ventas, dependerá del análisis y evaluación que la Administración realice de las necesidades de caja y condiciones de mercado imperantes en cada oportunidad.

a.3) Otros

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

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

- b) Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, 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 dólares estadounidenses - MUS\$		
Deudores comerciales por ventas vencidas y no pagadas pero no deterioradas	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Con antigüedad menor de tres meses	27.840	7.709
Con antigüedad entre tres y seis meses	13.188	3.212
Con antigüedad entre seis y doce meses	8.400	5.461
Con antigüedad mayor a doce meses	34.241	37.201
Total	83.669	53.583

- c) Los movimientos en las pérdidas por deterioro de cuentas comerciales, determinadas de acuerdo a Nota 4.f.3, fueron las siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Deudores Comerciales por ventas vencidas y no pagadas con deterioro	Corriente y no Corriente
Saldo al 1 de enero de 2025	4.339
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	(119)
Montos castigados	(157)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	124
Saldo al 31 de diciembre de 2025	4.187
Aumentos (disminuciones) del periodo (1)	132
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	(26)
Saldo al 31 de marzo de 2026	4.293

- (1) Ver Nota 30

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.

- d) 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 con la sociedad subsidiaria 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 garantías otorgadas asociadas a los saldos entre empresas relacionadas, ni provisiones por deudas de dudoso cobro.

10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, son los siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No Corrientes	
						al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Parque Eólico Talinay Oriente									
76.126.507-5	S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	-	3	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	460	467	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso gastos	303	287	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Ingeniería	8.337	7.221	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	9	-	-	-
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Anticipo Compra de Gas	5.475	26.675	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Contrato de Caja Centralizada	481.939	505.250	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Otros servicios	30	77	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Reembolso gastos	76	42	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	-	140	-	-
77.741.548-4	Enel Mobility Chile Spa	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	-	50	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	-	4	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso gastos	81	81	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	51.434	50.996	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A. (*)	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Energía	108.225	117.352	-	-
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	278	284	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	159	159	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	18	18	-	-
Extranjera	Enel Generación El Chocón S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	17	17	-	-
Extranjera	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	3	5	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	746	757	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.P.A.	Italia	Matriz Común	US\$	Derivados de commodities	8.439	5.051	-	-
Extranjera	Enel Green Power Morocco	Marruecos	Matriz Común	EUR	Otros servicios	929	946	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	153	153	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.995	2.040	-	-
Extranjera	Enel Italia S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	166	169	-	-
Extranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	331	337	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	598	608	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A.S.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	39	22	-	-
Extranjera	Endesa Generación, S.A.U.	España	Matriz Común	EUR	Venta de Materiales	1.882	1.913	-	-
96.783.910-8	E.E. De Colina	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	1	-	-	-
Total						672.123	721.124	-	-

(*) Las cuentas por cobrar no corrientes con Enel Distribución Chile, corresponden a la aplicación del Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes Sujetos a Regulación de Tarifas (ver Nota 5.2.4.(i), (ii) y (iii)).

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes		No Corrientes	
						al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
76.126.507-5	Parque Eolico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	64	76	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	45	47	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios De Ingeniería	523	726	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	41.238	44.055	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso Gastos	282	264	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Peajes de Electricidad	60	4	-	-
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Compra De Gas	15.679	21.477	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Otros servicios	1.283	1.407	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Dividendos	98.129	152.112	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Servicios Informáticos	372	153	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Reembolso Gastos	50	30	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	US\$	Prestamos	181.671	180.316	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	224	336	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Materiales	234	370	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso Gastos	6	62	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros Servicios	143	362	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Peajes de Electricidad	1.812	2.958	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso Gastos	32	20	-	-
Extranjera	Endesa Generación S.A.	España	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	45	46	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.913	1.543	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	224	228	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	-	85	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	US\$	Derivados de commodities	14.602	7.717	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios De Ingeniería	2.570	2.614	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	8.301	6.675	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	1.981	1.825	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	110	84	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	803	818	-	-
Extranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios De Ingeniería	2.117	2.155	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	3.017	2.478	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	145	128	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	22	22	-	-
Extranjera	Enel Iberia S.R.L.U.	España	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	282	255	-	-
Extranjera	Cesi S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios De Ingeniería	10	10	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	482	-	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	57	-	-	-
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	2	-	-	-
96.783.910-8	E.E. De Colina	Chile	Matriz Común	CLP	Peajes de Electricidad	29	-	-	-
Total						378.559	431.458	-	-

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 dólares estadounidenses - MUS\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2026	2025
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	268	708
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(132.435)	(139.458)
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	667	13.256
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(84.557)	(63.254)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Gastos Financieros	(1.355)	(1.356)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Ingresos Financieros	5.614	5.797
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Servicios Recibidos	(3.288)	(3.392)
76.924.079-9	Enel X Chile	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	666	865
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Peajes de Electricidad	(6.863)	(5.868)
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	114.165	121.018
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Ingresos Financieros	147	460
96.971.330-6	Geotermica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(427)	(475)
96.971.330-6	Geotermica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	-	375
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Derivados de commodities	12.997	13.737
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(355)	(516)
Extranjera	Enel Global Services S.R.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(478)	(276)
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(581)	(527)
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(1.741)	(1.535)

Las transacciones detalladas en la tabla precedente corresponden a todas aquellas que superan los US\$300.000, 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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	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	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	US\$	3,01%	1.370	182.453	183.823	-	-	-	-	-	-
Total					1.370	182.453	183.823	-	-	-	-	-	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Tipo de moneda	Tasa Nominal	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	
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	US\$	3,01%	1.355	183.823	185.178	-	-	-	-	-	-
Total					1.355	183.823	185.178	-	-	-	-	-	-

e) Transacciones significativas

- i. Enel Chile S.A. presta servicios administrativos, entre otros, a Enel Generación Chile S.A. y otras subsidiarias del Grupo Enel Chile, a través de un Contrato de Caja Centralizada que opera a contar del segundo semestre de 2018, mediante el cual financia los déficits de caja de su subsidiaria o consolida los excedentes de caja de éstas. Estas cuentas pueden tener un saldo deudor o acreedor, el que puede ser de corto plazo y/o largo plazo, prepagables. Para operaciones de corto plazo la tasa de interés aplicada es variable y representa las condiciones de mercado. Para reflejar dichas condiciones de mercado, las tasas de interés de corto plazo se revisan periódicamente a través de un procedimiento de actualización aprobado por los Directorios de las empresas involucradas. Las operaciones de largo plazo pueden ser a 1 año con tasa de interés variable o 3 años con tasa fija, tasas que se cotizan en el mercado al momento de la asignación para reflejar condiciones de mercado.
- ii. Al 31 de diciembre de 2025, Enel Generación Chile S.A. presenta fondos transferidos a Enel Chile S.A. asociado a sus excedentes de caja durante el presente período, mediante el Contrato de Caja Centralizada en pesos chilenos, por MUS\$ 972.862 (MUS\$ 1.273.402 al 31 de marzo de 2025), y presenta devoluciones de dichos excedentes por parte de Enel Chile S.A. por MUS\$ 996.217 (MUS\$ 1.320.174 al 31 de marzo de 2025). El neto de estas transacciones devengó intereses a una tasa variable equivalente a 4,32% anual (4,62% anual para operaciones en pesos chilenos al 31 de diciembre de 2025).
- iii. El 10 de diciembre de 2021, en base a la autorización del Directorio otorgada con fecha 26 de noviembre de 2021, Enel Chile S.A. otorgó un crédito estructurado a Enel Generación Chile S.A. por US\$ 180 millones, con una tasa del 3,01% anual, pago de intereses semestrales y vencimiento el 10 de diciembre de 2026.

10.2. Directorio y personal clave de la gerencia

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

El Directorio vigente corresponde al elegido en la Junta Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2025 y lo componen Giuseppe Conti, Gaetano Guarnaccia, Maria Esther Cures, Elisa Galan Cures y Julio Pellegrini Vial. En sesión de Directorio celebrada con fecha 26 de abril de 2025 fueron elegidos, como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Julio Pellegrini Vial y como Secretaria del Directorio la señora Natalia Fernández Sepúlveda. Con fecha 11 de noviembre de 2025, el Directorio designó como nuevo Secretario del Directorio al señor Carlos Silva Gutierrez, con vigencia a contar de esa misma fecha.

Con fecha 26 de abril de 2025, las señoras Donata Susca y Elisabetta Barberi y el señor Cristiano Bussi presentaron su renuncia para ser efectiva a partir del 26 de abril.

Miembros del Directorio vigentes al 31 de marzo de 2026:

- Julio Pellegrini Vial
- Giuseppe Conti
- Gaetano Guarnaccia
- Maria Esther Cures
- Elisa Galan Lopez

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 y sus Directores y la Gerencia del Grupo.

- Otras transacciones

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

b) 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 Generación Chile. Los beneficios que a continuación se describen, en lo referente a su metodología de determinación, se establecieron en la Junta Ordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2022.

De acuerdo con lo anterior dicha remuneración se descompone de la siguiente manera:

- 150 unidades de Fomento en carácter de retribución fija mensual a todo evento, y
- 70 unidades de Fomento en carácter de dieta por asistencia a sesión, con un máximo de quince sesiones anuales remuneradas.

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

En el evento que un Director de Enel Generación Chile tenga participación en más de un Directorio de subsidiaria y/o coligadas, nacionales o extranjeras, o se desempeñare como Director o Consejero de otras sociedades o personas jurídicas, nacionales o extranjeras, en las cuales el grupo empresarial ostente directa o indirectamente, alguna participación, solo podrá recibir remuneración en uno de dichos Directorios o Consejos de Administración.

Los ejecutivos de Enel Generación Chile y/o de su subsidiaria o coligadas, nacionales o extranjeras, 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, nacionales o extranjeras de Enel Generación Chile.

A continuación, se detallan las retribuciones del Directorio de Enel Generación Chile S.A. por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025:

Nombre	Cargo	Periodo de desempeño	2026		
			Directorio de Enel Generación Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
Julio Pellegrini Vial	Presidente	01/01/26 al 31/03/26	66	-	-
Giuseppe Conti	Director	01/01/26 al 31/03/26	-	-	-
Gaetano Guarnaccia	Director	01/01/26 al 31/03/26	-	-	-
Maria Esther Cures	Directora	01/01/26 al 31/03/26	-	-	-
Elisa Galan Lopez	Directora	01/01/26 al 31/03/26	-	-	-
TOTAL			66	-	-

Nombre	Cargo	Periodo de desempeño	2025		
			Directorio de Enel Generación Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
Julio Pellegrini Vial	Presidente	01/01/25 al 31/03/25	64	-	-
Giuseppe Conti	Director	01/01/25 al 31/03/25	-	-	-
Cristiano Bussi	Director	01/01/25 al 31/03/25	-	-	-
Donata Susca	Directora	01/01/25 al 31/03/25	-	-	-
Elisabetta Barberi	Directora	01/01/25 al 31/03/25	-	-	-
TOTAL			64	-	-

10.3. Personal clave de la gerencia

El personal clave de Enel Generación Chile al 31 de marzo de 2026, está compuesto por las siguientes personas:

Personal clave de la gerencia			
Rut	Nombre	Cargo	
27.881.394-0	María Galainena de Carlos	Gerente General	
15.564.452-4	Carlos Rabi Rabi	Gerente de Administración, Finanzas y Control	
28.231.924-1	Federica Caponera	Gerente de Personas y Organización	
15.041.230-7	Alfredo Hott Riquelme	Gerente de Trading y Comercialización	
12.986.775-2	Natalia Fabiola Fernandez Sepulveda (1)	Fiscal	

(1) Con fecha 01 de noviembre de 2025, la señora Natalia Fernandez Sepulveda dejó su función como Fiscal.

