

Estados financieros consolidados intermedios
Enel Generación Chile y subsidiaria
30 de Junio de 2025

Build the
FUTURE through

SUSTAINABLE

POWER.

INFORME DE REVISIÓN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

28 de julio de 2025

Página 1 de 2

Señores
Accionistas y Directores
Enel Generación Chile S.A.

Introducción

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio adjunto de Enel Generación Chile S.A. y subsidiaria al 30 de junio de 2025, y; los correspondientes estados de resultados consolidados intermedios y de otros resultados integrales por los periodos de seis y tres meses terminados en esa fecha, los estados de cambios en el patrimonio consolidados intermedios y de flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminados en esa fecha, y; las notas a los estados financieros consolidados intermedios, incluyendo información de las políticas contables materiales. La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de esta información financiera consolidada intermedia de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre esta información financiera consolidada intermedia basada en nuestra revisión.

Alcance de la revisión

Hemos llevado a cabo nuestra revisión de acuerdo con la Norma de Trabajos de Revisión 2410, "Revisión de información financiera intermedia realizada por el auditor independiente de la entidad". Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en hacer indagaciones ante las personas responsables de los asuntos financieros y contables, así como en aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. Una revisión tiene un alcance sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile y, en consecuencia, no nos permite obtener seguridad de que hayan llegado a nuestro conocimiento todos los asuntos significativos que pudieran haberse identificado en una auditoría. En consecuencia, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no ha llegado a nuestro conocimiento ningún asunto que nos lleve a considerar que la información financiera consolidada intermedia adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera consolidada intermedia de Enel Generación Chile S.A. y subsidiaria al 30 de junio de 2025, sus resultados por los periodos de seis y tres meses terminados en esa fecha, y sus flujos de efectivo para el periodo de seis meses terminado en esa fecha, de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board.

Énfasis en un asunto: Cambio en la moneda funcional y re-expresión de estados financieros consolidados

Tal como se indica en la Nota 3 de los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, con fecha 1 de enero de 2025 la Compañía cambió su moneda funcional desde pesos chilenos a dólares estadounidenses con aplicación prospectiva desde el día 1 de enero de 2025, lo que implicó una re-expresión de los estados financieros consolidados de periodos anteriores en dólares estadounidenses. No se modifica nuestra conclusión con respecto a este asunto.

Otros asuntos: Nuevas normas de auditoría

El Colegio de Contadores de Chile A.G. aprobó que las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile adopten integralmente y sin reservas las Normas Internacionales de Auditoría emitidas por el International Auditing and Assurance Standards Board para las auditorías de los estados financieros consolidados preparados por el período iniciado a partir del 1 de enero de 2025.

La auditoría a los estados financieros consolidados de Enel Generación Chile S.A. y subsidiaria al 31 de diciembre de 2024, por los cuales emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 25 de febrero de 2025, incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2024 que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, los cuales fueron re-expresados. La revisión de los estados financieros consolidados intermedios de Enel Generación Chile S.A. y subsidiaria al 30 de junio de 2024, por los cuales emitimos una conclusión sin modificaciones con fecha 23 de julio de 2024, comprenden el estado consolidado intermedio de situación financiera al 30 de junio de 2024, y los correspondientes estados de resultados consolidados intermedios y de otros resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2024, los estados de cambios en el patrimonio consolidados intermedios y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminados en esa fecha, que se presentan comparativos en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, los cuales fueron re-expresados. Tanto la revisión como las auditorías mencionadas fueron efectuadas de acuerdo con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile vigentes a esas fechas.



Firmado digitalmente por
LUIS ANTONIO GONZÁLEZ ESTRADA.

Santiago, 28 de julio de 2025

Forvis Mazars Auditores Consultores Limitada

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 30 de junio de 2025 (no auditado), 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

ACTIVOS	Nota	al 30.06.2025	al 31.12.2024 (Re-expresado)(*)	al 01.01.2024 (Re-expresado)(*)
Activos corrientes				
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	106.335	267.208	242.553
Otros activos financieros corrientes	7	4.524	8.712	63.425
Otros activos no financieros corrientes	8.a	37.008	85.639	53.500
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	466.430	769.176	989.416
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	10.1.a	628.234	648.138	529.450
Inventarios corrientes	11	54.820	31.021	36.373
Activos por impuestos corrientes	12.a	653	1.721	4.842
Activos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	1.298.004	1.811.615	1.919.559
Activos no corrientes				
Otros activos financieros no corrientes	7	13.901	2.335	13.228
Otros activos no financieros no corrientes	8.a	94.955	107.720	207.012
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	3.991	4.031	3.544
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	10.1.a	27.230	77.267	172.462
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	13	38.590	32.706	22.747
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	22.992	26.955	30.039
Plusvalía	15	24.949	24.949	28.343
Propiedades, planta y equipo	16	2.760.120	2.713.312	2.858.476
Activos por derecho de uso	17	4.391	7.739	16.741
Activos por impuestos diferidos	18.b	11.707	16.009	11.376
Activos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	3.002.826	3.013.023	3.363.968
TOTAL ACTIVOS		4.300.830	4.824.638	5.283.527

(*) Ver nota 3.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios, Clasificados al 30 de junio de 2025 (no auditado), 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	al 30.06.2025	al 31.12.2024 (Re-expresado)(*)	al 01.01.2024 (Re-expresado)(*)
Pasivos corrientes				
Otros pasivos financieros corrientes	19	58.253	76.710	542.663
Pasivos por arrendamientos corrientes	20	144	126	270
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	23	526.337	714.481	632.640
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	10.1.b	127.505	222.667	272.092
Otras provisiones corrientes	24	28.920	29.804	25.144
Pasivos por impuestos corrientes	12.b	15.015	117.989	66.239
Otros pasivos no financieros corrientes	8.b	19.704	24.655	20.740
Pasivos corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	775.878	1.186.432	1.559.788
Pasivos no corrientes				
Otros pasivos financieros no corrientes	19	465.814	475.894	540.965
Pasivos por arrendamientos no corrientes	20	898	977	955
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	23	29	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	10.1.b	180.000	180.000	180.000
Otras provisiones no corrientes	24	138.651	144.185	193.701
Pasivo por impuestos diferidos	18.b	33.583	34.431	41.362
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	25.2.a	16.657	19.102	21.594
Otros pasivos no financieros no corrientes	8.b	26.050	36.593	59.613
Pasivos no corrientes totales	<i>[Subtotal]</i>	861.682	891.182	1.038.190
TOTAL PASIVOS		1.637.560	2.077.614	2.597.978
Patrimonio				
Capital emitido y pagado	26.1.1	554.741	554.741	969.039
Ganancias acumuladas		2.012.007	2.091.504	3.242.155
Prima de emisión	26.1.1	85.815	85.815	149.905
Otras reservas	26.6	(1.807)	2.753	(1.688.949)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	<i>[Subtotal]</i>	2.650.756	2.734.813	2.672.150
Participaciones no controladoras	26.7	12.514	12.211	13.399
PATRIMONIO TOTAL		2.663.270	2.747.024	2.685.549
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		4.300.830	4.824.638	5.283.527

(*) Ver nota 3.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

		enero - junio		abril - junio	
ESTADOS DE RESULTADOS	Nota	2025	2024 (Re-expresado)(*)	2025	2024 (Re-expresado)(*)
Ingresos de actividades ordinarias	27	1.531.465	1.687.755	801.098	904.021
Otros ingresos, por naturaleza	27	32.856	26.965	(1.163)	12.910
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	[Subtotal]	1.564.321	1.714.720	799.935	916.931
Materias primas y consumibles utilizados	28	(1.106.240)	(1.278.176)	(582.324)	(690.996)
Margen de Contribución	[Subtotal]	458.081	436.544	217.611	225.935
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	16.b.2	3.458	3.026	2.420	2.003
Gastos por beneficios a los empleados	29	(29.397)	(25.034)	(17.028)	(13.296)
Gasto por depreciación y amortización	30	(34.573)	(33.005)	(17.890)	(17.899)
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	228	520	247	(231)
Otros gastos por naturaleza	31	(51.719)	(41.055)	(30.207)	(21.456)
Resultado de Explotación	[Subtotal]	346.078	340.996	155.153	175.056
Otras ganancias		260	248	260	248
Ingresos financieros	32	24.829	31.068	13.190	10.388
Costos financieros	32	(36.033)	(26.128)	(24.337)	(13.532)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	13.1	6.812	3.489	3.528	2.267
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	32	2.122	(16.751)	1.167	(13.135)
Resultado por unidades de reajuste	32	9.170	14.587	1.383	1.366
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	[Subtotal]	353.238	347.509	150.344	162.658
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	18.a	(95.266)	(83.126)	(41.360)	(41.626)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		257.972	264.383	108.984	121.032
GANANCIA (PÉRDIDA)	[Subtotal]	257.972	264.383	108.984	121.032
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		252.957	257.713	105.898	117.542
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	26.7	5.015	6.670	3.086	3.490
GANANCIA (PÉRDIDA)		257.972	264.383	108.984	121.032
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida) por acción básica	US\$ / acción	0,03	0,03	0,01	0,01
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias (pérdida) diluida por acción	US\$ / acción	0,03	0,03	0,01	0,01
Número promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580	8.201.754.580

(*) Ver nota 3.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por Naturaleza (continuación)

Por los períodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		enero - junio		abril - junio	
ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	2025	2024 (Re-expresado)(*)	2025	2024 (Re-expresado)(*)
Ganancia (Pérdida)		257.972	264.383	108.984	121.032
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio por conversión		(4.492)	(165.411)	(5.634)	(168.350)
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo		(1.636)	(54.780)	(10.708)	62.294
Ajustes de reclasificación en coberturas de flujos de efectivo transferidas a resultados		-	25.598	-	14.543
Otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del ejercicio	[Subtotal]	(6.128)	(194.593)	(16.342)	(91.513)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	[Subtotal]	(6.128)	(194.593)	(16.342)	(91.513)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del ejercicio					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo		458	7.879	2.890	(20.746)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del ejercicio	[Subtotal]	458	7.879	2.890	(20.746)
Total otro resultado integral		(5.670)	(186.714)	(13.452)	(112.259)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		252.302	77.669	95.532	8.773
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		247.287	71.442	92.446	5.726
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		5.015	6.227	3.086	3.047
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		252.302	77.669	95.532	8.773

(*) Ver nota 3.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados Intermedios
Por los períodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 (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 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 01.01.2024 (Re-expresado)(*)	969.039	149.905	(1.231.567)	(335.852)	(16)	(1.567.435)	(121.514)	(1.688.949)	3.242.155	2.672.150	13.399	2.685.549
Cambios en patrimonio												
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	257.713	257.713	6.670	264.383
Otro resultado integral	-	-	(164.968)	(21.303)	-	(186.271)	-	(186.271)	-	(186.271)	(443)	(186.714)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	71.442	6.227	77.669
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(180.645)	(180.645)	(4.769)	(185.414)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	2.605	2.605	-	2.605	-	2.605
Total de cambios en patrimonio	-	-	(164.968)	(21.303)	-	(186.271)	2.605	(183.666)	77.068	(106.598)	1.458	(105.140)
Saldo final al 30.06.2024 (Re-expresado)(*)	969.039	149.905	(1.396.535)	(357.155)	(16)	(1.753.706)	(118.909)	(1.872.615)	3.319.223	2.565.552	14.857	2.580.409
Saldo inicial al 01.01.2025	969.039	149.905	(1.532.459)	(140.939)	(16)	(1.673.414)	(117.420)	(1.790.834)	3.406.703	2.734.813	12.211	2.747.024
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables (6)	(414.298)	(64.090)	1.546.079	141.595	15	1.687.689	105.898	1.793.587	(1.315.199)	-	-	-
Saldo inicial Reexpresado después de ajuste	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)	-	-	-	-	-	-	-	-	252.957	252.957	5.015	257.972
Otro resultado integral	-	-	(4.492)	(1.178)	-	(5.670)	-	(5.670)	-	(5.670)	-	(5.670)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	247.287	5.015	252.302
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(332.454)	(332.454)	(4.712)	(337.166)
Incremento (disminución) por otros cambios	-	-	-	-	-	-	1.110	1.110	-	1.110	-	1.110
Total de cambios en patrimonio	-	-	(4.492)	(1.178)	-	(5.670)	1.110	(4.560)	(79.497)	(84.057)	303	(83.754)
Saldo final al 30.06.2025	554.741	85.815	9.128	(522)	(1)	8.605	(10.412)	(1.807)	2.012.007	2.650.756	12.514	2.663.270

(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

(6) Corresponde a ajuste por cambio en moneda funcional ver Nota 3

(*) Ver nota 3.

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios, Método Directo Por los períodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 (no auditados)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Estado de Flujo de Efectivo Directo	Nota	2025	2024 (Re-expresado)(*)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		2.145.508	1.914.520
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.535.077)	(1.541.791)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(20.377)	(22.454)
Otros pagos por actividades de operación		(58.586)	(64.040)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones)			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)		(182.204)	(100.830)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(2.069)	(253)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		347.195	185.152
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas	10.1.e.ii	(2.403.496)	(740.831)
Compras de propiedades, planta y equipo		(4.169)	(94.019)
Compras de activos intangibles		(2)	(498)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		-	(218)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		316	901
Cobros a entidades relacionadas	10.1.e.ii	2.433.473	970.340
Dividendos recibidos		1.001	-
Intereses recibidos		13.931	12.389
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		41.054	148.064
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas	10.1.e.i	-	1.144.696
Reembolsos de préstamos		(23.160)	(432.253)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6.c	(88)	(54)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	10.1.e.i	-	(912.777)
Dividendos pagados		(491.041)	(326.291)
Intereses pagados	6.c	(19.262)	(38.855)
Otras entradas (salidas) de efectivo		1.494	1.093
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(532.057)	(564.441)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(143.808)	(231.225)
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		(17.065)	(11.040)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(160.873)	(242.265)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	6	267.208	242.553
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	106.335	288

(*) Ver nota 3.

Enel Generación Chile S.A. y subsidiaria

Notas a los Estados Financieros Consolidados

1. Información general	12
2. Bases de presentación de los estados financieros consolidados intermedios	13
2.1. Bases de preparación	13
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	13
2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas	16
2.4. 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	26
a) Propiedades, planta y equipo	26
b) Plusvalía	27
c) Activos intangibles distintos de la plusvalía	28
c.1) Costos de investigación y desarrollo	28
c.2) Otros activos intangibles	28
d) Deterioro del valor de los activos no financieros	28
e) Arrendamientos	30
e.1) Arrendatario	31
e.2) Arrendador	32
f) Instrumentos financieros	32
f.1) Activos financieros no derivados	32
f.2) Efectivo y equivalentes al efectivo	33
f.3) Deterioro de valor de los activos financieros	33
f.4) Pasivos financieros excepto derivados	34
f.5) Derivados y operaciones de cobertura	35
f.6) Baja de activos y pasivos financieros	36
f.7) Compensación de activos y pasivos financieros	37
f.8) Contratos de garantías financieras	37
g) Medición del valor razonable	37
h) Inversiones contabilizadas por el método de participación	38
i) Inventarios	39
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	39
k) Acciones propias en cartera	40
l) Provisiones	40
l.1) Provisiones por obligaciones post empleo y otras similares	41
m) Conversión de saldos en moneda extranjera	41
n) Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	41
o) Impuesto a las ganancias	41
p) Reconocimiento de ingresos y gastos	42
q) Ganancia (pérdida) por acción	44
r) Dividendos	44
s) Estado de flujos de efectivo	45
t) Criterios de segmentación	45
5. Regulación sectorial y funcionamiento del sistema eléctrico	46
a) Marco Regulatorio	46
b) Temas Regulatorios	48
c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro	51
6. Efectivo y equivalentes al efectivo	53
7. Otros activos financieros	54
8. Otros activos y pasivos no financieros	54
9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	55
10. Saldos y transacciones con partes relacionadas	61
10.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	61
a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	61
b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas	62
c) Transacciones significativas y sus efectos en resultados	62
d) Flujos futuros de deuda no descontados	63
e) Transacciones significativas	63
10.2. Directorio y personal clave de la gerencia	64
10.3. Personal clave de la gerencia	65
10.4. Remuneraciones y planes de incentivo al personal clave de la gerencia	66
10.5. Planes de retribución vinculados a la cotización de la acción	66
11. Inventarios	67
12. Activos y pasivos por impuestos	67
13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	68
13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación	68
13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas	68
13.3. Restricciones a la disposición de fondos de asociadas y control conjuntos	69

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

14. Activos intangibles distintos de la plusvalía	69
15. Plusvalía	70
16. Propiedades, planta y equipo	71
17. Activos por derecho de uso	73
18. Impuestos a las ganancias e impuestos diferidos	74
a) Impuestos a las ganancias	74
b) Impuestos diferidos	75
19. Otros pasivos financieros	77
19.1. Préstamos que devengan intereses	77
19.1.a) Préstamos Bancarios	77
19.1.b) Obligaciones con el Público No Garantizadas	78
19.2. Obligaciones con el Público Garantizadas	80
19.3. Deuda de cobertura	80
19.4. Otros aspectos	80
19.5. Flujos futuros de deuda no descontados	81
20. Pasivos por arrendamientos	82
20.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos	82
20.2. Flujos futuros de deuda no descontados	83
21. Política de gestión de riesgos	84
21.1. Riesgo de tasa de interés	84
21.2. Riesgo de tipo de cambio	85
21.3. Riesgo de commodities	85
21.4. Riesgo de liquidez	86
21.5. Riesgo de crédito	86
21.6. Medición del riesgo	87
22. Instrumentos financieros	88
22.1. Clasificación de instrumentos financieros por naturaleza y categoría	88
22.2. Instrumentos derivados	89
22.3. Jerarquías del valor razonable	91
23. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	93
24. Provisiones	93
25. Obligaciones por beneficios post empleo	94
25.1. Aspectos generales	94
25.2. Aperturas, movimientos y presentación en estados financieros	94
25.3. Otras revelaciones	95
26. Patrimonio	97
26.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo	97
26.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones	97
26.2. Dividendos	97
26.3. Reservas por diferencias de conversión	98
26.4. Gestión de capital	98
26.5. Restricciones a la disposición de fondos de las entidades consolidadas	98
26.6. Otras Reservas	98
26.7. Participaciones no controladoras	99
27. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos	100
28. Materias primas y consumibles utilizados	100
29. Gastos por beneficios a los empleados	101
30. Gasto por depreciación, amortización y pérdida por deterioro de propiedades planta y equipos y activos financieros de acuerdo a NIIF 9	101
31. Otros gastos por naturaleza	101
32. Resultado financiero	102
33. Garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos	103
33.1. Garantías directas	103
33.2. Garantías indirectas	104
33.3. Litigios y arbitrajes	104
33.4. Restricciones financieras	104
34. Dotación	107
35. Sanciones	107
36. Medio ambiente	108
37. Información financiera resumida de entidades consolidadas	109
38. Hechos posteriores	110
Anexo N°1 Detalle de activos y pasivos en moneda extranjera	111
Anexo N°2 Información adicional oficina circular N° 715 de 3 de febrero de 2012	114
Anexo N°2.1 Información complementaria de cuentas comerciales	116
Anexo N°2.2 Estimaciones de ventas y compras de energía, potencia y peaje	118
Anexo N°3 Detalle vencimiento proveedores	119

ENEL GENERACIÓN CHILE S.A. Y SUBSIDIARIA

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTES AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2025

(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 522 trabajadores al 30 de junio de 2025. En promedio la dotación que el Grupo tuvo durante el periodo 2025 fue de 551 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 30 de junio de 2025, aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 28 de julio de 2025, 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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 01 de enero de 2024, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, 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 2025

Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmiendas a NIC 21: <i>Ausencia de Convertibilidad</i>	1 de enero de 2025

Enmiendas a NIC 21 "Ausencia de Convertibilidad"

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

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

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

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 2026 y siguientes

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

Normas, Enmiendas y Mejoras	Aplicación obligatoria para períodos anuales iniciados a partir del:
Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7: <i>Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros</i>	1 de enero de 2026
Mejoras anuales a las Normas de Contabilidad NIIF (Volumen 11):	
- NIIF 1 Adopción por primera vez de las NIIF	1 de enero de 2026
- NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar	
- NIIF 9 Instrumentos Financieros	
- NIIF 10 Estados Financieros Consolidados	
- NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo	
Enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7: <i>Contratos que hacen referencia a electricidad dependiente de la naturaleza</i>	1 de enero de 2026
NIIF 18: <i>Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros</i>	1 de enero de 2027
NIIF 19: <i>Subsidiarias sin Responsabilidad Pública – Revelaciones</i>	1 de enero de 2027

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

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

Estas enmiendas abordan los siguientes temas:

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

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

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

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

Los contratos de electricidad dependientes de la naturaleza ayudan a las empresas a asegurar su suministro de electricidad a partir de fuentes como la energía eólica y solar. La cantidad de electricidad generada en virtud de estos contratos puede variar en función de factores incontrolables, como las condiciones climáticas. Los requisitos contables actuales pueden no reflejar adecuadamente cómo estos contratos afectan el desempeño de una empresa.

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

Estas enmiendas entrarán en vigor para los períodos anuales que comiencen a contar de 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

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

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

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

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

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

El nuevo estándar es aplicable para períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2027. Se permite su aplicación anticipada.

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

NIIF 19 “Subsidiarias sin Responsabilidad Pública – Revelaciones”

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

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

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

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

2.3. Responsabilidad de la información, juicios y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad del Directorio de Enel 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.l.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).

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

- 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).
- 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 30.06.2025			Participación al 31.12.2024		
				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 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 al 30.06.2025			Participación al 31.12.2024		
				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 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 de 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.

La moneda funcional se ha determinado considerando el entorno económico en que opera la Sociedad (ver Nota 3). Esta conclusión se basa sustancialmente en que el US\$ es la moneda que a contar de 2025, la principal fuente de ingreso de Enel Generación Chile tendrá su origen en el grupo de contratos de clientes libres, los que, considerando los ciclos de facturación y cobro, originan una exposición a la fluctuación de cambio sustancialmente menor en comparación al grupo de clientes regulados, los cuales requieren de un tiempo bastante mayor para finalizar el proceso de recaudación. El grupo de contratos de clientes regulados representó la principal fuente de ingresos de la Compañía hasta el ejercicio 2024.