10.4. Remuneraciones y planes de incentivo al personal clave de la gerencia

Enel Generación 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 Generación.

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

Miles de dólares estadounidenses- MUS\$	2026	2025
Remuneración	294	308
Beneficios a corto plazo para los empleados	35	67
Otros beneficios a largo plazo	19	-
Total	349	375

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 Generación Chile para el Directorio y personal clave de la gerencia.

11. Inventarios

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Clases de Inventarios	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Suministros para la producción	19.634	13.592
Gas	11.182	5.128
Petróleo	8.452	8.464
Repuestos y otros insumos	20.844	20.204
Total	40.478	33.796

No existen Inventarios en Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, las materias primas e insumos reconocidos como costo de combustible ascienden a MUS\$78.339 y MUS\$94.870, respectivamente. Ver Nota 28.

12. Activos y pasivos por impuestos

- a) La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Activos por impuestos	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Pagos provisionales mensuales	5.999	8.485
Créditos por gastos de capacitación	224	223
Total	6.223	8.708

- b) La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Pasivos por Impuestos	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Impuesto a la renta	46.512	31.322
Total	46.512	31.322

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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2026	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otros incrementos (decrementos)	al 31.03.2026
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	45.443	3.819	-	-	(2)	49.260
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	514	(1)	-	26	47	586
TOTAL						45.957	3.818	-	26	45	49.846

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2025	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otros incrementos (decrementos)	al 31.12.2025
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	32.183	14.197	(1.001)	-	64	45.443
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	523	16	-	(153)	128	514
TOTAL						32.706	14.213	(1.001)	(153)	192	45.957

13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

A continuación, se detalla información financiera al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 de las principales sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	31 de marzo de 2026								
		Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganancia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral	
GNL Chile S.A.	33,33%	215.332	1.767.497	355.371	1.479.679	291.269	11.456	-	11.456	
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$										
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	31 de diciembre de 2025								
		Activo corriente	Activo no corriente	Pasivo corriente	Pasivo no corriente	Ingresos ordinarios	Ganancia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral	
GNL Chile S.A.	33,33%	197.983	1.753.973	331.173	1.484.454	1.211.588	42.592	-	42.592	

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

13.3. Restricciones a la disposición de fondos de asociadas y control conjuntos

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 no existen restricciones a la disposición de fondos de asociadas y control conjuntos.

14. Activos intangibles distintos de la plusvalía

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Clases de Activos Intangibles, Bruto	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Activos Intangibles Identificables, Bruto	76.392	76.152
Servidumbre y Derechos de Agua	4.647	4.647
Costos de Desarrollo	2.000	2.000
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	848	848
Programas Informáticos	65.657	65.429
Otros Activos Intangibles Identificables	3.240	3.228
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Clases de Amortización y Deterioro de Valor, Activos Intangibles	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor	(54.040)	(52.317)
Servidumbre y Derechos de Agua	(492)	(492)
Costos de Desarrollo	-	-
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	(384)	(331)
Programas Informáticos	(50.281)	(48.626)
Otros Activos Intangibles Identificables	(2.883)	(2.868)
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Clases de Activos Intangibles, Neto	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Activos Intangibles Identificables, Neto	22.352	23.835
Servidumbre y Derechos de Agua	4.155	4.155
Costos de Desarrollo	2.000	2.000
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	464	517
Programas Informáticos	15.376	16.803
Otros Activos Intangibles Identificables	357	360

La composición y movimientos de los activos intangibles distintos de la plusvalía durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, han sido los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres y Derechos de agua	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2025	2.000	4.155	517	16.803	360	23.835
Movimientos en activos intangibles identificables						
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	-	227	-	227
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	-	-	-	-	(5)	(5)
Amortización (1)	-	-	(53)	(1.655)	1	(1.707)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios						
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	-	-	-	-	-
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	-	-
Incremento (disminución)	-	-	-	1	1	2
Total movimientos en activos intangibles identificables	-	-	(53)	(1.427)	(3)	(1.483)
Saldo final al 31.03.2026	2.000	4.155	464	15.376	357	22.352

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Activos Intangibles	Costos de Desarrollo	Servidumbres y Derechos de agua	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2026	-	4.155	729	21.687	384	26.955
Movimientos en activos intangibles identificables						
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	-	2.840	-	2.840
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	-	-	-	-	(25)	(25)
Amortización	-	-	(212)	(5.796)	-	(6.008)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	2.000	-	-	(2.000)	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	2.000	-	-	(2.000)	-	-
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	-	1	1
Incremento (disminución)	-	-	-	72	-	72
Total movimientos en activos intangibles identificables	2.000	-	(212)	(4.884)	(24)	(3.120)
Saldo final al 31.12.2025	2.000	4.155	517	16.803	360	23.835

(1) Ver Nota 30.

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, la Sociedad posee activos intangibles de vida útil indefinida, que representan montos significativos, que ascienden a MUS\$ 4.155 que están relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua.

No existen pérdidas por deterioro reconocidas al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025. 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 registrados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 (ver Nota 4.c).

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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañía	Unidad Generadora de Efectivo	Saldo Inicial al 01.01.2025	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 31.12.2025	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final al 31.03.2026
Enel Generación Chile S.A.	Generación Chile	24.949	-	24.949	-	24.949
Total		24.949	-	24.949	-	24.949

El origen de las plusvalías se explica como resultado de la adquisición de las siguientes entidades, posteriormente fusionadas directa o indirectamente en Gas Atacama Chile S.A. (actualmente fusionada en Enel Generación Chile):

- Con fecha 12 de julio de 2002, Enel Generación Chile S.A. adquirió el 2,51% de las acciones de la Empresa Eléctrica Pangué S.A. haciendo efectiva la opción de venta que tenía el socio minoritario Internacional Finance Corporation (IFC).
- Con fecha 11 de agosto de 2005, Enel Generación Chile S.A. compró los derechos sociales de la sociedad Inversiones Lo Venecia Ltda., quién poseía como único activo un 25% de la sociedad San Isidro S.A.
- Posteriormente, Empresa Eléctrica Pangué S.A. y la sociedad San Isidro S.A. fueron fusionadas con la Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., siendo esta última la sociedad continuadora.
- Con fecha 22 de abril de 2014, Enel Generación Chile S.A. adquirió el 50% de los derechos sociales de Inversiones Gas Atacama Holding Limitada, que Southern Cross Latin America Private Equity Fund III L.P. poseía a dicha fecha.
- Con fecha 1 de octubre de 2016, Inversiones Gas Atacama Holding Ltda., fue fusionada con la Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., siendo esta última la sociedad continuadora.
- Con fecha 1 de noviembre de 2016, Compañía Eléctrica Tarapacá S.A., fue fusionada con Gas Atacama Chile S.A., siendo esta última la sociedad continuadora.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Gerencia de Enel Generación Chile, 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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 (ver Nota 4 b).

16. Propiedades, planta y equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto		al 31.03.2026	al 31.12.2025
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto		6.806.528	6.780.439
Construcción en Curso		355.507	325.195
Terrenos		57.107	57.068
Edificios		910.820	898.288
Plantas y Equipos de Generación		5.401.967	5.420.330
Instalaciones Fijas y Accesorios		81.127	79.558
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo		al 31.03.2026	al 31.12.2025
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo		(3.948.316)	(3.946.679)
Edificios		(43.877)	(28.505)
Plantas y Equipos de Generación		(3.854.765)	(3.868.532)
Instalaciones Fijas y Accesorios		(49.674)	(49.641)
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto		al 31.03.2026	al 31.12.2025
Propiedades, Planta y Equipo, Neto		2.858.212	2.833.761
Construcción en Curso		355.507	325.195
Terrenos		57.107	57.068
Edificios		866.943	869.783
Plantas y Equipos de Generación		1.547.202	1.551.798
Instalaciones Fijas y Accesorios		31.453	29.917

La composición y movimientos del rubro propiedades, plantas y equipos durante los terminados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, han sido los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$						
Movimientos año 2026	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Instalaciones Fijas y Accesorios	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo al 1 de enero de 2026	325.195	57.068	869.783	1.551.798	29.917	2.833.761
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	44.679	-	-	-	-	44.679
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	184	14	19	131	24	372
Depreciación (1)	-	-	(3.923)	(16.160)	(1.136)	(21.219)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(14.849)	-	832	11.371	2.646	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(14.849)	-	832	11.371	2.646	-
Disponiciones y retiros de servicio	-	-	-	-	-	-
Retiros	-	-	-	-	-	-
Otros incrementos (disminución)	4	-	196	(172)	(28)	-
Efecto Hiperinflación Argentina	294	25	36	234	30	619
Total movimientos	30.312	39	(2.840)	(4.596)	1.536	24.451
Saldo al 31 de marzo de 2026	355.507	57.107	866.943	1.547.202	31.453	2.858.212
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$						
Movimientos año 2025	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos de Generación	Instalaciones Fijas y Accesorios	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo al 1 de enero de 2025	1.465.085	65.653	52.983	1.099.443	30.148	2.713.312
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	195.091	-	-	-	-	195.091
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	(211)	(87)	(122)	(1.090)	(132)	(1.642)
Depreciación	-	-	(8.250)	(58.026)	(4.639)	(70.915)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(1.336.331)	(712)	824.895	507.173	4.975	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(1.336.331)	(712)	824.895	507.173	4.975	-
Disponiciones y retiros de servicio	798	(4.203)	(63)	(1.749)	23	(5.194)
Disponiciones	-	-	-	-	-	-
Retiros	798	(4.203)	(63)	(1.749)	23	(5.194)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta	-	-	-	-	-	-
Otros incrementos (disminución)	843	(3.648)	245	5.427	(893)	1.974
Efecto Hiperinflación Argentina	718	65	95	620	435	1.933
Total movimientos	(1.139.890)	(8.585)	816.800	452.355	(231)	120.449
Saldo al 31 de diciembre de 2025	325.195	57.068	869.783	1.551.798	29.917	2.833.761

(1) Ver Nota 30.

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 MUS\$355.507 y MUS\$325.195 al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, respectivamente.

Las inversiones incluyen los avances en el programa de nueva capacidad. En este sentido destaca que con fecha 19 de febrero de 2025, luego de haber cumplido con todas las pruebas exigidas, el CEN "Coordinador Eléctrico Nacional" aprobó la entrada en operación de la Central Hidroeléctrica Los Cóndores, de Enel Generación Chile, dando inicio durante el primer trimestre de 2025 la operación comercial, su traspaso efectivo a explotación fue realizado en el mes de junio de 2025. Esta Central utilizará los recursos de la Laguna del Maule y cuenta con una capacidad instalada de aproximadamente 153 MW. El valor capitalizado del proyecto totalizó MUS\$1.192.167 al 31 de diciembre de 2025.

Siguiendo el criterio contable descrito en nota 4.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 MUS\$0 y MUS\$987.328 al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, respectivamente.

b) Costos capitalizados

b.1) Gastos financieros capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos financieros ascendió a MUS\$0 al 31 de marzo de 2026, (MUS\$6.675 al 31 de marzo de 2025 (ver Nota 32). La tasa promedio de financiamiento fue de 6,61% al 31 de marzo de 2026 en un rango promedio de 6,61% al 31 de marzo 2025. La disminución de capitalización de intereses se explica fundamentalmente por el traspaso a explotación del Proyecto los Cóndores en el mes de junio 2025.

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 MUS\$1.730 y MUS\$1.038, al 31 de marzo de 2026 y 2025, respectivamente.

c) Otras informaciones

- i) Enel Generación Chile mantenía al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por un monto de MUS\$ 21.381 y MUS\$ 18.339, respectivamente.
- ii) Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, Enel Generación Chile no tenía propiedades, planta y equipo gravados como garantía de pasivos.
- iii) La Sociedad y su subsidiaria tienen contratos de seguros que contemplan pólizas de todo riesgo, sismo y avería de maquinarias con un límite de €1.000 millones (MUS\$1.152.200), incluyéndose por estas coberturas perjuicios por interrupción de negocios. Adicionalmente la empresa cuenta con seguros de Responsabilidad Civil para enfrentar demandas de terceros por un límite de hasta €200 millones (MUS\$230.440) y €450 millones (MUS\$518.490) cuando las demandas son producto de la rotura de alguna de las presas de propiedad de la Sociedad o su subsidiaria y de Responsabilidad Civil Ambiental que cubre demandas y daños al medio ambiente por €20 millones (MUS\$23.044).

17. Activos por derecho de uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos año 2026	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
Saldo inicial al 01.01.2026	12	117	3.807	3.936
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	31	-	-	31
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	9	15	223	247
Depreciación (1)	(6)	(7)	(212)	(225)
Total movimientos	34	8	11	53
Saldo final al 31.03.2026	46	125	3.818	3.989

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos año 2025	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso, Neto
Saldo inicial al 01.01.2025	37	153	7.549	7.739
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	8	-	3.261	3.269
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	(6)	(6)	501	489
Depreciación	(27)	(30)	(7.504)	(7.561)
Total movimientos	(25)	(36)	(3.742)	(3.803)
Saldo final al 31.12.2025	12	117	3.807	3.936

(1) Ver Nota 30

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, los principales activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento son los siguientes:

- Proviene principalmente de dos contratos por arrendamiento de flota de vehículos, estos contratos se encuentran denominados en UF con una tasa 3,92% y vencimientos para el año 2029.

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 31.03.2026			al 31.12.2025		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	1.276	116	1.160	1.131	128	1.003
Más de un año y no más de dos años	1.166	76	1.090	1.172	88	1.084
Más de dos años y no más de tres años	1.773	35	1.738	1.081	47	1.034
Más de tres años y no más de cuatro años	145	11	134	684	13	671
Más de cuatro años y no más de cinco años	104	9	95	106	10	96
Más de cinco años	269	15	254	398	17	381
Total	4.733	262	4.471	4.572	303	4.269

a) Arrendamiento de corto plazo y bajo valor

El estado de resultados consolidados por el período terminado al 31 de marzo de 2026 y 2025 incluye gastos por arrendamientos de corto plazo por un monto de MUS\$579 y MUS\$766 respectivamente, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16, proveniente de los contratos de arrendamiento de activos calificados como arrendamientos operativos.

Al 31 de marzo de 2026 y 2025, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Años	al 31.03.2026	al 31.03.2025
Hasta un año	1.219	1.332
Más de un año y no más de dos años	-	-
Más de dos años y no más de tres años	-	-
Más de tres años y no más de cuatro años	-	-
Más de cuatro años y no más de cinco años	-	-
Más de cinco años	-	-
Total	1.219	1.332

18. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos

a) Impuestos a las ganancias

A continuación, se presentan los componentes del impuesto a la renta registrado en los estados de resultados integrales consolidados, correspondiente a los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

(Gasto) / ingreso por impuestos corriente y ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	2026	2025
(Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(56.838)	(53.179)
(Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente (relacionado con coberturas de flujos de efectivo)	411	2.432
Total (Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(56.427)	(50.747)
(Gasto) / ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(1.785)	(3.159)
Total (Gasto) / ingreso por impuestos Diferidos	(1.785)	(3.159)
(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias	(58.212)	(53.906)

A continuación, se presenta la conciliación de la tasa impositiva al 31 de marzo de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Tasa	2026	Tasa	2025
RESULTADO CONTABLE ANTES DE IMPUESTOS		218.614		202.894
Total de (gasto) / ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(27,00%)	(59.026)	(27,00%)	(54.781)
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero	0,08%	164	0,05%	102
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	0,55%	1.208	0,44%	887
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(0,26%)	(558)	(0,06%)	(114)
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa impositivas aplicables	0,37%	814	0,43%	875
(Gasto) / Ingreso por impuestos a las ganancias	(26,63%)	(58.212)	(26,57%)	(53.906)

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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 son:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Activos/(Pasivos) por Impuestos Diferidos	al 31.03.2026		al 31.12.2025	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Depreciaciones	-	(74.379)	-	(74.473)
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.763	-	1.866	-
Provisiones	54.408	-	56.152	-
Provisión desmantelamiento	42.863	-	43.507	-
Provisión cuentas incobrables	749	-	713	-
Provisión cuentas de recursos humanos	1.741	-	2.834	-
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	4.635	-	4.635	-
Otras Provisiones	4.420	-	4.463	-
Otros impuestos diferidos	1.291	(6.131)	1.244	(5.867)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	-	(2.806)	-	(2.860)
Efecto hiperinflación Argentina	-	(2.261)	-	(1.957)
Otros impuestos diferidos	1.291	(1.064)	1.244	(1.050)
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) antes de compensación	57.462	(80.510)	59.262	(80.340)
Compensación de activos / (pasivos por impuestos diferidos)	(48.198)	48.198	(47.618)	47.618
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) despues de compensación	9.264	(32.312)	11.644	(32.722)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2026	Movimientos				Saldo neto al 31 de marzo de 2026
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(74.473)	160	-	(66)	-	(74.379)
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.866	(103)	-	-	-	1.763
Provisiones	56.152	(1.744)	-	-	-	54.408
Provisión Desmantelamiento	43.507	(644)	-	-	-	42.863
Provisión cuentas incobrables	713	36	-	-	-	749
Provisión cuentas de Recursos Humanos	2.834	(1.093)	-	-	-	1.741
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	4.635	-	-	-	-	4.635
Otras Provisiones	4.463	(43)	-	-	-	4.420
Otros Impuestos Diferidos	(4.623)	(98)	-	-	(119)	(4.840)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(2.860)	54	-	-	-	(2.806)
Efecto Hiperinflación Argentina	(1.957)	(185)	-	-	(119)	(2.261)
Otros Impuestos Diferidos	194	33	-	-	-	227
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	(21.078)	(1.785)	-	(66)	(119)	(23.048)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2025	Movimientos				Saldo neto al 31 de diciembre de 2025
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(52.195)	(22.296)	-	298	(280)	(74.473)
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.712	220	(69)	3	-	1.866
Provisiones	59.642	(3.605)	-	115	-	56.152
Provisión Desmantelamiento	46.326	(2.908)	-	89	-	43.507
Provisión cuentas incobrables	786	(75)	-	2	-	713
Provisión cuentas de Recursos Humanos	3.419	(593)	-	8	-	2.834
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	4.270	357	-	8	-	4.635
Otras Provisiones	4.841	(386)	-	8	-	4.463
Otros Impuestos Diferidos	(27.581)	23.012	-	(54)	-	(4.623)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(3.097)	243	-	(6)	-	(2.860)
Efecto Hiperinflación Argentina	(24.619)	22.710	-	(48)	-	(1.957)
Otros Impuestos Diferidos	135	59	-	-	-	194
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	(18.422)	(2.669)	(69)	362	(280)	(21.078)

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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, el Grupo ha contabilizado todos los activos por impuestos diferidos asociados a sus pérdidas tributarias (ver Nota 4.o).

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. Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no existen diferencias temporarias imponibles, para los cuales no se han reconocido pasivos por impuestos diferidos. 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 marzo de 2026, dichas diferencias temporarias deducibles ascienden a MUS\$186.140 (MUS\$202.374 al 31 de diciembre de 2025).

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 2022 al 2024.

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

A continuación, se detallan los efectos por impuestos diferidos y corrientes de los componentes de otros resultados integrales atribuibles tanto a los propietarios del Grupo como a las participaciones no controladoras, por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Efectos por Impuestos a las Ganancias de los Componentes de Otros Resultados Integrales	2026			2025		
	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
Cobertura de Flujo de Efectivo	1.521	(411)	1.110	9.072	(2.432)	6.640
Diferencias de cambio por conversión	458	-	458	1.142	-	1.142
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	1.979	(411)	1.568	10.214	(2.432)	7.782

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 marzo de 2026 y 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre Balance e Impuestos a las ganancias en resultados Integrales	31 de marzo de 2026	31 de marzo de 2025
Balance: Total de Incrementos (decrementos) por impuestos diferidos en otro resultado integral	-	-
Impuestos Corrientes sobre movimientos de reservas por coberturas de flujos de efectivo	(411)	(2.432)
Patrimonio: Total de Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral	(411)	(2.432)

19. Otros pasivos financieros

El saldo de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Otros pasivos financieros	Corrientes		No Corrientes	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Préstamos que devengan intereses	260.855	59.925	240.046	448.301
Instrumentos derivados de cobertura (*)	1.562	529	-	-
Total	262.417	60.454	240.046	448.301

(*) Ver nota 22.1.b

19.1. Préstamos que devengan intereses

El detalle de la clasificación corriente y no corriente de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corrientes		No Corrientes	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Préstamos bancarios garantizados	-	6	-	-
Obligaciones con el público no garantizadas	260.855	59.919	240.046	448.301
Total	260.855	59.925	240.046	448.301

El desglose por monedas y vencimientos de los Préstamos Bancarios al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

19.1.a) Préstamos Bancarios

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	al 31.03.2026										
				Vencimiento			Vencimiento							Total No Corriente
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años			
CLP	0,00%	0,00%	No	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Garantía	al 31.12.2025										
				Vencimiento			Vencimiento							Total No Corriente
				Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años			
CLP	6,00%	6,00%	No	6	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-
			Total	6	-	6	-	-	-	-	-	-	-	-

- Individualización de Préstamos Bancarios por Deudor

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	el 31.03.2026							
											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	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (Linea de sobregiro)	Chile	CLP	0,00%	0,00%	Al Vencimiento	No	-	-	-	-	-	-	-	-
Total											-	-	-	-	-	-	-	

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	el 31.12.2025							
											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	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-k	Banco Santander (Linea de sobregiro)	Chile	CLP	6,00%	6,00%	Al Vencimiento	No	6	-	6	-	-	-	-	-
Total											6	-	6	-	-	-	-	-

19.1.b)Obligaciones con el Público No Garantizadas

El desglose por monedas, vencimientos y deudores de las Obligaciones con el Público No Garantizadas al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, son los siguientes:

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

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	el 31.03.2026								
				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
US\$	8,26%	7,78%	No	-	209.896	209.896	-	-	-	-	104.874	104.874
UF	5,20%	4,97%	No	26.965	23.994	50.959	47.988	48.435	38.749	-	-	135.172
Total				26.965	233.890	260.855	47.988	48.435	38.749	-	104.874	240.046

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	el 31.12.2025								
				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
US\$	8,26%	7,78%	No	10.283	-	10.283	205.753	-	-	-	104.867	310.620
UF	5,20%	4,97%	No	-	49.636	49.636	48.923	49.270	39.488	-	-	137.681
Total				10.283	49.636	59.919	254.676	49.270	39.488	-	104.867	448.301

- Individualizaciones de Obligaciones con el Público No Garantizadas por Deudor

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

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 31.03.2026									
											Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente		
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8,00%	7,87%	Al Vencimiento	No	-	208.484	208.484	-	-	-	-	-	-	
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	-	864	864	-	-	-	-	-	69.857	69.857
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	-	547	547	-	-	-	-	-	35.017	35.017
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	5.280	4.468	9.748	8.935	9.382	-	-	-	-	18.317
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	21.685	19.527	41.212	39.053	39.053	38.749	-	-	-	116.855
Total											26.965	233.890	260.855	47.988	48.435	38.749	-	104.874	240.046	

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

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 31.12.2025									
											Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente		
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8,00%	7,87%	Al Vencimiento	No	6.755	-	6.755	205.753	-	-	-	-	-	205.753
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	2.160	-	2.160	-	-	-	-	-	69.849	69.849
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	1.368	-	1.368	-	-	-	-	-	35.018	35.018
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	-	9.489	9.489	9.109	9.456	-	-	-	-	18.565
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	-	40.147	40.147	39.814	39.814	39.488	-	-	-	119.116
Total											10.283	49.636	59.919	254.676	49.270	39.488	-	104.867	448.301	

(1) Correspondiente a obligaciones que se encuentran asociadas a covenants (Ver nota 33.4. Restricciones financieras ítem 2. Covenants Financieros), las cuales totalizan MUS\$135.172 al 31 de marzo de 2026 y MUS\$137.681 al 31 de diciembre de 2025.