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).

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

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

Hiperinflación Argentina

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

De acuerdo a lo establecido en la NIC 29, los estados financieros 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.

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

	Índice general de precios
Desde enero a diciembre de 2024	117,76%
Desde enero a junio de 2024	79,77%
Desde enero a junio de 2025	15,10%

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 30.06.2025		al 30.06.2024		al 31.12.2024		al 01.01.2024	
	Cierre	Medio	Cierre	Medio	Cierre	Medio	Cierre	Medio
Peso chileno	933,43	954,27	944,34	941,02	996,46	943,74	877,12	839,91
Peso argentino	1.205,00	1.105,20	912,00	860,05	1.032,00	915,00	808,45	294,68

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 de 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.

De este modo, las cifras comparativas para los años y periodos anteriores al 1 de enero de 2025 han sido convertidas a la nueva moneda de presentación en conformidad con NIC 21 "Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera". Los estados de resultados integrales consolidados han sido convertidos a la moneda de presentación usando los tipos de cambio promedio mensuales. Los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 han sido convertidos a US\$ usando los tipos de cambio de cierre de \$996,46 CLP/US\$ y \$877,12 CLP/US\$, respectivamente. El capital emitido, las utilidades retenidas y otras reservas dentro del patrimonio han sido convertidos usando los tipos de cambio históricos vigentes a las correspondientes fechas de las transacciones patrimoniales. Todas las diferencias de cambio resultantes han sido reconocidas en patrimonio en la reserva por diferencias de cambio por conversión.

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.

Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024:		al 31.12.2024		al 01.01.2024	
		Como fue reportado M\$	Re-expresado MUS\$	Como fue reportado M\$	Re-expresado MUS\$
Activos corrientes					
	Efectivo y equivalentes al efectivo	266.261.765	267.208	212.747.941	242.553
	Otros activos financieros corrientes	8.681.002	8.712	55.631.054	63.425
	Otros activos no financieros corrientes	85.336.327	85.639	46.926.164	53.500
	Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	766.452.684	769.176	867.836.232	989.416
	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	645.843.135	648.138	464.391.028	529.450
	Inventarios corrientes	30.911.542	31.021	31.903.884	36.373
	Activos por impuestos corrientes	1.714.768	1.721	4.246.953	4.842
Activos corrientes totales		1.805.201.223	1.811.615	1.683.683.256	1.919.559
Activos no corrientes					
	Otros activos financieros no corrientes	2.326.422	2.335	11.602.385	13.228
	Otros activos no financieros no corrientes	107.339.089	107.720	181.574.647	207.012
	Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	4.016.984	4.031	3.108.510	3.544
	Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	76.993.742	77.267	151.270.275	172.462
	Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	32.590.470	32.706	19.951.999	22.747
	Activos intangibles distintos de la plusvalía	26.860.077	26.955	26.347.568	30.039
	Plusvalía	24.860.356	24.949	24.860.356	28.343
	Propiedades, planta y equipo	2.703.707.215	2.713.312	2.507.226.479	2.858.476
	Propiedad de inversión	-	-	-	-
	Activos por derecho de uso	7.711.645	7.739	14.684.298	16.741
	Activos por impuestos diferidos	15.952.288	16.009	9.978.323	11.376
Activos no corrientes totales		3.002.358.288	3.013.023	2.950.604.840	3.363.968
TOTAL ACTIVOS		4.807.559.511	4.824.638	4.634.288.096	5.283.527
Pasivos corrientes					
	Otros pasivos financieros corrientes	76.438.369	76.710	475.980.155	542.663
	Pasivos por arrendamientos corrientes	126.040	126	237.079	270
	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	711.951.502	714.481	554.902.610	632.640
	Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	221.878.366	222.667	238.656.903	272.092
	Otras provisiones corrientes	29.698.902	29.804	22.054.047	25.144
	Pasivos por impuestos corrientes	117.571.562	117.989	58.099.804	66.239
	Otros pasivos no financieros corrientes	24.567.996	24.655	18.191.442	20.740
Pasivos corrientes totales		1.182.232.737	1.186.432	1.368.122.040	1.559.788
Pasivos no corrientes					
	Otros pasivos financieros no corrientes	474.209.488	475.894	474.491.353	540.965
	Pasivos por arrendamientos no corrientes	973.285	977	837.295	955
	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	2	-	2	-
	Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	179.362.800	180.000	157.881.600	180.000
	Otras provisiones no corrientes	143.674.503	144.185	169.899.126	193.701
	Pasivo por impuestos diferidos	34.309.142	34.431	36.279.770	41.362
	Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	19.034.450	19.102	18.940.444	21.594
	Otros pasivos no financieros no corrientes	36.463.049	36.593	52.287.807	59.613
Pasivos no corrientes totales		888.026.719	891.182	910.617.397	1.038.190
TOTAL PASIVOS		2.070.259.456	2.077.614	2.278.739.437	2.597.978
PATRIMONIO					
	Capital emitido y pagado	552.777.321	554.741	552.777.321	969.039
	Ganancias acumuladas	2.084.100.151	2.091.504	1.891.844.542	3.242.155
	Prima de emisión	85.511.492	85.815	85.511.492	149.905
	Otras reservas	2.742.990	2.753	(186.337.400)	(1.688.949)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		2.725.131.954	2.734.813	2.343.795.955	2.672.150
	Participaciones no controladoras	12.168.101	12.211	11.752.704	13.399
PATRIMONIO TOTAL		2.737.300.055	2.747.024	2.355.548.659	2.685.549
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		4.807.559.511	4.824.638	4.634.288.096	5.283.527

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

Estado de Resultados Integrales por el periodo terminado al 30 de junio de 2024	al 30.06.2024	
	Como fue reportado M\$	Re-expresado MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	1.588.214.837	1.687.755
Otros ingresos, por naturaleza	25.374.578	26.965
Total de Ingresos de Actividades Ordinarias y Otros Ingresos por Naturaleza	1.613.589.415	1.714.720
Materias primas y consumibles utilizados	(1.202.791.513)	(1.278.176)
Margen de Contribución	410.797.902	436.544
Otros trabajos realizados por la entidad y capitalizados	2.847.248	3.026
Gastos por beneficios a los empleados	(23.557.988)	(25.034)
Gasto por depreciación y amortización	(31.058.649)	(33.005)
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	489.048	520
Otros gastos por naturaleza	(38.633.245)	(41.055)
Resultado de Explotación	320.884.316	340.996
Otras ganancias	233.792	248
Ingresos financieros	29.235.222	31.068
Costos financieros	(24.587.106)	(26.128)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	3.283.155	3.489
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(15.762.424)	(16.751)
Resultado por unidades de reajuste	13.726.308	14.586
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	327.013.263	347.508
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias	(78.223.719)	(83.126)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	248.789.544	264.382
GANANCIA (PÉRDIDA)	248.789.544	264.382
Ganancia (pérdida) atribuible a		
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora	242.513.297	257.713
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	6.276.247	6.670
GANANCIA (PÉRDIDA)	248.789.544	264.383
Ganancia por acción básica		
Ganancia (pérdida) por acción básica	29,57	0,03
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	29,57	0,03
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

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.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro explicado en la Nota 4.d, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos.

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 30 de junio 2025, 31 de diciembre de 2024 y 01 de enero 2024, los activos intangibles con vida útil indefinida ascienden a MUS\$ 4.155, MUS\$ 4.155 y MUS\$ 4.720 respectivamente, relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua.

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

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

Los criterios para el reconocimiento de las pérdidas por deterioro de estos activos y, en su caso, de las recuperaciones de las pérdidas por deterioro registradas en períodos anteriores se explican en la letra 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 de 2024, la tasa utilizada para extrapolar las proyecciones fue de 3,0%.

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. La tasa de descuento antes de impuestos, expresada en términos nominales aplicada al cierre de diciembre de 2024 fue de 10,9%.

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.
- 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. Se tienen en cuenta las inversiones necesarias para mantener la capacidad instalada en las condiciones adecuadas de operación.
- 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 2025, las desviaciones observadas con respecto a las proyecciones utilizadas para realizar el test de deterioro al 31 de diciembre de 2024 no fueron significativas y los flujos de caja generados durante el ejercicio 2024 se mantuvieron en un rango razonable de variación respecto a los previstos para dicho período.

En 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 sus subsidiaria.

Para las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales y cuentas por cobrar por arrendamiento, el Grupo realiza principalmente una evaluación individual para la determinación de las pérdidas crediticias esperadas. Dado el contexto regulatorio y el tipo de negocio en que participa la Compañía, la Administración ha considerado que las cuentas por cobrar son individualmente significativas, y por lo tanto aplica un enfoque analítico a cada una de ellas. Para esta evaluación individual, la Probabilidad de Default (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 periodos 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, entendiendo por tal, en el caso de los contratos de compras de combustible su uso para la generación de electricidad, en los de compra de electricidad para comercialización, su venta a clientes finales y en los de venta de electricidad, la venta al cliente final.
- Las proyecciones futuras del Grupo justifican la existencia de estos contratos con la finalidad de uso propio.
- La experiencia pasada de los contratos demuestra que se han utilizado para uso propio, excepto en aquellos casos esporádicos en que haya sido necesario otro uso por motivos excepcionales o asociados con la gestión logística fuera del control y de la proyección del 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 reteniéndolos, se han asumido obligaciones contractuales que determinan el pago de dichos flujos a uno o más receptores.
- El Grupo ha traspasado sustancialmente los riesgos y beneficios derivados de su titularidad, o si no los ha cedido ni retenido de manera sustancial, cuando no retenga el control de activo.

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

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

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.

I.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 período. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se clasifican como no corrientes.

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

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 30 de junio de 2025 y 2024, 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.

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

a) Marco Regulatorio

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

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

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

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

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

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

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

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

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

En el mercado eléctrico se transan dos productos (Energía y Potencia) y se prestan diversos servicios. En particular, el Coordinador Eléctrico Nacional es el encargado de efectuar los balances, determinar las transferencias correspondientes entre generadores y calcular el costo marginal horario, precio al cual se valorizan las transferencias de energía. Por otra parte, la CNE determina los precios de la Potencia.

Límites a la Integración y Concentración

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

a.1 Segmento de Generación

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

Clientes Libres: que son aquellos usuarios que tienen una potencia conectada mayor a 5.000 kW (principalmente industriales y mineros), o bien, clientes con potencia conectada entre 300 y 5.000 kW que opten por ser cliente libre, con un período de permanencia mínima de cuatro años. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con suministradores.

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

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

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

a.2 Segmento de Distribución

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

Las empresas de distribución operan bajo un régimen de concesión de servicio público, teniendo obligación de prestar servicio a todos los clientes y suministrar electricidad a los clientes sometidos a tarifas reguladas (clientes con capacidad conectada inferior a 5.000 kW, salvo clientes entre 300 y 5.000 kW que ejerzan su opción de optar por tarifa libre). Cabe señalar, que los clientes con tarifa libre pueden negociar su suministro con cualquier suministrador, debiendo pagar un peaje regulado por uso de la red de distribución.

Respecto al suministro para usuarios sometidos a regulación de precios, la Ley establece que las empresas distribuidoras deberán disponer permanentemente del suministro de energía, sobre la base de licitaciones públicas, abiertas, no

discriminatorias y transparentes. Estos procesos de licitación son diseñados por la CNE y se realizan con una antelación mínima de 5 años, fijando una duración del contrato de suministro de hasta 20 años. En caso de desviaciones no previstas en la demanda la autoridad tiene la facultad de realizar una licitación de corto plazo. Existe, además, un procedimiento regulado para remunerar la eventualidad de un suministro sin contrato.

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

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

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

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

b) Temas Regulatorios

Leyes 2019 – 2024

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

Con fecha 2 de noviembre de 2019 el Ministerio de Energía publica la Ley N°21.185 que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes sujetos a Regulación de Tarifas. Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a traspasar a clientes regulados serían los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarán "Precio Estabilizado a Cliente Regulado" (PEC). Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, no pudiendo ser superiores al PEC ajustado de acuerdo al Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado). Las diferencias de facturación producto de la aplicación de este mecanismo dan origen a una cuenta por cobrar a favor de los generadores con un límite de MMUSD 1.350. El saldo debe ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027. Las disposiciones técnicas de este mecanismo se encuentran establecidas en la Resolución Exenta N°72/2020, de la Comisión Nacional de Energía, y sus modificaciones. Cabe señalar que límite del fondo fue alcanzado en enero de 2022.

(ii) Ley N°21.472 – Crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios

Con fecha 2 de agosto de 2022, el Ministerio de Energía publica la Ley N° 21.472 que creó un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Por medio de esta Ley se establece un Mecanismo Transitorio de Protección al cliente (MPC) que estabilizará los precios de la energía, para el Sistema Eléctrico Nacional y los sistemas medianos complementario a aquel establecido en la ley N° 21.185, para los clientes sujetos a regulación de precios suministrados por empresas concesionarias de servicio público de distribución regulados por la Ley General de Servicios Eléctricos. El MPC tendrá por objeto pagar las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución a los clientes finales por la componente de energía y potencia, y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación. Los recursos contabilizados en la operación del MPC no podrán superar los 1.800 millones de dólares de los Estados Unidos de América, y su vigencia se extenderá hasta que se extingan los saldos originados por aplicación de esta ley. A partir del año 2023, la Comisión Nacional de Energía deberá proyectar semestralmente el pago total del Saldo Final Restante para una fecha que no podrá ser posterior al día 31 de diciembre de 2032. El día 14 de marzo de 2023, se publicó la Resolución Exenta N°86, y la Resolución Exenta N°334 del 9 de agosto de 2023, modificada por la Resolución Exenta N°379 del 8 de agosto de 2024 se establecieron, entre otras materias, ciertas disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la adecuada implementación de la Ley MPC.

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

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

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

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

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

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

correspondiente al segundo semestre 2024 y, a contar del decreto del primer semestre 2025 se les adicionará el cargo MPC.

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

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

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

Reglamentos, Decretos y Normas Técnicas Publicadas

Rebaja potencia conectada para ser cliente libre: El 13 de diciembre de 2023 el Ministerio Energía solicitó un pronunciamiento al Tribunal de Defensa de la Libre Competencia (TDLC) sobre la rebaja del límite de potencia para optar a ser cliente libre a 300 kilowatts. Cabe señalar que la Ley establece que el límite de potencia para optar a ser cliente libre podrá ser rebajado por el Ministerio de Energía, previo a informe del TDLC. Con fecha 27 de noviembre de 2024, el TDLC emitió su Informe N°33/2024, donde concluye que “la solicitud realizada por el Ministerio de Energía no genera riesgos sustanciales a la competencia. En consecuencia, se informa favorablemente”. Finalmente, el Ministerio de Energía publicó la Resolución Exenta N°58 que rebaja límite de capacidad instalada para optar a ser cliente libre de 500 a 300 kW, de acuerdo con lo dispuesto por el artículo 147°, literal d) de la Ley General de Servicios Eléctricos.

Modificación a la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión: El 8 de febrero de 2024, la Comisión Nacional de Energía publicó en el Diario Oficial la Resolución Exenta N°42, que aprueba modificaciones a la norma técnica de conexión y operación de PMGD en instalaciones de media tensión. Se incorporan disposiciones que buscan mejorar la elaboración de los estudios técnicos, la ejecución de obras adicionales, ajustes o adecuaciones, entre otras, para tener una mejor interacción entre los agentes del mercado. Con fecha 6 de agosto de 2024, la Resolución Exenta N°395 restablece disposición que indica y realiza precisiones en la norma técnica de conexión y operación de PMGD.

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

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

c) Revisiones Tarifarias y Procesos de Suministro

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

c.1 Fijación de Tarifas de Distribución 2020-2024

Las tarifas a cliente final que rigieron desde el 2020 fueron determinadas sobre la base de los siguientes decretos y resoluciones:

i) Decretos de Precios de Distribución

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
Decreto Supremo N°4T	08-09-2018	Fija Peajes de Distribución aplicables al servicio de transporte que presten las empresas concesionarias de servicio público de distribución de electricidad que se indican	04-11-2020
Resolución Exenta N°369	22-07-2024	Publica listado de precios de energía y potencia de las subestaciones de distribución primarias del Sistema Eléctrico Nacional.	01-01-2024
5T/2024	07-06-2024	Fija fórmulas tarifarias aplicables a los suministros sujetos a precios regulados. (toma de razón por Contraloría 21-04-2025)	04-11-2020
3T/2025	25-04-2025	Modifica Decreto Supremo N°4T, de 2018, del Ministerio de Energía, que Fija Peajes de Distribución aplicables al servicio de transporte que presten las empresas concesionarias de servicio público de distribución de electricidad que se indican	05-07-2024

a. Precios de Nudos Promedios en el Sistema Eléctrico Nacional

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
9T/2022	17-06-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-01-2022
475	28-06-2022	Resolución Exenta de la Comisión Nacional de Energía que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional y del factor de ajuste. (Derogado por el 586 siguiente).	N/A
836	16-11-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-07-2022
886	12-12-2022	Fija precios y factor de ajuste de la Ley N°21.185.	01-11-2022
16T/2023	12-04-2023	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472	01-07-2022
7T/2024	05-07-2024	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-01-2024
10T/2024	05-10-2024	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-07-2024
15T/2024	30-12-2024	Fija Precios considerando mecanismo de estabilización de precios de la Ley N°21.472, modificado por la ley N°21.667.	01-01-2025

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

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
11T/2022	09-11-2022	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°866 de 01-12-2022, N°131 de 03-04-2023, y N°306 de 20-07-2023.	01-10-2022
1T/2023	27-07-2023	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°349 de 04-08-2023, y N°619 de 15-12-2023.	01-04-2023
3T/2023	13-02-2024	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°83 de 01-03-2024.	01-10-2023
1T/2024	03-08-2024	Fija precios nudos. Indexación en Res. Ex. N°05 de 07-01-2025.	01-04-2024
9T/2024	16-04-2025	Fija precios nudos.	01-10-2024
1T/2025	16-04-2025	Fija precios nudos.	01-04-2025

c. Precio estabilizado para medios de generación de pequeña escala

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

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

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
898	21-12-2022	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2023
257	16-06-2023	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2023
624	21-12-2023	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2024
315	25-06-2024	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2024
674	20-12-2024	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-01-2025
333	21-06-2025	Referidos a los art. 115° y 116° de Ley Gral. de Serv. Eléctricos.	01-07-2025

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

Norma N°	Fecha	Materia	Aplicación desde
841	18-11-2022	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2022
565	20-11-2023	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2023
615	19-11-2024	Fija el cargo por servicio público.	01-12-2024

c.2 Licitaciones de suministro (Power Purchase Agreement, - PPA - Regulados)

Bajo la nueva ley de licitaciones, se han desarrollado varios procesos, siendo los últimos: Licitación de Suministro 2021/01, Licitación de Suministro 2022/01 y Licitación de Suministro 2023/01. Este último contemplaba la subasta de un total de 3.600 GWh, divididos en 2 bloques de suministro de 1.500 GWh y 2.100 GWh cada uno, destinados para cubrir los consumos a partir de 2027 y 2028. La licitación contemplaba un incentivo a proyectos de almacenamiento de más de 4 horas de duración o para proyectos de generación con energías renovables no variables, consistía en un descuento correspondiente a 0,15 US\$/MWh por cada GWh de energía generable por dichos medios en el respectivo Bloque Horario A o C (no solar). El proceso finalizó el 7 de mayo de 2024 con una adjudicación de parte de Enel Generación del 100% de los bloques de suministro de la energía licitada a un precio promedio de US\$56,679 por MWh.

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

- a) La composición del rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Efectivo en caja	8	3	169
Saldos en bancos	106.150	146.269	98.963
Depósitos a corto plazo	42	38	54.424
Otros instrumentos de renta fija	135	120.898	88.997
Total	106.335	267.208	242.553

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 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Peso Chileno	11.101	131.407	155.089
Dólar Estadounidense	95.138	135.744	87.398
Peso Argentino	53	-	12
Euro	1	19	12
Unidad de Fomento	42	38	42
Total	106.335	267.208	242.553

- c) Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiación por los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025 y 2024:

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					
Provenientes	1.494	-	-	-	1.494
Utilizados	(23.160)	-	(88)	-	(23.248)
Intereses Pagados	(19.262)	-	-	-	(19.262)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(40.928)	-	(88)	-	(41.016)
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Cambios en valor razonable	21.734	-	-	(11.059)	10.675
Diferencias de cambio	(2.704)	12.584	8	(18.323)	(8.435)
Costos financieros (1)	22.068	377	19	-	22.464
Otros cambios	(5.632)	(24.081)	(3)	23.517	(6.199)
Saldo final al 30.06.2025	58.551	645.814	1.042	(14.881)	690.526
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 10.1. b)	301	180.000	-	-	180.301
Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 19.1)	57.961	465.814	-	-	523.775
Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 22.2.a)	289	-	-	(14.881)	(14.592)
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 20)	-	-	1.042	-	1.042
Saldo final al 30.06.2025	58.551	645.814	1.042	(14.881)	690.526

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 01.01.2024	503.964	718.747	1.225	(61.733)	1.162.203
Flujos de efectivo de financiamiento					
Provenientes	1.144.696	-	-	5.517	1.150.213
Utilizados	(1.344.224)	(806)	(54)	(4.424)	(1.349.508)
Intereses Pagados	(38.855)	-	-	-	(38.855)
Total flujos de efectivo de financiamiento	(238.383)	(806)	(54)	1.093	(238.150)
Cambios que no representan flujos de efectivo					
Cambios en valor razonable	(1.551)	(3.018)	-	(915)	(5.484)
Diferencias de cambio	52.321	31.624	32	(5.374)	78.603
Costos financieros (1)	34.384	1.533	10	-	35.927
Diferencias por conversión saldo inicial	(35.873)	(51.162)	(86)	4.393	(82.728)
Diferencias por conversión movimientos	473	(66)	(1)	4	410
Otros cambios	23.339	(10.481)	(166)	-	12.692
Saldo final al 30.06.2024	338.658	686.371	960	(62.517)	963.473
Descomposición por rubro					
Cuentas por pagar a entidades relacionadas (Ver Nota 10.1. b)	233.484	180.000	-	-	413.484
Préstamos que devengan intereses (Ver Nota 19.1)	55.548	500.369	-	-	555.917
Cobertura de flujos de caja (Ver Nota 22.2.a)	49.626	6.002	-	(62.517)	(6.888)
Pasivos por arrendamientos (Ver Nota 20)	-	-	960	-	960
Saldo final al 30.06.2024	338.658	686.371	960	(62.517)	963.473

- (1) Corresponde al devengamiento de intereses.