19.2. Obligaciones con el Público Garantizadas

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 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 marzo de 2026 asciende a MUS\$571.868 (MUS\$578.334 al 31 de diciembre de 2025). 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 4 g). Cabe destacar que estos pasivos financieros son registrados a costo amortizado (ver nota 4 f.4).

19.3. Otros aspectos

Al 31 de marzo de 2026, Enel Generación Chile no disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles en forma incondicional.

19.4. 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 dólares estadounidenses - MUS\$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 31.03.2026										al 31.12.2025								
			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	CLP	0,00%	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	-	6	-	-	-	-	-	-
Total			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	-	6	-	-	-	-	-	-

b) Obligaciones garantizadas y no garantizadas

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	al 31.03.2026										al 31.12.2025							
			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\$	7,78%	6.239	222.054	228.293	8.610	8.586	8.586	8.586	361.296	395.664	12.638	12.385	25.023	215.908	8.610	8.586	8.586	363.414	605.104
Chile	UF	4,97%	26.275	29.739	56.014	53.583	53.119	39.954	-	-	146.656	2.347	55.372	57.719	55.230	54.814	41.206	-	-	151.250
Total			32.514	251.793	284.307	62.193	61.705	48.540	8.586	361.296	542.320	14.985	67.757	82.742	271.138	63.424	49.792	8.586	363.414	756.354

20. Pasivos por arrendamientos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Pasivos por Arrendamientos	Corrientes			No Corrientes		
	al 31.03.2026	al 31.12.2025		al 31.03.2026	al 31.12.2025	
Pasivos por arrendamientos	1.160	1.003		3.311		3.266
Total	1.160	1.003		3.311		3.266

20.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

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 31.03.2026						Total No Corrientes		
									Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2,06%	Mensual	7	23	30	31	32	32	33	121	249
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	18	31	49	58	60	61	62	133	374
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	5	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.086.990-9	Inversiones San Isidro	Chile	UF	2,86%	Mensual	18	6	24	8	-	-	-	-	8
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.088.295-8	Consultoría y Transport.	Chile	UF	4,15%	Mensual	10	25	35	35	36	41	-	-	112
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	81.591.800-2	Cuerpo de bomberos Quillota	Chile	UF	2,86%	Mensual	4	4	8	6	-	-	-	-	6
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	76.409.056-k	Aid Automotive LTDA	Chile	UF	3,92%	Mensual	172	344	516	476	826	-	-	-	1.302
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.775.780-2	Compañía de Leasing Tattersall SA	Chile	UF	3,92%	Mensual	148	343	491	473	784	-	-	-	1.257
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	8.927.142-8	Pablo Castillo Fuentes	Chile	UF	3,78%	Mensual	1	1	2	3	-	-	-	-	3
Total									378	782	1.160	1.090	1.738	134	96	254	3.311

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

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 31.12.2025						Total No Corriente		
									Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	10.579.624-2	Marcelo Alberto Amar Basulto	Chile	UF	2,06%	Mensual	11	23	34	31	32	33	33	153	282
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	25	44	69	59	60	62	63	228	472
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	61.216.000-7	Empresa de Ferrocarriles del Estado	Chile	UF	0,10%	Semestral	6	7	13	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.086.990-9	Inversiones San Isidro	Chile	UF	2,86%	Mensual	14	-	14	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.088.295-8	Consultoría y Transport.	Chile	UF	4,15%	Mensual	10	25	35	35	36	27	-	-	98
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	81.591.800-2	Cuerpo de bomberos Quillota	Chile	UF	2,86%	Mensual	7	-	7	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	76.409.056-k	Aid Automotive LTDA	Chile	UF	3,92%	Mensual	88	348	436	481	500	258	-	-	1.239
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.775.780-2	Compañía de Leasing Tattersall SA	Chile	UF	3,92%	Mensual	50	345	395	478	406	291	-	-	1.176
Total									211	792	1.003	1.084	1.034	671	98	381	3.266

20.2. Flujos futuros de deuda no descontados.

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

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	al 31.03.2026					al 31.12.2025					Total No Corriente							
			Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento										
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años		Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	Uno a Dos Años		Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años			
Chile	UF	3,62%	389	906	1.295	1.106	1.764	222	107	392	3.591	282	833	1.115	1.098	1.045	687	123	478	3.431
Total			389	906	1.295	1.106	1.764	222	107	392	3.591	282	833	1.115	1.098	1.045	687	123	478	3.431

21. Política de gestión de riesgos

Las empresas del Grupo Enel Generación 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 Generación 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 Generación 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 Generación Chile, observando y aplicando las exigencias locales en términos de cultura de riesgos.

La Compañía busca protección para todos los riesgos que pueden afectar el logro de los objetivos del negocio. Se cuenta con una taxonomía de riesgos para todo el Grupo Enel, que considera 6 macro-categorías de riesgos: financieros; estratégicos; gobernanza y cultura; tecnología digital; compliance; y operacional; y 38 sub-categorías de riesgos para identificar, analizar, evaluar, tratar, monitorear y comunicar sus riesgos.

El sistema de gestión de riesgos del Grupo Enel considera tres líneas de acción (defensa) para obtener una gestión eficaz y eficiente de los riesgos y controles. Cada una de estas tres "líneas" juega un papel distinto dentro de la estructura de gobierno más amplia de la organización (Áreas de Negocio actuando como la primera línea; Control de Riesgos y Unidades de Compliance 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 Generación 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.

21.1 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.

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

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

Posición Bruta

	31.03.2026	31.12.2025
Tasa de interés fija	99%	99%

Este ratio considera sólo operaciones de deuda con terceros, si hubiese.

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.

21.2 Riesgo de tipo de cambio

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

- Flujos correspondientes a ingresos, costos y desembolsos de inversión que están denominados en monedas distintas a la moneda funcional (dólar de los Estados Unidos de América).
- Descalce contable que existe entre los activos y pasivos del Estado de Situación Financiera denominados en monedas distintas a la moneda funcional.
- 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, se contempla mantener un equilibrio entre los flujos distintos a la moneda funcional en los activos y pasivos. El objetivo es minimizar la exposición de los flujos al riesgo de variaciones en tipo de cambio.

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

Durante el primer trimestre de 2026, la gestión del riesgo de tipo de cambio continuó en el contexto del cumplimiento de la política de gestión de riesgos mencionada anteriormente, sin dificultad para acceder al mercado de derivados.

21.3 Riesgo de commodities

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

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

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

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

Al 31 de marzo de 2026, la posición de coberturas de la Compañía se concentra en gas Henry Hub, carbón y petróleo Brent. En gas Henry Hub, se mantienen coberturas activas por 22 Tbtu en posiciones de compra y 44 Tbtu en posiciones de venta. En carbón, se registraban obligaciones por 107 kTon, asociadas a contratos de venta. Por su parte, en petróleo Brent, la Compañía mantenía posiciones de venta por 100 kbbl al cierre del período. Al 31 de diciembre de 2025, la posición de

coberturas de la Compañía se concentra en gas Henry Hub y carbón. En gas Henry Hub, se mantienen coberturas activas por 30 Tbtu, correspondientes a posiciones de compra, y 9 Tbtu en posiciones de venta. Por su parte, en carbón se registraban obligaciones de liquidación por 27 kTon, asociadas a contratos de venta. A la misma fecha, no existían coberturas vigentes en petróleo Brent.

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

Gracias a las estrategias de mitigación implementadas, el Grupo pudo minimizar los efectos de la volatilidad de los precios de los productos básicos en los resultados del primer trimestre de 2026.

21.4 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 19 y 22.

Al 31 de marzo de 2026, el Grupo Enel Generación Chile presenta una liquidez de MUS\$ 275.144 en efectivo y medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2025, el Grupo Enel Generación Chile presenta una liquidez de MUS\$ 269.930 en efectivo y medios equivalentes.

21.5 Riesgo de crédito

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

Cuentas por cobrar comerciales:

En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas a cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado que el 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.

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).

21.6 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 Generación 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 aproximadamente MMUS\$16.

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 muestra que, como Enel Generación Chile tiene el 99% de su deuda en tasa fija, esta empresa no tendría efectos relevantes en caso de variaciones de tasa de interés. En relación con los instrumentos de leasing denominados en Unidades de Fomento (UF), estos se clasifican como de tasa variable, dado que su valor está indexado a la evolución de la inflación. No obstante, dichos instrumentos no presentan sensibilidad frente a variaciones en tasas de interés de mercado (por ejemplo, la TAB real). En consecuencia, no se incluyen en el análisis de sensibilidad presentado en esta nota.

22. Instrumentos financieros

22.1. 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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 31.03.2026			
	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	-	-	128	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	-	530.844	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	-	672.123	-	-
Instrumentos derivados	2.873	-	5.521	921
Otros activos financieros	-	44	-	-
Total Corriente	2.873	1.203.011	5.649	921
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.335	-
Cuentas por cobrar no corrientes	-	2.619	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	18.819
Total No Corriente	-	2.619	2.335	18.819
Total	2.873	1.205.630	7.984	19.740
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 31.12.2025			
	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	-	-	128	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	-	453.962	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	-	721.124	-	-
Instrumentos derivados	2.607	-	896	206
Otros activos financieros	-	45	-	-
Total Corriente	2.607	1.175.131	1.024	206
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.336	-
Cuentas por cobrar no corrientes	-	2.429	-	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	19.021
Total No Corriente	-	2.429	2.336	19.021
Total	2.607	1.177.560	3.360	19.227

- b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 31.03.2026			
	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	-	260.855	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	-	471.354	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	378.559	-	-
Instrumentos derivados	1.367	-	12.562	1.562
Otros pasivos de carácter financiero	-	1.160	-	-
Total Corriente	1.367	1.111.938	12.562	1.562
Préstamos que devengan interés	-	240.046	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-
Otros pasivos de carácter financiero	-	3.311	-	-
Total No Corriente	-	243.358	-	-
Total	1.367	1.355.296	12.562	1.562
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 31.12.2025			
	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	-	59.925	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	-	553.026	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	431.458	-	-
Instrumentos derivados	895	-	6.355	529
Otros pasivos de carácter financiero	-	1.003	-	-
Total Corriente	895	1.045.412	6.355	529
Préstamos que devengan interés	-	448.301	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	1	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-
Otros pasivos de carácter financiero	-	3.266	-	-
Total No Corriente	-	451.568	-	-
Total	895	1.496.980	6.355	529