7. Otros activos financieros

La composición de este rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corrientes			No corrientes		
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Activos financieros a valor razonable con cambio en otro resultado Integral	128	128	146	2.335	2.335	2.652
Activos financieros medidos a costo amortizado	45	45	48	-	-	-
Instrumentos derivados de cobertura (*)	4.351	8.539	63.178	11.566	-	10.576
Instrumentos derivados no cobertura (**)	-	-	53	-	-	-
Total	4.524	8.712	63.425	13.901	2.335	13.228

(*) Ver Nota 22.2.a.

(**) Ver Nota 22.2.b.

8. Otros activos y pasivos no financieros

a) Otros activos no financieros

La composición de este rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corrientes			No corrientes		
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
IVA crédito fiscal y otros impuestos	27.905	63.835	33.899	87.250	81.730	180.727
Gastos pagados por anticipados	8.478	21.117	19.088	-	-	-
Créditos derechos de agua	-	-	-	-	18.285	16.440
Repuestos con programación de consumo superior a 12 meses	-	-	-	7.468	7.468	9.576
Otros	625	687	513	237	237	269
Total	37.008	85.639	53.500	94.955	107.720	207.012

b) Otros pasivos no financieros

La composición de este rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corrientes			No corrientes		
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
IVA débito fiscal y otros impuestos	3.053	7.563	5.312	-	-	-
Ingreso diferido por contrato venta de energía con BTG	16.651	17.092	15.428	26.050	36.593	59.613
Total	19.704	24.655	20.740	26.050	36.593	59.613

9. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar

a) La composición de este rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas Comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Bruto	Corriente			No corriente		
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	470.568	773.512	994.758	3.994	4.034	3.550
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	459.170	759.168	980.811	2.800	2.625	2.548
Otras cuentas por cobrar, bruto	11.398	14.344	13.947	1.194	1.409	1.002

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas comerciales por cobrar y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	Corriente			No corriente		
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	466.430	769.176	989.416	3.991	4.031	3.544
Cuentas comerciales por cobrar, neto	455.032	754.832	975.469	2.797	2.622	2.542
Otras cuentas por cobrar, neto (1)	11.398	14.344	13.947	1.194	1.409	1.002

(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 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Cuentas por cobrar al personal	3.475	4.677	5.192	1.194	1.409	1.002
Anticipos proveedores y acreedores	7.923	7.667	8.156	-	-	-
Indemnización por recibir	-	2.000	-	-	-	-
Otras	-	-	599	-	-	-
Total	11.398	14.344	13.947	1.194	1.409	1.002

a.1) Variación en cuentas por cobrar comerciales:

a.1.i) Al 30 de junio de 2025 la variación de las cuentas comerciales por cobrar corrientes bruto, corresponde a una disminución de MUS\$299.998 respecto a diciembre de 2024. Esta variación se explica fundamentalmente por los siguientes factores: (i) una disminución de MUS\$220.072, explicado por un aumento por MUS\$15.031 generados en el periodo y una disminución producto de la recuperación de las cuentas por cobrar por MUS\$235.103, generados como consecuencia de la aplicación de la Ley 21.472 (ver sección a.2. de esta nota detalle de ventas). Lo anterior, fue complementado (ii) por una disminución de MUS\$79.926 de cuentas por cobrar derivadas del ciclo ordinario de facturación y cobranza.

a.1.ii) Por otra parte, las cuentas comerciales por cobrar no corrientes aumentaron en MUS\$175 respecto al cierre de 2024. Esta variación, se explica principalmente por mayores intereses producto de cuentas por cobrar que surgen de la aplicación de la Ley N° 21.185, que se describe a continuación.

Contexto general:

Ley N° 21.185

Con fecha 2 de noviembre de 2019 se publicó la Ley N°21.185 del Ministerio de Energía, la cual creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica para Clientes Sujetos a Regulación de Tarifas. Por medio de esta Ley, entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios a transferir a clientes regulados fueron los niveles de precios definidos para el primer semestre de 2019 (Decreto 20T/2018) y se denominarán "Precio Estabilizado a Cliente Regulado" (PEC).

Con fecha 14 de septiembre de 2020, la Comisión Nacional de Energía publicó la Resolución N°340 Exenta, que modificó las disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N°21.185 de Estabilización Tarifaria. Esta resolución aclaró que el pago a cada suministrador "deberá irse imputando al pago de Saldos de manera cronológica, pagándose de los Saldos más antiguos a los más nuevos" y no de manera ponderada sobre el total de Saldos pendientes de pago, como la Industria interpretaba hasta dicha fecha.

Además, esta resolución estableció que el pago de saldos se realizará con el dólar observado del sexto día hábil siguiente al día de publicación del Cuadro de Pago de Saldos del Coordinador, en reemplazo del dólar promedio del mes de facturación, como estaba establecido hasta ese momento.

Entre el 1 de enero 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización, los precios serían aquellos definidos en las fijaciones semestrales a que se refiere el artículo 158 de la Ley Eléctrica, pero no podrían ser superior al PEC ajustado de acuerdo al Índice de Precios al Consumidor a partir del 1 de enero de 2021 con base en la misma fecha (PEC ajustado).

Las diferencias que se originaran entre la facturación aplicando el mecanismo de estabilización y la facturación teórica, considerando el precio que se hubiere aplicado de conformidad a las condiciones de los respectivos contratos con las empresas de Distribución de Energía Eléctrica, generaría una cuenta por cobrar a favor de las empresas de Generación de Energía Eléctrica con un límite de MMUS\$1.350 hasta el 2023. Todas las diferencias de facturación generadas se controlarán en dólares estadounidenses y no devengarán remuneración financiera hasta el 31 de diciembre de 2025. El saldo debía ser recuperado a más tardar el 31 de diciembre de 2027.

La aplicación de la mencionada Ley, originó un mayor rezago en la facturación y recaudación de las ventas generadas en nuestro segmento de Generación de Energía Eléctrica, con el correspondiente impacto financiero y contable que la situación conlleva.

Durante el mes de enero de 2022, se alcanzó el límite de US\$ 1.350 millones de cuentas por cobrar a clientes regulados que estableció la Ley 21.185, que creó un Mecanismo Transitorio de Estabilización de Precios para dicho segmento de clientes (ver nota 5.b.i).

Ley N° 21.472

El día 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N° 21.472, que creó un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios para clientes regulado (ver Nota 5.b.ii).

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

El fondo se financiará a través de un cargo adicional a los clientes finales segmentado por niveles de consumo, donde los clientes cuyo consumo mensual sea menor a 350 kWh quedarán exentos del cargo, al igual que las micro y pequeñas empresas con consumos mensuales de hasta 1.000 kWh. El fondo es administrado por la Tesorería General de la República, tendrá un aporte fiscal de MMUSD 20 anuales desde 2023 hasta el final de su vigencia, el 31 de diciembre de 2032, además de los MMUSD 15 aportados en 2022.

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

Durante el mes de febrero de 2024 se alcanzó el límite de US\$ 1.800 millones establecidos en la Ley N° 21.472.

Al 30 de junio de 2025, Enel Generación Chile ha reconocido por este concepto en los deudores corrientes la suma de MUS\$15.031.

Ley N° 21.667

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

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

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

Como resultado de las situaciones antes expuestas, se resumen los efectos contables registrados por el Grupo:

- Clasificación como cuentas comerciales por cobrar no corrientes por MUS\$2.800 al 30 de junio de 2025 (MUS\$2.625 al 31 de diciembre de 2024).
- **Mayores ingresos financieros** por MUS\$854 al 30 de junio de 2025 (MUS\$1.572 al 30 de junio de 2024) (ver Nota 32).
- **Utilidad/(Pérdida) por diferencias de cambio** por MUS\$0 al 30 de junio de 2025 (MUS\$ 38.110 al 30 de junio de 2024), 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 30 de junio de 2025, al 31 de diciembre de 2024 y 01 de enero de 2024, 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 celebro 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).

Producto de las ventas y cesiones de saldos realizadas durante el primer semestre de 2025 y 2024, Enel Generación Chile no reconoció costos financieros por cesiones (ver Nota 32).

Complementariamente, durante el primer semestre de 2025 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\$608.250 (MUS\$1.504.710 al 31 de diciembre de 2024), reconociendo un costo financiero de MUS\$4.117 (MUS\$4.089 al 30 de junio de 2024) (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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, 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\$

Cuentas comerciales por ventas vencidas y no pagadas pero no deterioradas	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Con antigüedad menor de tres meses	18.440	16.003	63.972
Con antigüedad entre tres y seis meses	17.491	25.032	41.075
Con antigüedad entre seis y doce meses	6.120	6.001	72.690
Con antigüedad mayor a doce meses	2.326	2.780	17.590
Total	44.377	49.816	195.327

- 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\$

Cuentas Comerciales por ventas vencidas y no pagadas con deterioro	Corriente y no corriente
Saldo al 1 de enero de 2024	5.348
Aumentos (disminuciones) del ejercicio	197
Montos castigados	(583)
Disminuciones por clasificar como mantenidos para la venta	(623)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	4.339
Aumentos (disminuciones) del ejercicio (1)	(228)
Montos castigados	(55)
Aumentos (disminuciones) en el cambio de moneda extranjera	85
Saldo al 30 de junio de 2025	4.141

- (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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, 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 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	3	2	14	-	-	-
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	18	2	23	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	502	403	271	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso gastos	170	80	13	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Ingeniería	5.429	8.668	12.310	-	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	602	427	553	-	-	-
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Anticipo Compra de Gas	-	19.741	4.547	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Contrato de Caja Centralizada	420.286	452.561	266.997	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Otros servicios	-	30	31	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Reembolso gastos	32	5	45	-	-	-
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	270	255	232	-	-	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.P.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	27	27	17	-	-	-
77.741.548-4	Enel Mobility Chile Spa	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	-	-	59	-	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	-	-	20	-	-	-
94.271.000-3	Enel Américas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso gastos	-	164	78	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	49	57	-	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	56.566	158.989	210.225	-	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A. (*)	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Energía	133.416	-	-	27.230	77.267	172.462
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios de Ingeniería	-	-	331	-	-	-
96.971.330-6	Geotérmica del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía	255	137	50	-	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Otros servicios	159	159	127	-	-	-
Extranjera	Enel Brasil S.A.	Brasil	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	18	18	18	-	-	-
Extranjera	Enel Generación El Chocón S.A.	Argentina	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	17	17	17	-	-	-
Extranjera	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	-	39	-	-	-
Extranjera	Enel Generación Perú S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	-	1.505	-	-	-
Extranjera	Enel Generación Piura S.A.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	111	56	9	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	597	527	561	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.P.A.	Italia	Matriz Común	US\$	Derivados de commodities	5.508	2.128	6.999	-	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.P.A.	Italia	Matriz Común	US\$	Venta de Gas	-	-	20.064	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power Morocco	Marruecos	Matriz Común	EUR	Otros servicios	947	701	662	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios de Ingeniería	153	142	147	-	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	1.983	1.857	2.085	-	-	-
Extranjera	Enel Italia S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	169	149	159	-	-	-
Extranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	338	298	317	-	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Otros servicios	609	538	572	-	-	-
Extranjera	Chinango S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	-	22	-	-	-
Extranjera	Energetica Monzon S.A.C.	Perú	Matriz Común	US\$	Servicios de Ingeniería	-	-	305	-	-	-
Extranjera	Enel Colombia S.A.S.	Colombia	Matriz Común	US\$	Otros servicios	-	-	26	-	-	-
Total						628.234	648.138	529.450	27.230	77.267	172.462

(*) 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 9.a.1).