22.2. Instrumentos derivados

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

El Sociedad 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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 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 dólares estadounidenses - MUS\$

	al 31.03.2026				al 31.12.2025			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Cobertura de tipo de interés:	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura flujos de caja	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	921	18.819	1.562	-	206	19.021	529	-
Cobertura de flujos de caja	921	18.819	1.562	-	206	19.021	529	-
TOTAL	921	18.819	1.562	-	206	19.021	529	-

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	al 31.03.2026				al 31.12.2025			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Deuda financiera	-	18.819	1.240	-	-	18.984	264	-
Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	5	-	317	-	186	37	10	-
Ingresos operacionales	916	-	5	-	20	-	255	-
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	921	18.819	1.562	-	206	19.021	529	-

- Información General Relativa a Instrumentos derivados de cobertura

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	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 31.03.2026	al 31.12.2025
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	Flujo de caja	911	213
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	Flujo de caja	17.579	18.720
FORWARD	Tipo de cambio	Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	Flujo de caja	(312)	(235)

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 el Grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

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

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, las operaciones de derivados financieros, que se registran a valor razonable con cambios en resultados, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 31.03.2026				al 31.12.2025			
	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	-	-	-	-	-	-	-	-
Total	-	-	-	-	-	-	-	-

Estos instrumentos derivados correspondieron a contratos forwards celebrados por el Grupo, cuyo propósito era cubrir el riesgo de tipo de cambio relacionado con obligaciones que surgieron de contratos de obras civiles ligados a la construcción de la Central Los Cóndores. Si bien estas coberturas tenían un fondo económico, no calificaban como cobertura contable porque no cumplían 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 marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 de los valores nominales o contractuales:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Derivados financieros	al 31.03.2026							
	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:	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	18.178	218.582	44.182	46.153	35.644	-	-	344.561
Cobertura de flujos de caja	18.178	218.582	44.182	46.153	35.644	-	-	344.561
Derivados no designados contablemente de cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	18.178	218.582	44.182	46.153	35.644	-	-	344.561

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Derivados financieros	al 31.12.2025							
	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:	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	18.698	164.566	45.924	46.153	35.644	-	-	292.287
Cobertura de flujos de caja	18.698	164.566	45.924	46.153	35.644	-	-	292.287
Derivados no designados contablemente de cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	18.698	164.566	45.924	46.153	35.644	-	-	292.287

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.

22.3. 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 4.g.

La siguiente tabla presenta los activos y pasivos financieros que son medidos a valor razonable al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:			
	al 31.03.2026	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	19.740	-	19.740	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	2.873	-	2.873	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	5.521	-	5.521	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.463	2.335	128	-
Total	30.597	2.335	28.262	-
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	1.562	-	1.562	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	1.367	-	1.367	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	12.562	-	12.562	-
Total	15.491	-	15.491	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:			
	al 31.12.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	19.227	-	19.227	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	2.607	-	2.607	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	896	-	896	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.464	2.336	128	-
Total	25.194	2.336	22.858	-
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	529	-	529	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	895	-	895	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	6.355	-	6.355	-
Total	7.779	-	7.779	-

23. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle de acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corriente		No Corriente	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Acreedores comerciales				
Proveedores por compra de energía	240.454	228.099	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	95.299	133.292	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	45.025	88.751	-	-
Cuentas por pagar por compra de activos	76.302	67.323	-	-
Sub total	457.080	517.465	-	-
Otras cuentas por pagar				
Dividendos por pagar a terceros	7.377	14.002	-	-
Depósitos en garantías	808	1.273	-	-
Cuentas por pagar al personal	6.495	10.042	-	-
Otras cuentas por pagar	13.533	17.494	1	1
Sub total	28.213	42.811	1	1
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	485.293	560.276	1	1

La descripción de la política de gestión de riesgo de liquidez se expone en Nota 21.4.

El detalle de los acreedores comerciales con pagos al día y pagos vencidos al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se expone en Anexo 3.

24. Provisiones

a) El desglose de este rubro al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones	Corriente		No Corriente	
	al 31.03.2026	al 31.12.2025	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Por reclamaciones legales	1.458	1.221	-	-
Por desmantelamiento o restauración (1)	27.978	27.979	130.442	132.826
Total	29.436	29.200	130.442	132.826

(1) Ver Nota 4.a.

Provisiones por reclamaciones legales consisten principalmente en contingencias relacionadas a juicios y sanciones administrativas.

Las provisiones por desmantelamientos se originan por el hecho que, considerando la nueva institucionalidad ambiental en Chile, durante el último tiempo se han venido aclarando los alcances de los derechos y obligaciones asociadas a las licencias ambientales. En función de lo anterior, las provisiones se han ido ajustando para reflejar la mejor estimación a la fecha de cierre de los estados financieros consolidados.

El monto y fecha esperados de cualquier desembolso de efectivo relacionado con las provisiones anteriores 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 consolidados cubren adecuadamente los correspondientes riesgos.

- b) El movimiento de las provisiones por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2026	1.221	160.805	-	162.026
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	657	-	-	657
Provisión Utilizada (1)	(414)	(4.292)	-	(4.706)
Reversión de Provisión No Utilizada	(10)	-	-	(10)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo (2)	-	1.907	-	1.907
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	4	-	-	4
Total Movimientos en Provisiones	237	(2.385)	-	(2.148)
Saldo al 31 de marzo de 2026	1.458	158.420	-	159.878

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones	Por Reclamaciones Legales	Por Desmantelamiento o Restauración	Por Medio Ambiente y Otras Provisiones	Total
Movimientos en Provisiones				
Saldo al 1 de enero de 2025	1.826	171.574	589	173.989
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	1.103	1.975	-	3.078
Provisión Utilizada (1)	(1.642)	(20.910)	(589)	(23.141)
Reverso de Provisión No Utilizada	(49)	-	-	(49)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	8.166	-	8.166
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(17)	-	-	(17)
Total Movimientos en Provisiones	(605)	(10.769)	(589)	(11.963)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	1.221	160.805	-	162.026

- 1) Corresponde a la utilización de la provisión en los procesos de desmantelamiento de las centrales Bocamina y Tarapacá.
- 2) Corresponde a actualización financiera, ver Nota 32.

25. Obligaciones por beneficios post empleo

25.1. Aspectos generales

El Grupo otorga diferentes planes de beneficios post empleo bien a todos o a una parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros consolidados siguiendo los criterios descritos en la nota 4.I.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.
- **Beneficio de salud:** El beneficiario recibe una cobertura adicional a la proporcionada por el régimen previsional.

25.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros

- a) Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Indemnización por años de servicios	14.211	14.403
Pensión Complementaria	2.038	2.099
Planes de Salud	1.548	1.602
Total Obligaciones Post Empleo, neto	17.797	18.104

- b) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 31 de marzo de 2026 y 2025, son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2026	2025
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	(179)	(208)
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	(248)	(243)
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados	(427)	(451)
Ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos reconocidos en otros resultados integrales	-	-
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados integrales	(427)	(451)

- c) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$	
Saldo al 1 de enero de 2025	19.102
Costo del servicio corriente	637
Costo por intereses	1.030
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	(377)
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencia	120
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2.004
Contribuciones pagadas	(4.242)
Transferencias del personal	(170)
Saldo al 31 de diciembre de 2025	18.104
Costo del servicio corriente	179
Costo por intereses	248
Diferencia de conversión de moneda extranjera	(597)
Contribuciones pagadas	(137)
Saldo al 31 de marzo de 2026	17.797

25.3. Otras revelaciones

- **Hipótesis actuariales:**

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes, al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

	al 31.03.2026	al 31.12.2025
Tasas de descuento utilizadas	5,33%	5,33%
Tasa esperada de incrementos salariales	4,00%	4,00%
Tasa de rotación esperada	8,57%	8,57%
Tablas de mortalidad	CB-H-2020 y RV-M-2020	CB-H-2020 y RV-M-2020

- **Sensibilización:**

Al 31 de marzo de 2026, 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 MUS\$1.494 (MUS\$1.494 al 31 de diciembre 2025) caso de un alza en la tasa y un aumento de MUS\$1.738 (MUS\$1.738 al 31 de diciembre 2025) 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 2026 ascienden a MUS\$1.566.

- **Duración de los compromisos:**

El promedio ponderado de la duración de las obligaciones del Grupo Generación Chile corresponde a 17,69 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 años es como sigue:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$	
Años	
1	1.566
2	1.722
3	1.863
4	1.949
5	2.163
6 a 10	9.956

26. Patrimonio

26.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo

26.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025 el capital social de Enel Generación Chile S.A., asciende a MUS\$554.741 y está representado por 8.201.754.580 acciones de una misma serie y sin valor nominal, totalmente suscritas y pagadas que se encuentran admitidas a cotización en la Bolsa de Comercio de Santiago de Chile y Bolsa Electrónica de Chile.

La prima de emisión corresponde al sobreprecio en colocación de acciones originado en las operaciones de aumento de capital ocurrida en los años 1986 y 1994. Desde que fue efectuada la distribución a Endesa Américas S.A. esta, ascendió a MUS\$85.815 al 31 de diciembre de 2016.

Durante el periodo 2026 y el ejercicio 2025, el Grupo no realizó operaciones de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

26.2. Dividendos

- Con fecha 25 de abril de 2025, en Junta Ordinaria de Accionistas de Enel Generación Chile S.A., se acordó distribuir Un dividendo definitivo de \$343.687.382.602, monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas 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 es de \$277.855.927.535, que representa un dividendo de \$33,877620309750800 por acción. Además se acordó distribuir un dividendo eventual de \$115.385.547.898, debido al cambio de la moneda funcional en Enel Generación Chile, desde pesos chilenos al dólar norteamericano, lo cual representa un dividendo de \$14,068398020512300 por acción.
- En sesión de directorio celebrado el día 26 de noviembre de 2025, acordó distribuir un dividendo provisorio de US\$0,007035838665633 por acción, con cargo al resultado del ejercicio 2025, a pagarse a contar del día 16 de enero de 2026. Dicho monto corresponde a un 15% de las utilidades líquidas de la Sociedad al 30 de septiembre de 2025, determinadas con base a los estados financieros a dicha fecha. El dividendo se pagará en pesos chilenos, moneda de curso legal.
- En sesión de directorio celebrada el día 26 de febrero de 2026, se acordó proponer a la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, la distribución de un dividendo definitivo de US\$379.408.062, monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas del ejercicio 2025, en línea con la Política de Dividendos del Ejercicio 2025. A dicho dividendo definitivo habrá que descontar el monto del dividendo provisorio pagado en enero de 2026, por lo que el monto efectivo a repartir a los accionistas en mayo de 2026, de ser aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas, sería de US\$321.701.840, que representa un dividendo de US\$ 0,039223538922327 por acción.

A continuación, se presentan los dividendos pagados por la Sociedad en los últimos años:

N° Dividendo	Tipo de Dividendo	Fecha de Acuerdo	Fecha de Pago	Monto Total M\$	Monto Total MUS\$	Pesos por Acción	Imputado al Ejercicio
75	Provisorio	21/11/2023	19/1/2024	39.986.021	40.128	4,87530	2023
76	Definitivo	26/4/2024	17/5/2024	263.464.256	264.400	32,12291	2023
77	Provisorio	15/11/2024	17/1/2025	65.831.455	66.065	8,02651	2024
78	Definitivo	25/4/2025	16/5/2025	277.855.928	296.282	33,87762	2024
79	Eventual	25/4/2025	16/5/2025	115.385.548	123.037	14,06839	2024
80	Provisorio	26/11/2025	16/1/2026	52.026.496	57.706	6,34334	2025

26.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle por sociedades de las diferencias de cambio por conversión de la controladora, del estado de situación financiera consolidado al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Reservas por diferencias de cambio por conversión acumuladas	al 31.03.2026	al 31.03.2025
Enel Generación Chile S.A.	3.320	9.073
GNL Chile S.A.	5.689	5.689
TOTAL	9.009	14.762

26.4. Gestión de capital

El objetivo de la Compañía en materia de gestión de capital es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos de mediano y largo plazo, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

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

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, no existen restricciones a la disposición de fondos de la subsidiaria.