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

Miles de dólares estadounidenses - MU\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Descripción de la transacción	Corrientes			No corrientes	
						al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	65	56	67	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Otros servicios	45	38	30	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios De Ingeniería	271	579	499	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	75.708	45.752	21.196	-	-
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso Gastos	123	82	114	-	-
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	US\$	Compra De Gas	14.924	17.473	14.946	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Otros servicios	3.995	1.206	345	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	US\$	Préstamos	301	315	319	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Dividendos	-	138.281	161.820	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Servicios Informáticos	149	-	-	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Reembolso Gastos	14	39	27	-	-
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	US\$	Préstamos	-	-	-	180.000	180.000
76.924.079-9	Enel X Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	280	252	19	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Peajes de Electricidad	1.832	866	3.912	-	-
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Reembolso Gastos	5	-	-	-	-
96.971.330-6	Geotermica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Compra De Energía	283	198	176	-	-
Extranjera	Endesa Generación S.A.	España	Matriz Común	EUR	Compra de Carbón	-	594	594	-	-
Extranjera	Endesa Generación S.A.	España	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	40	41	42	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	2.084	1.467	5.797	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	457	313	733	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	-	-	468	-	-
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	US\$	Derivados de commodities	4.424	1.358	34.106	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios De Ingeniería	1.469	1.029	387	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	9.640	5.050	13.641	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	3.029	1.962	3.983	-	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	1.088	908	3.540	-	-
Extranjera	Enel Italia S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	819	723	769	-	-
Extranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios De Ingeniería	2.158	1.904	2.027	-	-
Extranjera	Enel Produzione S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Personal expatriado	-	-	129	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Técnicos	3.336	1.895	1.846	-	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	296	201	384	-	-
Extranjera	Enel Trading Argentina S.R.L.	Argentina	Matriz Común	US\$	Otros servicios	22	22	21	-	-
Extranjera	Enel Iberia S.R.L.U.	España	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	143	45	25	-	-
Extranjera	Cesi S.P.A.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios De Ingeniería	200	12	130	-	-
Extranjera	Enel Global Services S.R.L.	Italia	Matriz Común	EUR	Servicios Informáticos	305	4	-	-	-
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Argentina	Matriz Común	CLP	Otros servicios	-	2	-	-	-
Total						127.505	222.667	272.092	180.000	180.000

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 - MU\$

R.U.T.	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	2025	2024 (Re-expresso)(*)
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(311)	(417)
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	13	6
76.126.507-5	Parque Eólico Talinay Oriente S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	47	63
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Peajes de Electricidad	-	(8)
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios de Ingeniería	1.780	2.070
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(253.903)	(230.505)
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	236	262
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	14.831	4.060
76.412.562-2	Enel Green Power Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Recibidos	(147)	(148)
76.418.940-K	Gnl Chile S.A.	Chile	Asociada	Consumo de Gas	(197.746)	(109.313)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Servicios Informáticos	(529)	(892)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Servicios Técnicos	-	(382)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Servicios Prestados	28	134
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Gastos Financieros	(2.725)	(9.809)
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Ingresos Financieros	11.153	8.605
76.536.353-5	Enel Chile S.A.	Chile	Matriz	Servicios Recibidos	(6.577)	(6.850)
76.924.079-9	Enel X Chile	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	1.989	902
76.924.079-9	Enel X Chile	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(11)	-
77.569.067-4	Enel X Way Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	70	-
94.271.000-3	Enel Americas S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	-	10
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Peajes de Electricidad	(11.031)	(10.211)
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Servicios Prestados	29	111
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	211.567	182.391
96.800.570-7	Enel Distribución Chile S.A.	Chile	Matriz Común	Ingresos Financieros	7.029	1.532
96.971.330-6	Geotermica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	Compra de Energía	(1.000)	(1.181)
96.971.330-6	Geotermica Del Norte S.A.	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	1.040	371
Extranjera	Endesa Energía	España	Matriz Común	Consumo de Gas	-	(848)
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Derivados de commodities	48.714	(3.181)
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(418)	(542)
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Venta de Gas	-	186
Extranjera	Enel Global Trading S.p.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(102)	(93)
Extranjera	Enel Global Services S.R.L.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(291)	-
77.741.548-4	Enel Mobility Chile Spa	Chile	Matriz Común	Venta de Energía	124	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(1.183)	-
Extranjera	Enel S.p.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(68)	-
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Técnicos	(3.831)	(1.634)
Extranjera	Enel Green Power S.P.A.	Italia	Matriz Común	Servicios Informáticos	(717)	(443)
Extranjera	Enel Generación Plura S.A.	Perú	Matriz Común	Servicios Prestados	46	-

d) Flujos futuros de deuda no descontados

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados para préstamos por pagar al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

					al 30.06.2025								
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%	1.385	4.109	5.494	182.453	-	-	-	-	182.453
Total					1.385	4.109	5.494	182.453	-	-	-	-	182.453

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2024													
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%	1.354	4.139	5.493	185.177	-	-	-	-	185.177
Total					1.354	4.139	5.493	185.177	-	-	-	-	185.177

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024													
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	4.139	5.509	5.493	185.177	-	-	-	190.670
Total					1.370	4.139	5.509	5.493	185.177	-	-	-	190.670

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 30 de junio 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\$ 2.403.496 (MUS\$ 740.831 al 30 de junio de 2024), y presenta devoluciones de dichos excedentes por parte de Enel Chile S.A. por MUS\$ 2.433.473 (MUS\$ 970.340 al 30 de junio de 2024). El neto de estas transacciones devengó intereses a una tasa Term SOFR + 0,21% anual (TAB - 0,18% anual al 31 de diciembre de 2024).
- 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 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 2025.

Miembros del Directorio vigentes al 30 de junio de 2025:

- 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 sus 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 30 de junio de 2025 y 2024:

Nombre	Cargo	Período de desempeño	2025		
			Directorio de Enel Generación Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
Julio Pellegrini Vial (1)	Presidente	01/01/25 al 30/06/25	119	-	-
Giuseppe Conti (1)	Director	01/01/25 al 30/06/25	-	-	-
Gaetano Guarnaccia (4)	Director	26/04/25 al 30/06/25	-	-	-
Cristiano Bussi (3)(5)	Director	01/01/25 al 26/04/25	-	-	-
María Esther Cures (4)	Directora	26/04/25 al 30/06/25	-	-	-
Elisa Galan Lopez (4)	Directora	26/04/25 al 30/06/25	-	-	-
Donata Susca (3)(5)	Directora	01/01/25 al 26/04/25	-	-	-
Elisabetta Barberi (3)(5)	Directora	01/01/25 al 26/04/25	-	-	-
TOTAL			119	-	-

Nombre	Cargo	Período de desempeño	2024		
			Directorio de Enel Generación Chile	Directorio de Subsidiarias	Comité de Directores
Julio Pellegrini Vial (1)	Presidente	26/04/24 al 30/06/24	43	-	-
Julio Pellegrini Vial (1)	Director	01/01/24 al 26/04/24	36	-	-
Giuseppe Conti (1)	Presidente	01/01/24 al 26/04/24	-	-	-
Giuseppe Conti (1)	Director	26/04/24 al 30/06/24	-	-	-
María Teresa Vial Álamos (2)	Directora	01/01/24 al 26/04/24	37	-	-
Cristiano Bussi (3)	Director	26/04/24 al 30/06/24	-	-	-
Donata Susca (3)	Directora	26/04/24 al 30/06/24	-	-	-
Elisabetta Barberi (3)	Directora	26/04/24 al 30/06/24	-	-	-
Monica De Martino (2)	Directora	01/01/24 al 26/04/24	-	-	-
TOTAL			116	-	-

- (1) El Sr. Giuseppe Conti dejó la presidencia el 26 de abril de 2024, para tomar la función de director y dar paso a la presidencia del Sr. Julio Pellegrini Vial, quien hasta esa fecha se desempeñaba como director.
- (2) La Sra. María Teresa Vial Álamos y la Sra. Monica De Martino presentaron su renuncia el 26 de abril de 2024, para ser efectiva a partir del 26 de abril de 2024.
- (3) Las Sras. Donata Susca y Elisabetta Barberi y el Sr. Cristiano Bussi asumieron las funciones de directora(or) con fecha 26 de abril de 2024.
- (4) Las Sras. María Esther Cures y Elisa Galan Lopez y el Sr. Gaetano Guarnaccia asumieron las funciones de directora(or) con fecha 26 de abril de 2025.
- (5) Las Sras. Donata Susca y Elisabetta Barberi y el Sr. Cristiano Bussi presentaron su renuncia el 26 de abril de 2025, para ser efectiva a partir del 26 de abril de 2025.

10.3. Personal clave de la gerencia

El personal clave de Enel Generación Chile al 30 de junio de 2025, está compuesto por las siguientes personas:

Personal clave de la gerencia			
Rut	Nombre	Cargo	
27.881.394-0	María Galainena de Carlos (1)	Gerente General	
24.158.936-6	James Lee Stancampiano (1)	Gerente General	
13.762.258-0	Juan Francisco da Fonseca Puentes (2)	Gerente de Administración, Finanzas y Control	
10.560.169-7	Francisco Miqueles Ruz (2) (3)	Gerente de Administración, Finanzas y Control	
15.564.452-4	Carlos Rabi Rabi (3)	Gerente de Administración, Finanzas y Control	
28.231.924-1	Federica Caponera (4)	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	Fiscal	

- (1) Con fecha 27 de septiembre de 2024, el señor Sr. James Lee Stancampiano presentó su renuncia a la Compañía. En su reemplazo se designó a la señora María Galainena de Carlos, quien asumió sus funciones con fecha 27 de septiembre de 2024.
- (2) Con fecha 31 de marzo de 2024, el señor Sr. Juan Francisco da Fonseca Puentes dejó su función como Gerente de Administración Finanzas y Control. En su reemplazo se designó al señor Francisco Miqueles Ruz, quien asumió sus funciones con fecha 1 de abril de 2024.
- (3) Con fecha 30 de noviembre de 2024, el señor Sr. Francisco Miqueles Ruz, dejó su función como Gerente de Administración Finanzas y Control. En su reemplazo se designó al señor Carlos Rabi Rabi, quien asumió sus funciones con fecha 1 de diciembre de 2024.
- (4) La señorita Federica Caponera asumió como Gerente de Personas y Organización el 1 de septiembre de 2023, en reemplazo del Sr. Pablo Arnes Poggi.

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 Chile.