26.6. Otras Reservas

Al 31 de marzo de 2026 y 2025, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2026	Movimiento 2026	al 31.03.2026
Diferencias de cambio por conversión (ver Nota 26.3)	8.551	458	9.009
Coberturas de flujo de caja	(4.350)	1.110	(3.240)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(1)	-	(1)
Otras reservas varias	(9.622)	682	(8.940)
TOTAL	(5.422)	2.250	(3.172)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Detalle de otras reservas	al 01.01.2025	Movimiento 2025	al 31.03.2025
Diferencias de cambio por conversión (ver Nota 26.3)	13.620	1.142	14.762
Coberturas de flujo de caja	656	6.640	7.296
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(1)	-	(1)
Otras reservas varias	(11.522)	500	(11.022)
TOTAL	2.753	8.282	11.035

- 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 4.f.5 y 4.m).

c) **Otras reservas varias:**

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Otras reservas varias	al 31.03.2026	al 31.03.2025
Reserva por reestructuración societaria ("División") (i)	459.893	459.893
Reservas APV transición a NIIF (ii)	(495.179)	(495.179)
Reservas por combinaciones de negocios (iii)	(4.061)	(4.061)
Otras reservas varias (iv)	30.407	28.325
Saldo Final	(8.940)	(11.022)

- i) **Reserva por reestructuración societaria (División):** Representa el efecto generado por la división de Enel Generación Chile y la asignación del negocio fuera de Chile en Endesa Américas.
- ii) **Reservas APV transición a NIIF:** Estas reservas, que están asociadas a la transición a NIIF de Enel Generación Chile, se refieren fundamentalmente a:

En cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N°456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, se ha incluido en este rubro la corrección monetaria acumulada del capital pagado desde la fecha de nuestra transición a NIIF, 1 de enero de 2004, hasta el 31 de diciembre de 2008.

Cabe mencionar que, si bien es cierto, la Sociedad adoptó las NIIF como su norma contable estatutaria a contar del 1 de enero de 2009, la fecha de transición a la citada norma internacional fue la misma utilizada por su Matriz Endesa España, esto es 1 de enero de 2004. Lo anterior, en aplicación de la exención prevista para tal efecto en la NIIF 1 "Adopción por primera vez".

- iii) **Reservas por combinaciones de negocios:** Corresponde a los efectos provenientes de combinaciones de negocio bajo control común y compras de interés minoritario.
- iv) Con fecha 4 de enero de 2021, la Compañía adquirió el derecho de comercialización de contratos de compra- venta de energía y potencia para suministro de clientes libres, de la sociedad relacionada Enel Distribución Chile S.A. El valor de los derechos correspondientes a los flujos descontados del portfolio de contratos de compra y venta de energía a clientes libres, por un valor de M\$ 8.373.834 (MUS\$ 11.601) y su valor neto de impuesto M\$ 6.112.899 (MUS\$8.468), la operación fue considerada como transacción entre partes relacionadas bajo control común, por lo que el importe correspondiente a estos derechos se presenta en el rubro otras reservas varias.

26.7. Participaciones no controladoras

El detalle de las principales participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañías	Participaciones no controladoras (porcentaje de control)				
	al 31.03.2026	al 31.03.2026	al 31.12.2025	2026	2025
	%	Patrimonio	Patrimonio	Resultado	Resultado
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	7,35%	12.591	11.302	1.289	1.929
TOTAL		12.591	11.302	1.289	1.929

27. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos

El detalle del rubro ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2026	2025
Ventas de energía (*)	659.610	703.395
Generación	659.610	703.395
Cientes Regulados	270.762	266.710
Cientes no Regulados	365.647	414.449
Ventas de Mercado Spot	23.201	22.236
Otras ventas	26.455	26.486
Ventas de gas	26.455	26.478
Ventas de productos y servicios	-	8
Otras prestaciones de servicios	1.921	486
Peajes y transmisión	192	38
Servicios de ingeniería y consultoría	22	448
Ingresos por trabajos en ejecución	641	-
Otras prestaciones	1.066	-
Total Ingresos de actividades ordinarias	687.986	730.367
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2026	2025
Ingresos operaciones Commodities	421	15.554
Servicio de regasificación a GM Holding	8.939	8.608
Arrendamientos	-	96
Ingreso por cobro de boleta garantía	-	6.000
Ingresos por siniestros y seguros	6.206	3.000
Ingreso por modificación de contrato con Shell (1)	140.000	-
Otros Ingresos	1.631	761
Total Otros Ingresos	157.197	34.019

(1) Con fecha 31 de marzo de 2026, Enel Generación Chile y Shell Global Energy Limited (Singapore Branch) suscribieron un acuerdo para la modificación del contrato denominado LNG Sale and Purchase Agreement, consistente principalmente en aceptar una reducción de volúmenes comprometidos por el suministrador, durante el resto de la vigencia del contrato. Además, con el propósito de aumentar la flexibilidad y mejorar los tiempos de respuesta, manteniendo las mismas condiciones comerciales, el acuerdo también contempla la opción de que Shell Global Energy Limited suministre Gas Natural por el equivalente de GNL restante que queda comprometido en el referido contrato.

El precio del acuerdo, que alcanzó los US\$ 140 millones, fue íntegramente pagado por Shell Global Energy Limited con fecha 24 de abril del presente.

(*) El Grupo Enel Generación Chile tiene un cliente con el cual registra ventas que representan un 10% o más de sus ingresos ordinarios, en el período terminado al 31 de marzo de 2026. Dichos clientes corresponden a:

- Enel Distribución Chile.
- CGE Distribución S.A.

28. Materias primas y consumibles utilizados

El detalle del rubro materias primas y consumibles utilizados por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2026	2025
Compras de energía	(368.970)	(345.776)
Consumo de combustible	(78.339)	(94.870)
Gas	(78.327)	(90.900)
Petróleo	(12)	(3.970)
Costo por transmisión de energía	(64.500)	(52.070)
Costos de ventas de gas	(22.882)	(22.241)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(7.818)	(8.959)
Total materias primas y consumibles utilizados	(542.509)	(523.916)

29. Gastos por beneficios a los empleados

El detalle del rubro gastos por beneficios a los empleados por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2026	2025
Gastos por beneficios a los empleados		
Sueldos y salarios	(11.037)	(10.698)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(179)	(208)
Seguridad social y otras cargas sociales	(1.137)	(1.098)
Otros gastos de personal	(227)	(365)
Total Gastos por beneficios a los empleados	(12.580)	(12.369)

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

- a) El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2026	2025
Depreciaciones	(21.444)	(15.351)
Amortizaciones	(1.707)	(1.332)
Total	(23.151)	(16.683)

- b) El detalle de los rubros referidos a deterioros por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2026	2025
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	(132)	(19)

31. Otros gastos por naturaleza

El detalle del rubro otros gastos por naturaleza por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2026	2025
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(9.741)	(9.374)
Reparaciones y conservación	(3.451)	(2.923)
Primas de seguros	(5.948)	(6.050)
Gastos de medioambiente	(254)	(388)
Gastos administrativos	(400)	(594)
Tributos y tasas	(599)	(825)
Arrendamientos y cánones	(579)	(766)
Gastos de publicidad y comunicaciones	(40)	(84)
Gastos de viajes	(168)	(143)
Otros suministros y servicios	(1.039)	(365)
Total	(22.219)	(21.512)

32. Resultado financiero

El detalle del ingreso y gasto financiero por los periodos terminados al 31 de marzo de 2026 y 2025, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Ingresos Financieros	2026	2025
Ingresos financieros por Ley N°21.185 (1)	163	460
Ingresos financieros por contratos con empresas de distribución eléctrica	-	4.774
Efectivo y equivalentes al efectivo	371	608
Ingresos financieros empresas relacionadas	5.614	5.797
Otros	640	-
Total Ingresos Financieros	6.788	11.639
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Costos Financieros	2026	2025
Gastos financieros activados (2)	-	6.675
Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes (3)	(1.510)	(4.124)
Gastos por obligaciones por beneficios post empleo	(248)	(243)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(8.431)	(8.943)
Actualización financiera de Provisiones (4)	(1.907)	(2.075)
Intereses por desplazamiento de pago a proveedores	(4.814)	-
Costo financieros empresas relacionadas	(1.355)	(1.356)
Otros	(1.982)	(1.630)
Total	(20.247)	(11.696)
Resultado por unidades de reajuste (*)	12	7.787
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	(18.644)	955
Total Costos Financieros	(38.879)	(2.954)
Total Resultado Financiero	(32.091)	8.685

- (1) Correspondiente a ingresos 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 5.2.4 (i)).
- (2) Ver Nota 16.b.1
- (3) Ver Nota 9.a.2
- (4) Ver Nota 24

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 dólares estadounidenses - MUS\$		
Resultado por Unidades de Reajuste (*)	2026	2025
Otros activos financieros	12	-
Otros activos no financieros	-	5.314
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.980
Activos y pasivos por impuestos corrientes	113	27
Otras provisiones	-	(2)
Sub total resultado por reajuste	125	7.319
Inventarios	52	162
Propiedades, planta y equipo	619	893
Pasivo por impuestos diferidos	(119)	(88)
Patrimonio	(682)	(504)
Gastos de personal	4	(500)
Otros gastos fijos de explotación	13	292
Ingresos financieros	-	(447)
Gastos financieros	-	660
Sub total Resultado por Hiperinflación (1)	(113)	468
Resultado Unidades por Reajuste	12	7.787
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	2026	2025
Efectivo y equivalentes al efectivo	28	2.063
Otros activos financieros	1.145	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	(17.939)	79.347
Activos y pasivos por impuestos corrientes	(278)	-
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	(5)	(13.614)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(1.595)	(66.841)
Total Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(18.644)	955

- (1) 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).

33. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos

33.1. Garantías directas

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025, Enel Generación Chile no tiene propiedades planta y equipo gravados como garantía de pasivos.

Al 31 de marzo de 2026, Enel Generación Chile tiene compromisos futuros de compra de energía por MUS\$ 7.759.