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

miles de dólares estadounidenses- MUS\$			
	2025	2024	
Remuneración	613	763	
Beneficios a corto plazo para los empleados	125	87	
Otros beneficios a largo plazo	8	78	
Total	746	928	

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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Inventarios	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Suministros para la producción	34.276	11.900	15.797
Gas	25.966	1.859	2.112
Petróleo	8.310	10.041	13.685
Repuestos y otros insumos	20.544	19.121	20.576
Total	54.820	31.021	36.373

No existen Inventarios en Garantía de Cumplimiento de Deudas.

Por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, las materias primas e insumos reconocidos como costo de combustible ascienden a MUS\$214.906 y MUS\$227.191, respectivamente. Ver Nota 28.

12. Activos y pasivos por impuestos

- a) La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Activos por impuestos	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Pagos provisionales mensuales	653	1.516	4.842
Créditos por gastos de capacitación	-	205	-
Total	653	1.721	4.842

- b) La composición de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es la siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Pasivos por Impuestos	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Impuesto a la renta	15.015	117.989	66.239
Total	15.015	117.989	66.239

13. Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación

13.1. Inversiones contabilizadas por el método de participación

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades participadas por el Grupo contabilizadas por el método de participación y los movimientos de los ejercicios terminados al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

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 30.06.2025
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	32.183	6.791	(1.001)	-	64	38.037
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	523	21	-	(71)	80	553
TOTAL						32.706	6.812	(1.001)	(71)	144	38.590

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RUT	Movimientos en Inversiones en Asociadas	Relación	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje de participación	al 01.01.2024	Participación en Ganancia (Pérdida)	Dividendos declarados	Diferencia de conversión	Otros Incrementos (decrementos)	al 31.12.2024
76.418.940-K	GNL Chile S.A.	Asociada	Chile	Dólar Estadounidense	33,33%	22.424	9.724	-	35	-	32.183
Extranjera	Enel Argentina S.A.	Asociada	Argentina	Peso argentino	0,0793%	323	(43)	-	(83)	326	523
TOTAL						22.747	9.681	-	(48)	326	32.706

13.2. Información financiera adicional de las inversiones en asociadas

A continuación, se detalla información financiera al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 de las principales sociedades en las que el Grupo ejerce una influencia significativa:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

30 de junio de 2025									
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	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%	205.575	1.802.468	342.166	1.551.766	616.690	20.374	-	20.374

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

31 de diciembre de 2024									
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	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%	175.289	1.857.881	299.801	1.636.819	1.108.238	29.171	10.250	39.421

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024									
Inversiones con influencia significativa	% Participación Directo / Indirecto	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%	165.109	2.025.663	286.937	1.836.562	1.240.782	23.889	2.059	25.947

Nuestras asociadas no tienen precios de cotización públicos.

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

Al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
Clases de Activos Intangibles, Bruto		al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Activos Intangibles Identificables, Bruto		72.157	73.321	79.204
Servidumbre y Derechos de Agua		4.647	4.647	5.279
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos		848	848	153
Programas Informáticos		63.414	64.517	70.076
Otros Activos Intangibles Identificables		3.248	3.309	3.696
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
Clases de Amortización y Deterioro de Valor, Activos Intangibles		al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Amortización Acumulada y Deterioro del Valor		(49.165)	(46.366)	(49.165)
Servidumbre y Derechos de Agua		(492)	(492)	(559)
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos		(225)	(119)	(48)
Programas Informáticos		(45.570)	(42.830)	(45.254)
Otros Activos Intangibles Identificables		(2.878)	(2.925)	(3.304)
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
Clases de Activos Intangibles, Neto		al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Activos Intangibles Identificables, Neto		22.992	26.955	30.039
Servidumbre y Derechos de Agua		4.155	4.155	4.720
Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos		623	729	105
Programas Informáticos		17.844	21.687	24.822
Otros Activos Intangibles Identificables		370	384	392

La composición y movimientos de los activos intangibles distintos de la plusvalía durante los periodos terminados al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, han sido los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$					
Movimientos en Activos Intangibles	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	4.155	729	21.687	384	26.955
Movimientos en activos intangibles identificables					
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	826	-	826
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	-	-	-	(13)	(13)
Amortización (1)	-	(106)	(2.741)	(2)	(2.849)
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	1	1
Incremento (disminución)	-	-	(1.928)	-	(1.928)
Total movimientos en activos intangibles identificables	-	(106)	(3.843)	(14)	(3.963)
Saldo final al 30.06.2025	4.155	623	17.844	370	22.992
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$					
Movimientos en Activos Intangibles	Servidumbres y Derechos de agua	Patentes, Marcas Registradas y Otros Derechos	Programas Informáticos	Otros Activos Intangibles Identificables, Neto	Activos Intangibles, Neto
Saldo inicial al 01.01.2024	4.720	105	24.822	392	30.039
Movimientos en activos intangibles identificables					
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	-	-	3.749	-	3.749
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	(565)	(49)	(2.964)	3	(3.575)
Amortización	-	(81)	(3.163)	(17)	(3.261)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	-	754	(754)	-	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias	-	754	(754)	-	-
Efectos Hiperinflación Argentina	-	-	-	6	6
Incremento (disminución)	-	-	(3)	-	(3)
Total movimientos en activos intangibles identificables	(565)	624	(3.135)	(8)	(3.084)
Saldo final al 31.12.2024	4.155	729	21.687	384	26.955

(1) Ver Nota 30.

Al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, la Sociedad posee activos intangibles de vida útil indefinida, que ascienden a MUS\$ 4.155, MUS\$ 4.155, y MUS\$ 4.720 respectivamente, están relacionados fundamentalmente con servidumbres y derechos de agua.

No existen pérdidas por deterioro reconocidas al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024. 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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 (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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañía	Unidad Generadora de Efectivo	Saldo Inicial	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final	Diferencias de Conversión de Moneda Extranjera	Saldo Final
		al 01.01.2024		31/12/2024		al 30.06.2025
Enel Generación Chile S.A.	Generación Chile	28.343	(3.394)	24.949	-	24.949
Total		28.343	(3.394)	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 Pangue 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 Pangue 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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 (ver Nota 4 b).

16. Propiedades, planta y equipo

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Propiedades, Planta y Equipo, Bruto	6.677.980	6.605.468	7.174.451
Construcción en Curso	247.847	1.465.085	1.461.931
Terrenos	65.654	65.653	69.862
Edificios	886.877	71.157	74.234
Plantas y Equipos de Generación	5.393.645	4.924.130	5.490.300
Instalaciones Fijas y Accesorios	83.957	79.443	78.124
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro del Valor, Propiedades, Planta y Equipo	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor Propiedades, Planta y Equipo	(3.917.860)	(3.892.156)	(4.315.975)
Edificios	(18.647)	(18.174)	(19.656)
Plantas y Equipos de Generación	(3.848.260)	(3.824.687)	(4.246.742)
Instalaciones Fijas y Accesorios	(50.953)	(49.295)	(49.577)
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$			
Clases de Propiedades, Planta y Equipo, Neto	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.760.120	2.713.312	2.858.476
Construcción en Curso	247.847	1.465.085	1.461.931
Terrenos	65.654	65.653	69.862
Edificios	868.230	52.983	54.578
Plantas y Equipos de Generación	1.545.385	1.099.443	1.243.558
Instalaciones Fijas y Accesorios	33.004	30.148	28.547

La composición y movimientos del rubro propiedades, plantas y equipos durante los terminados al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, han sido los siguientes:

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	73.009	-	-	-	-	73.009
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	(4.113)	(40)	(57)	3.113	(61)	(1.158)
Depreciación (1)	-	-	(475)	(25.701)	(2.147)	(28.323)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(1.286.505)	-	815.719	466.290	4.496	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(1.286.505)	-	815.719	466.290	4.496	-
Disponiciones y retiros de servicio	-	-	-	(82)	-	(82)
Retiros	-	-	-	(82)	-	(82)
Otros incrementos (disminución)	-	-	-	1.929	-	1.929
Efecto Hiperinflación Argentina	371	41	60	393	568	1.433
Total movimientos	(1.217.238)	1	815.247	445.942	2.856	46.808
Saldo al 30 de junio de 2025	247.847	65.654	868.230	1.545.385	33.004	2.760.120
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$						
Movimientos año 2024	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 2024	1.461.931	69.862	54.578	1.243.558	28.547	2.858.476
Incrementos distintos de los procedentes de combinaciones de negocios	266.600	-	-	-	-	266.600
Incremento (disminución) por diferencias de conversión	(184.351)	(8.618)	(6.836)	(149.408)	(3.738)	(352.951)
Depreciación	-	-	(756)	(51.712)	(4.047)	(56.515)
Incrementos (disminuciones) por transferencias y otros cambios	(79.389)	4.987	5.460	59.815	9.127	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en proceso	(79.389)	4.987	5.460	59.815	9.127	-
Disponiciones y retiros de servicio	(773)	(11)	-	(117)	(11)	(912)
Disponiciones	(773)	(11)	-	(117)	(11)	(912)
Otros incrementos (disminución)	3	(734)	300	(4.189)	-	(4.620)
Efecto Hiperinflación Argentina	1.064	167	237	1.496	270	3.234
Total movimientos	3.154	(4.209)	(1.595)	(144.115)	1.601	(145.164)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	1.465.085	65.653	52.983	1.099.443	30.148	2.713.312

(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\$247.847, MUS\$1.465.085 y MUS\$1.461.931 al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, respectivamente.

Las inversiones incluyen los avances en el programa de nueva capacidad. En este sentido, se destacan los avances en la construcción de la Central Hidroeléctrica Los Cóndores, de Enel Generación Chile, que utilizará los recursos de la Laguna del Maule y que contará con una capacidad instalada de aproximadamente 153 MW. El valor contable activado por este proyecto totalizó MUS\$1.192.167, MUS\$1.180.664 y MUS\$1.213.290 al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, respectivamente.

Con fecha 19 de febrero de 2025 el CEN "Coordinador Eléctrico Nacional", aprobó la entrada en operación de la Central Hidroeléctrica Los Cóndores, el traspaso efectivo a explotación fue realizado en el mes de junio 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\$987.328, MUS\$986.916 y MUS\$1.038.600 al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, respectivamente.

b) Costos capitalizados

b.1) Gastos financieros capitalizados en obras en curso

El costo capitalizado por concepto de gastos financieros ascendió a MUS\$6.675 al 30 de junio de 2025, (MUS\$36.583 al 30 de junio de 2024 (ver Nota 32). La tasa promedio de financiamiento varió en un rango comprendido 6,61% al 30 de junio de 2025 (6,08% al 31 de diciembre de 2024). 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\$3.458 y MUS\$3.026, al 30 de junio de 2025 y 2024, respectivamente.

c) Otras informaciones

- i) Enel Generación Chile mantenía al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, compromisos de adquisición de bienes de inmovilizado material por un monto de MUS\$ 1.311, MUS\$ 1.473 y MUS\$ 39.125, respectivamente.
- ii) Al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, 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, 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 y €400 millones 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.