A continuación, se presentan las principales garantías directas vigentes, correspondiente al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Sociedad	Beneficiario	Fecha de Origen	Fecha de expiración	Moneda	Monto en moneda de origen	al 31.03.2026
Enel Generación Chile SA	Empresas Cmpc S.A.	12-10-2025	30-09-2026	CLF	363.600	15.619
Enel Generación Chile SA	Chilquinta Distribución S.A.	06-11-2025	14-05-2026	CLF	336.000	14.434
Enel Generación Chile SA	Planta Solar Tocopilla Spa	21-01-2026	16-03-2027	USD	4.557.603	4.558
Enel Generación Chile SA	Bioenergías Forestales SpA	04-11-2025	13-04-2026	CLF	70.000	3.007
Enel Generación Chile SA	Tamarico Solar Dos Spa	21-01-2026	16-03-2027	USD	2.879.265	2.879
Enel Generación Chile SA	Inversiones Fotovoltaicas Spa	21-01-2026	16-03-2027	USD	1.996.881	1.997
Enel Generación Chile SA	Doña Antonia Solar Spa	21-01-2026	16-03-2027	USD	1.473.678	1.474
Enel Generación Chile SA	Parque Solar Leyda SpA	25-11-2025	01-02-2027	USD	1.347.750	1.348
Enel Generación Chile SA	Gasoducto Gasandes S.A.	03-04-2025	31-03-2026	USD	1.159.704	1.160
Enel Generación Chile SA	Gasoducto Gasandes S.A.	30-03-2026	31-05-2026	USD	1.159.704	1.160
Enel Generación Chile SA	AES Andes S.A.	12-03-2026	06-07-2026	CLF	22.500	967

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Sociedad	Beneficiario	Fecha de Origen	Fecha de expiración	Moneda	Monto en moneda de origen	al 31.12.2025
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Electrico Nacional	26-11-2024	02-01-2026	CLP	40.000.000.000	44.095
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Electrico Nacional	26-11-2024	02-01-2026	CLP	20.270.252.595	22.345
Enel Generación Chile SA	Empresas Cmpc S.A.	12-10-2025	30-09-2026	CLF	363.600	15.924
Enel Generación Chile SA	Chilquinta Distribución S.A.	06-11-2025	14-05-2026	CLF	336.000	14.715
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Electrico Nacional	26-11-2024	02-01-2026	CLP	9.729.747.405,00	10.726
Enel Generación Chile SA	Planta Solar Tocopilla Spa	27-01-2025	26-03-2026	USD	4.557.603	4.558
Enel Generación Chile SA	Bioenergías Forestales SpA	04-11-2025	13-04-2026	CLF	70.000	3.066
Enel Generación Chile SA	Tamarico Solar Dos Spa	23-01-2025	15-03-2026	USD	2.879.265	2.879
Enel Generación Chile SA	Inversiones Fotovoltaicas Spa	23-01-2025	15-03-2026	USD	1.996.881	1.997
Enel Generación Chile SA	Shell Global Lng Limites	28-11-2024	30-01-2026	USD	1.500.000	1.500
Enel Generación Chile SA	Doña Antonia Solar Spa	23-01-2025	16-03-2026	USD	1.473.678	1.474
Enel Generación Chile SA	Parque Solar Leyda SpA	16-01-2025	19-01-2026	USD	1.347.750	1.348
Enel Generación Chile SA	Parque Solar Leyda SpA	25-11-2025	01-02-2027	USD	1.347.750	1.348
Enel Generación Chile SA	Gasoducto Gasandes S.A.	03-04-2025	31-03-2026	USD	1.159.704	1.160

33.2. Garantías indirectas

Al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no existen garantías Indirectas.

33.3. Litigios y arbitrajes

Con fecha 21 de marzo de 2022, se presenta la demanda de Inversiones Trichahue 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 dicta sentencia rechazando la demanda. Inversiones Trichahue presentó los recursos correspondientes, los que se encuentran pendientes.

Con fecha 20 de agosto de 2019, se notificó demanda de responsabilidad extracontractual interpuesta 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 la suma aproximada de MCLP\$38.160.000 (MUS\$40.869). Actualmente está pendiente la sentencia.

La Administración de Enel Generación Chile S.A., considera que las provisiones registradas en el Balance de Situación Consolidado adjunto cubren adecuadamente los riesgos por los litigios y demás operaciones descritas en esta Nota, por lo que no esperan que de los mismos se desprendan pasivos adicionales a los 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 SA, Eléctrica Angamos SA y Engie Energía Chile SA, 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. El 4 de febrero de 2026, la Corte de Apelaciones de Santiago dictó una sentencia mediante la cual rechazó las demandas interpuestas por los demandantes. La sentencia todavía no está firme. Se estima un riesgo remoto de condena.

33.4. 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 Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Yankee	Bonos Serie H y M	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.
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
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
Periodicidad de la medición	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.
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.
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.
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	-	-	-

2. Covenants Financieros

Los covenants financieros son compromisos contractuales sobre ratios financieros con umbrales de niveles mínimos o máximos, según sea el caso, que la empresa se obliga a satisfacer en momentos determinados de tiempo (trimestralmente, anualmente, etc.) y en algunos casos siempre y cuando se cumplan ciertas condiciones. La mayoría de los covenants financieros que mantiene el Grupo limitan el nivel de endeudamiento y evalúan la capacidad de generar flujos para hacer frente a los servicios de la deuda de las empresas. Para varias compañías también se exige la certificación periódica de dichos covenants. Los tipos de covenants y sus respectivos umbrales varían según el tipo de deuda y contrato.

Restricciones financieras	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile	Enel Generación Chile
Tipo instrumento con restricción	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H y M	Bonos Serie H
Restricción a cumplir por Informante o Subsidiaria	Se debe mantener una relación entre Obligaciones Financieras y Capitalización Total menor o igual a 0,64.	Mantener un Patrimonio Mínimo de CLP\$761.661 millones (MUS\$839.638), 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 constraído 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 CLP\$761.661 millones (MUS\$839.638), 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	0,15	CLP\$2.722.228 millones (MUS\$2.935.143)	7,82	US\$185,35 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 marzo de 2026, tanto Enel Generación Chile y su subsidiaria 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.

34. Dotación

La dotación de Enel Generación Chile al 31 de marzo de 2026 y 2025, es la siguiente:

Pais	al 31.03.2026	al 31.03.2025
Chile	505	538
Argentina (1)	20	20
Total	525	558
Promedio	527	558

(1) Corresponde a la dotación de la sucursal que tiene Enel Generación Chile en la provincia de Jujuy.

35. Sanciones

Las sanciones recibidas por autoridades administrativas son las siguientes:

1. Enel Generación Chile S.A.

No hay sanciones pendientes de resolución al 31 de marzo de 2026.

2. Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.

No hay sanciones pendientes de resolución al 31 de marzo de 2026.

En relación con las sanciones, el Grupo no ha establecido provisiones al 31 de marzo de 2026 (ver Nota 24). Aunque existen otras sanciones que también tienen provisiones asociadas, pero que no se describen en esta nota porque representan individualmente montos irrelevantes. La administración de la Compañía considera que las provisiones registradas en los estados financieros consolidados son adecuadas para cubrir los riesgos que resultan de las sanciones porque no considera que haya pasivos adicionales distintos de los especificados.

36. Medio ambiente

Los gastos ambientales 31 de marzo de 2026 y 2025, son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 31.03.2026					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	5	-	5	-	-	5	8
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	4.889	4.804	85	446	31/12/2026	5.335	3.026
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	97	6	91	254	31/12/2026	351	167
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	73	-	73	-	-	73	0
Total				5.064	4.810	254	700		5.764	3.201

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto (Terminado, En proceso)	al 31.03.2025					
				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	2	-	2	6	31/12/2025	8
		Saneamiento Ambiental	En proceso	-	-	-	-	31/12/2025	-
		Materiales Medioambiente	En proceso	1	-	1	-	31/12/2025	1
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	-	-	-	-	31/12/2025	-
	Control de vegetación en redes MT/BT	Poda de árboles en cercanías de la red de media y baja tensión	En proceso	-	-	-	-	31/12/2025	-
	Mejoras en la red MT	Reemplazo traños subterráneos por Norma Técnica (PCB)	En proceso	-	-	-	-	31/12/2025	-
	Proyecto normalización SEC (CAPEX)	Proyecto Interacción de Redes Subterráneas entre Enel y Metrogas	En proceso	-	-	-	-	31/12/2025	-
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	2.640	2.420	220	386	31/12/2025	3.026
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	165	-	165	2	31/12/2025	167
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	-	-	-	-	31/12/2025	-
Total				2.808	2.420	388	394		3.202

37. Información financiera resumida de entidades consolidadas

A continuación, se resume la información financiera de nuestras principales entidades consolidadas al 31 de marzo de 2026 y 31 de diciembre 2025, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

		el 31.03.2026																	
	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 (Perdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	68.240	154.093	222.333	18.768	32.312	171.253	222.333	32.155	(2.909)	29.246	26.678	24.958	(958)	23.999	(6.480)	17.519	-	17.519
		Miles de dólares estadounidenses - MUS\$																	
	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 (Perdida)	Otro resultado Integral	Resultado Integral total
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	90.861	155.618	246.479	60.026	32.722	153.731	246.479	210.418	(7.206)	203.212	193.823	186.918	5.424	192.342	(51.932)	140.409	-	140.409

38. Hechos posteriores

Enel Generación Chile S.A.

- En Junta Ordinaria de Accionistas de Enel Generación Chile S.A., celebrada el día 28 de abril de 2026, se acordó distribuir un dividendo definitivo de US\$379.408.062, monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas del ejercicio 2025, en línea con la Política de Dividendos del Ejercicio 2025. A dicho dividendo definitivo habrá que descontar el monto del dividendo provisorio pagado en enero de 2026, por lo que el monto efectivo a repartir a los accionistas en mayo de 2026, de ser aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas, sería de US\$321.701.840, que representa un dividendo de US\$ 0,039223538922327 por acción.

El referido dividendo se pagará el día 15 de mayo de 2026 en pesos chilenos, moneda de curso legal, según el tipo de cambio observado del dólar estadounidense que aparezca publicado en el Diario Oficial el día 8 de mayo de 2026.

Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.

- En Junta Ordinaria de Accionistas de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. celebrada el 24 de abril de 2026, se aprobó el reparto de un dividendo definitivo de US\$140.409.408,13 en línea con la Política de Dividendos del Ejercicio 2025. A dicho dividendo definitivo habrá que descontar lo pagado a los accionistas correspondientes al primer y segundo dividendo provisorio, por lo que el monto efectivo a repartir a los accionistas en mayo de 2026, el monto aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas, es la suma de US\$51.732.813,13 que equivale a US\$0,08444444137949492 por acción.

El referido dividendo se pagará el día 15 de mayo de 2026 en pesos chilenos, moneda de curso legal, según el tipo de cambio observado del dólar estadounidense que aparezca publicado en el Diario Oficial el día 8 de mayo de 2026.

La publicación del aviso correspondiente se efectuará el día 29 de abril en el diario La Tercera de Santiago.

- En Junta Ordinaria de Accionistas de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A. celebrada el 24 de abril de 2026, se eligió al nuevo Directorio de la sociedad por un periodo de tres años a contar de la fecha de celebración de esta. El Directorio quedó conformado por las siguientes personas:

Carlos Rabi Rabi
Carlo Carvallo Artigas
Carlos Silva Gutiérrez
Marcela Arredondo Cárdenas
Luis Vergara Adamides.

En Sesión Ordinaria de Directorio de Empresa Eléctrica Pehuenche S.A., de fecha 24 de abril de 2026, realizado con posterioridad a la Junta Ordinaria de Accionistas indicada precedentemente, fue elegido como Presidente del Directorio y de la sociedad el señor Carlos Rabi Rabi y como Secretario del Directorio a don Nicolás Espinoza Vilches.

No se tiene conocimiento de otros hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y los resultados presentados.

Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera

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

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

ACTIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	al 31.03.2026			Total
			Dólar estadounidense	Euro	Peso argentino	
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	43	166	274.836	-	99	275.144
Otros activos financieros corrientes	-	173	920	-	-	1.093
Otros activos no financieros corrientes	-	65.780	1.105	-	-	66.885
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.994	363.964	173.208	72	-	539.238
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	542.948	122.375	6.800	-	672.123
Inventarios corrientes	-	40.478	-	-	-	40.478
Activos por impuestos corrientes	-	6.223	-	-	-	6.223
Total Activos Corrientes	2.037	1.019.732	572.444	6.872	99	1.601.184
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	-	21.154	-	-	-	21.154
Otros activos no financieros no corrientes	-	-	8.547	-	-	8.547
Cuentas por cobrar no corrientes	-	-	2.619	-	-	2.619
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	-	49.260	-	586	49.846
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	35	22.160	-	157	22.352
Plusvalía	-	24.949	-	-	-	24.949
Propiedades, Planta y Equipo	-	2.847.279	-	-	10.933	2.858.212
Activos por derecho de uso	-	3.989	-	-	-	3.989
Activos por impuestos diferidos	-	9.264	-	-	-	9.264
Total Activos No Corrientes	-	2.906.670	82.586	-	11.676	3.000.932
Total Activos	2.037	3.926.402	655.030	6.872	11.775	4.602.116

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

ACTIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	al 31.12.2025			Total
			Dólar estadounidense	Euro	Peso argentino	
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	44	49	269.821	-	16	269.930
Otros activos financieros corrientes	-	173	206	-	-	379
Otros activos no financieros corrientes	-	99.166	1.543	-	-	100.709
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.994	338.156	117.243	72	-	457.465
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	564.902	149.299	6.923	-	721.124
Inventarios corrientes	-	33.796	-	-	-	33.796
Activos por impuestos corrientes	-	5.053	3.655	-	-	8.708
Total Activos Corrientes	2.038	1.041.295	541.767	6.995	16	1.592.111
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	-	21.357	-	-	-	21.357
Otros activos no financieros no corrientes	354	-	8.193	-	-	8.547
Cuentas por cobrar no corrientes	-	-	2.429	-	-	2.429
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	-	45.443	-	514	45.957
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	1.875	21.800	-	160	23.835
Plusvalía	-	24.949	-	-	-	24.949
Propiedades, Planta y Equipo	-	2.819.837	-	-	13.924	2.833.761
Activos por derecho de uso	-	3.936	-	-	-	3.936
Activos por impuestos diferidos	-	11.644	-	-	-	11.644
Total Activos No Corrientes	354	2.883.598	77.865	-	14.598	2.976.415
Total Activos	2.392	3.924.893	619.632	6.995	14.614	4.568.526

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

PASIVOS	al 31.03.2026					Total
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	
Pasivos Corrientes						
Otros pasivos financieros corrientes	50.959	-	211.458	-	-	262.417
Pasivos por arrendamientos corrientes	1.160	-	-	-	-	1.160
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	2.143	363.764	117.526	1.860	-	485.293
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	144.526	211.976	22.057	-	378.559
Otras provisiones corrientes	-	29.436	-	-	-	29.436
Pasivos por impuestos corrientes	-	46.512	-	-	-	46.512
Otros pasivos no financieros corrientes	-	17.309	-	-	-	17.309
Total Pasivos Corrientes	54.262	601.547	540.960	23.917	-	1.220.686
Pasivos No Corrientes						
Otros pasivos financieros no corrientes	135.172	-	104.874	-	-	240.046
Pasivos por arrendamientos no corrientes	3.311	-	-	-	-	3.311
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	1	-	-	-	1
Otras provisiones no corrientes	-	130.442	-	-	-	130.442
Pasivo por impuestos diferidos	-	-	32.312	-	-	32.312
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	17.797	-	-	-	17.797
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	9.787	-	-	-	9.787
Total Pasivos No Corrientes	138.483	158.027	137.186	-	-	433.696
Total Pasivos	192.745	759.574	678.146	23.917	-	1.654.382

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

PASIVOS	al 31.12.2025					Total
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar estadounidense	Euro	Peso argentino	
Pasivos Corrientes						
Otros pasivos financieros corrientes	49.641	-	10.813	-	-	60.454
Pasivos por arrendamientos corrientes	1.003	-	-	-	-	1.003
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	5.929	476.410	75.985	1.383	569	560.276
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	202.982	209.532	18.944	-	431.458
Otras provisiones corrientes	-	29.200	-	-	-	29.200
Pasivos por impuestos corrientes	-	31.322	-	-	-	31.322
Otros pasivos no financieros corrientes	-	19.408	-	-	-	19.408
Total Pasivos Corrientes	56.573	759.322	296.330	20.327	569	1.133.121
Pasivos No Corrientes						
Otros pasivos financieros no corrientes	137.681	-	310.620	-	-	448.301
Pasivos por arrendamientos no corrientes	3.266	-	-	-	-	3.266
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	1	-	-	-	1
Otras provisiones no corrientes	-	132.826	-	-	-	132.826
Pasivo por impuestos diferidos	-	-	32.722	-	-	32.722
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	18.104	-	-	-	18.104
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	15.103	-	-	-	15.103
Total Pasivos No Corrientes	140.947	166.034	343.342	-	-	650.323
Total Pasivos	197.520	925.356	639.672	20.327	569	1.783.444

Anexo N°2 información adicional oficio circular N° 715 de 3 de febrero de 2012

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

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar:

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	al 31.03.2026											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	396.222	23.123	4.833	480	11.337	2.044	106	175	303	45.406	484.029	-	
Provisión de deterioro	(150)	(519)	(69)	(9)	(254)	(46)	-	(4)	(1)	(3.241)	(4.293)	-	
Otras Cuentas por Cobrar bruto	59.502	-	-	-	-	-	-	-	-	-	59.502	2.619	
Total	455.574	22.604	4.764	471	11.083	1.998	106	171	302	42.165	539.238	2.619	

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	al 31.12.2025											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	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	45.654	406.041	1	
Provisión de deterioro	(783)	(168)	(117)	(1)	(119)	-	(3)	-	-	(2.993)	(4.184)	(3)	
Otras Cuentas por Cobrar bruto	55.608	-	-	-	-	-	-	-	-	-	55.608	2.431	
Total	403.882	4.591	3.096	22	3.134	-	78	1	-	42.661	457.465	2.429	

- Por tipo de cartera:

Miles de dólares estadounidenses - MUSS

	al 31.03.2026						al 31.12.2025					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto
Al día	45	396.221	-	-	45	396.221	410	349.058	-	-	410	349.058
Entre 1 y 30 días	356	23.123	-	-	356	23.123	48	4.759	-	-	48	4.759
Entre 31 y 60 días	348	4.833	-	-	348	4.833	38	3.213	-	-	38	3.213
Entre 61 y 90 días	42	480	-	-	42	480	15	23	-	-	15	23
Entre 91 y 120 días	42	11.337	-	-	42	11.337	5	3.253	-	-	5	3.253
Entre 121 y 150 días	6	2.044	-	-	6	2.044	-	-	-	-	-	-
Entre 151 y 180 días	12	106	-	-	12	106	7	81	-	-	7	81
Entre 181 y 210 días	16	175	-	-	16	175	3	1	-	-	3	1
Entre 211 y 250 días	7	304	-	-	7	304	-	-	-	-	-	-
Superior a 251 días	139	45.406	-	-	139	45.406	433	45.654	-	-	433	45.654
Total	1.013	484.029	-	-	1.013	484.029	959	406.042	-	-	959	406.042

b) Provisiones y castigos

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones y castigos	al 31.03.2026		al 31.03.2025	
Provisión cartera no repactada		132		-
Provisión cartera repactada		-		19
Total		132		19

d) Número y monto de operaciones

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Número y monto operaciones	al 31.03.2026		al 31.03.2025	
	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual	Total detalle por tipo de operaciones Ultimo trimestre	Total detalle por tipo de operaciones Acumulado Anual
Provisión deterioro y recuperos:				
Número de operaciones	5	5	2	6
Monto de las operaciones	132	132	19	19

Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales

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

a) Estratificación de la cartera

- Por antigüedad de las cuentas comerciales:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.03.2026													
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	396.222	23.123	4.833	480	11.337	2.044	106	176	303	8.108	37.298	484.029	-
- Grandes Clientes	396.222	23.123	4.833	480	11.337	2.044	106	175	303	8.108	37.298	484.029	-
Provisión Deterioro	(150)	(519)	(69)	(9)	(254)	(46)	-	(4)	(1)	(183)	(3.058)	(4.293)	-
Servicios no facturados	349.691	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	349.691	-
Servicios facturados	5.904	23.123	4.833	480	11.337	2.044	106	175	304	8.107	77.925	134.338	-
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	396.222	23.123	4.833	480	11.337	2.044	106	176	303	8.108	37.298	484.029	-
Total Provisión Deterioro	(150)	(519)	(69)	(9)	(254)	(46)	-	(4)	(1)	(183)	(3.058)	(4.293)	-
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	396.072	22.604	4.764	471	11.083	1.998	106	171	302	7.925	34.240	479.736	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2025													
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	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	5.667	39.987	408.041	1
- Grandes Clientes	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	5.667	39.987	408.041	1
Provisión Deterioro	(783)	(188)	(117)	(1)	(119)	-	(3)	-	-	(207)	(2.786)	(4.184)	(3)
Servicios no facturados	319.551	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	319.551	-
Servicios facturados	29.506	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	5.667	39.986	86.489	1
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	5.667	39.987	408.041	1
Total Provisión Deterioro	(783)	(188)	(117)	(1)	(119)	-	(3)	-	-	(207)	(2.786)	(4.184)	(3)
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	348.274	4.571	3.096	22	3.134	-	78	1	-	5.460	37.201	401.857	(2)

Por tipo de cartera:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.03.2026													
Tipos de cartera	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 respectada	396.222	23.123	4.833	480	11.337	2.044	106	176	303	8.108	45.406	484.029	-
- Grandes Clientes	396.222	23.123	4.833	480	11.337	2.044	106	175	303	8.108	45.406	484.029	-
Total cartera bruta	396.222	23.123	4.833	480	11.337	2.044	106	176	303	8.108	45.406	484.029	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2025													
Tipos de cartera	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 respectada	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	5.667	45.854	408.041	1
- Grandes Clientes	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	5.667	45.854	408.041	1
Total cartera bruta	349.057	4.759	3.213	23	3.253	-	81	1	-	5.667	45.854	408.041	1

Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

BALANCE	al 31.03.2026		al 31.12.2025	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	125.076	-	145.866	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	135.799	80.794	183.861	105.604
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	-	-	-	-
Cuentas por cobrar no corrientes	-	-	-	-
Total Activo estimado	260.875	80.794	329.727	105.604
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente	37.093	1.782	45.608	2.067
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	59.703	809	48.916	22.585
Total Pasivo estimado	96.796	2.591	94.524	24.652

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RESULTADO	al 31.03.2026		al 31.03.2025	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Venta Energía	172.176	80.794	287.013	65.158
Compra de Energía	96.796	2.686	56.741	12.293

Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Proveedores con pagos al día	al 31.03.2026			al 31.12.2025		
	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total
Hasta 30 días	77.957	379.123	457.080	70.309	447.156	517.465
Más de 365 días	-	-	-	-	-	-
Total	77.957	379.123	457.080	70.309	447.156	517.465
Período promedio de pago cuentas al día	30	30		30	30	
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$						
Detalle de Proveedores	al 31.03.2026			al 31.12.2025		
	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total
Proveedores por compra de energía	-	240.454	240.454	-	228.099	228.099
Proveedores por compra de combustibles y gas	-	95.299	95.299	-	133.292	133.292
Cuentas por pagar bienes y servicios	1.655	43.370	45.025	2.986	85.765	88.751
Cuentas por pagar por compra de activos	76.302	-	76.302	67.323	-	67.323
Total	77.957	379.123	457.080	70.309	447.156	517.465