17. Activos por derecho de uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

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
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	(3)	11	45	53
Depreciación (1)	(12)	(15)	(3.374)	(3.401)
Total movimientos	(15)	(4)	(3.329)	(3.348)
Saldo final al 30.06.2025	22	149	4.220	4.391

Movimientos año 2024	Terrenos	Edificios, Neto	Otras Plantas y Equipos, Neto	Activos por Derecho de Uso , Neto
Saldo inicial al 01.01.2024	38	464	16.239	16.741
Nuevos contratos de activos por derecho de uso	25	154	61	240
Incremento (disminución) por diferencias de conversión moneda extranjera	(4)	(38)	(1.528)	(1.570)
Depreciación	(22)	(427)	(7.223)	(7.672)
Total movimientos	(1)	(311)	(8.690)	(9.002)
Saldo final al 31.12.2024	37	153	7.549	7.739

(1) Ver Nota 30

Al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, los principales activos por derecho de uso y pasivos por arrendamiento son los siguientes:

- Proviene principalmente de un contrato por arrendamiento de terreno utilizado en la instalación de Planta Satelital de Regasificación (PSR), este contrato se encuentra denominado en UF con una tasa 2,07% y vencimiento para el año 2035.

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.06.2025			al 31.12.2024			al 01.01.2024		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Hasta un año	166	22	144	148	22	126	290	20	270
Más de un año y no más de dos años	145	19	126	141	19	122	114	18	96
Más de dos años y no más de tres años	137	16	121	127	16	111	114	16	98
Más de tres años y no más de cuatro años	133	13	120	126	13	113	101	15	86
Más de cuatro años y no más de cinco años	102	10	92	106	9	97	101	13	88
Más de cinco años	459	20	439	558	24	534	623	36	587
Total	1.142	100	1.042	1.206	103	1.103	1.343	118	1.225

a) Arrendamiento de corto plazo y bajo valor

El estado de resultados consolidados por el período terminado al 30 de junio de 2025 incluye gastos por arrendamientos de corto plazo por un monto de MUS\$1.612, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16. Al 30 de junio de 2024, el monto reconocido en resultados fue de MUS\$1.131, proveniente de los contratos de arrendamiento de activos calificados como arrendamientos operativos, de acuerdo con NIIF 16.

Al 30 de junio de 2025 y 2024, los pagos futuros derivados de dichos contratos son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Años	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Hasta un año	1.562	1.464	43
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	1.562	1.464	43

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 30 de junio de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

(Gasto) / ingreso por impuestos corriente y ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	2025	2024
(Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(89.525)	(74.524)
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	(1.846)	(565)
(Gastos) / ingresos por Impuesto Corriente (relacionado con coberturas de flujos de efectivo)	(458)	(7.879)
Total (Gasto) / ingreso por impuesto corriente	(91.829)	(82.968)
(Gasto) / ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(3.437)	(158)
Total (Gasto) / ingreso por impuestos Diferidos	(3.437)	(158)
(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias	(95.266)	(83.126)

A continuación, se presenta la conciliación de la tasa impositiva al 30 de junio de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	Tasa	2025	Tasa	2024
RESULTADO CONTABLE ANTES DE IMPUESTOS		353.238		347.509
Total de (gasto) / ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(27,00%)	(95.374)	(27,00%)	(93.827)
Efecto fiscal de tasas impositivas soportadas en el extranjero	0,05%	174	(0,27%)	(945)
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	0,78%	2.754	0,34%	1.197
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(0,28%)	(974)	(0,46%)	(1.596)
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en ejercicios anteriores	(0,52%)	(1.846)	(0,16%)	(565)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	-	-	3,63%	12.610
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa impositivas aplicables	0,03%	108	3,08%	10.701
(Gasto) / ingreso por impuestos a las ganancias	(26,97%)	(95.266)	(23,92%)	(83.126)

Las principales diferencias temporarias se encuentran a continuación.

b) Impuestos diferidos

El origen y movimientos de los impuestos diferidos de activos y pasivos registrados al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 son:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Activos/(Pasivos) por Impuestos Diferidos	al 30.06.2025		al 31.12.2024		al 01.01.2024	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Depreciaciones	-	(54.384)	-	(52.195)	-	(79.932)
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.294	-	1.712	-	2.595	-
Provisiones	56.608	-	59.642	-	77.740	-
Provisión desmantelamiento	44.906	-	46.326	-	58.062	-
Provisión cuentas incobrables	712	-	786	-	1.125	-
Provisión cuentas de recursos humanos	2.460	-	3.419	-	4.220	-
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	3.911	-	4.270	-	-	-
Otras Provisiones	4.619	-	4.841	-	14.333	-
Otros impuestos diferidos	385	(25.779)	411	(27.992)	1.863	(32.252)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	-	(3.001)	-	(3.097)	-	(9.753)
Efecto hiperinflación Argentina	-	(22.505)	-	(24.619)	-	(22.096)
Otros impuestos diferidos	385	(273)	411	(276)	1.863	(403)
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) antes de compensación	58.287	(80.163)	61.765	(80.187)	82.198	(112.184)
Compensación de activos / (pasivos por impuestos diferidos)	(46.580)	46.580	(45.756)	45.756	(70.822)	70.822
Impuestos diferidos de Activos (Pasivos) después de compensación	11.707	(33.583)	16.009	(34.431)	11.376	(41.362)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2025	Movimientos				Saldo neto al 30 de junio 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)	(2.155)	-	(34)	-	(54.384)
Obligaciones por beneficios post-empleo	1.712	(421)	-	3	-	1.294
Provisiones	59.642	(3.118)	-	84	-	56.608
Provisión Desmantelamiento	46.326	(1.478)	-	58	-	44.906
Provisión cuentas incobrables	786	(76)	-	2	-	712
Provisión cuentas de Recursos Humanos	3.419	(966)	-	7	-	2.460
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	4.270	(367)	-	8	-	3.911
Otras Provisiones	4.841	(231)	-	9	-	4.619
Otros Impuestos Diferidos	(27.581)	2.257	-	114	(184)	(25.394)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(3.097)	102	-	(6)	-	(3.001)
Efecto Hiperinflación Argentina	(24.619)	2.179	-	119	(184)	(22.505)
Otros Impuestos Diferidos	135	(24)	-	1	-	112
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	(18.422)	(3.437)	-	167	(184)	(21.876)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Movimientos en Impuestos diferidos de Activos (Pasivos)	Saldo neto al 1 de enero de 2024	Movimientos				Saldo neto al 31 de diciembre de 2024
		Reconocidos en ganancias o (pérdidas)	Reconocidos en otros en resultados integrales	Diferencia de conversión de moneda extranjera	Otros incrementos (decrementos)	
Depreciaciones	(79.932)	19.179	-	8.558	-	(52.195)
Obligaciones por beneficios post-empleo	2.595	(489)	(115)	(279)	-	1.712
Pérdidas fiscales	-	-	-	-	-	-
Provisiones	77.740	(9.277)	-	(8.821)	-	59.642
Provisión Desmantelamiento	58.062	(5.049)	-	(6.687)	-	46.326
Provisión Contingencias Civiles	-	-	-	-	-	-
Provisión cuentas incobrables	1.125	(215)	-	(124)	-	786
Provisión cuentas de Recursos Humanos	4.220	(312)	-	(489)	-	3.419
Provisión servicios prestados por compañías extranjeras	-	(2.911)	-	(239)	7.420	4.270
Otras Provisiones	14.333	(790)	-	(1.282)	(7.420)	4.841
Otros Impuestos Diferidos	(30.389)	6.640	-	(3.211)	(621)	(27.581)
Activación de gastos por emisión de deuda financiera	(9.753)	5.795	-	861	-	(3.097)
Efecto Hiperinflación Argentina	(22.096)	2.059	-	(3.961)	(621)	(24.619)
Otros Impuestos Diferidos	1.460	(1.214)	-	(111)	-	135
Activos / (Pasivos) por Impuestos Diferidos	(29.986)	16.053	(115)	(3.753)	(621)	(18.422)

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

Al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, 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 30 de junio de 2025 y 2024 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 30 de junio de 2025, dichas diferencias temporarias deducibles ascienden a MUS\$187.106 (MUS\$190.912 al 31 de diciembre de 2024).

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 30 de junio de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Efectos por Impuestos a las Ganancias de los Componentes de Otros Resultados Integrales	2025			2024		
	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	(1.636)	458	(1.178)	(29.182)	7.879	(21.303)
Diferencias de cambio por conversión	(4.492)	-	(4.492)	(165.411)	-	(165.411)
Impuesto a la Renta Relacionado a los Componentes de Otros Ingresos y Gastos con Cargo o Abono en el Patrimonio	(6.128)	458	(5.670)	(194.593)	7.879	(186.714)

A continuación, se presenta cuadro de conciliación de movimientos de impuestos diferidos entre balance e impuestos a las ganancias en otros resultados integrales al 30 de junio de 2025 y 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Conciliación de movimientos de Impuestos diferidos entre Balance e Impuestos a las ganancias en resultados Integrales	30 de junio de 2025	30 de junio de 2024
Balance: Total de Incrementos (decrementos) por impuestos diferidos en otro resultado integral	-	-
Impuestos Corrientes sobre movimientos de reservas por coberturas de flujos de efectivo	458	7.879
Patrimonio: Total de Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral	458	7.879

19. Otros pasivos financieros

El saldo de este rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Otros pasivos financieros	Corrientes			No corrientes		
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Préstamos que devengan intereses	57.961	54.155	461.449	465.814	473.790	533.042
Instrumentos derivados de cobertura (*)	292	22.541	81.213	-	2.104	7.923
Instrumentos derivados de no cobertura (**)	-	14	1	-	-	-
Total	58.253	76.710	542.663	465.814	475.894	540.965

(*) Ver nota 21.1.b

(**) Ver nota 21.2.b

19.1. Préstamos que devengan intereses

El detalle de la clasificación corriente y no corriente de este rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	Corrientes			No corrientes		
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Préstamos bancarios garantizados	-	-	-	-	-	-
Obligaciones con el público no garantizadas	57.961	54.155	461.449	465.814	473.790	533.042
Total	57.961	54.155	461.449	465.814	473.790	533.042

19.1.a) Préstamos Bancarios

Al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 no existen Préstamos Bancarios garantizados y no garantizados.

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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, son los siguientes:

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

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

					al 30.06.2025								
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento				Total No Corriente	
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años		Más de Cinco Años
Chile	US\$	8,49%	7,78%	No	10.215	-	10.215	205.697	-	-	-	104.851	310.548
Chile	UF	6,01%	5,48%	No	-	47.746	47.746	46.994	46.994	42.608	18.670	-	155.266
Total					10.215	47.746	57.961	252.691	46.994	42.608	18.670	104.851	465.814

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2024													
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US\$	8,49%	7,78%	No	10.284	-	10.284	-	205.643	-	-	104.839	310.482
Chile	UF	6,01%	5,48%	No	-	43.871	43.871	43.067	43.067	42.622	34.552	-	163.308
Total					10.284	43.871	54.155	43.067	248.710	42.622	34.552	104.839	473.790

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024													
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Tasa Nominal Anual	Garantía	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
					Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
Chile	US\$	7,08%	6,49%	No	10.284	403.245	413.529	-	-	205.495	-	103.948	309.443
Chile	UF	6,01%	5,48%	No	-	47.920	47.920	46.855	46.855	46.855	45.686	37.348	223.599
Total					10.284	451.165	461.449	46.855	46.855	252.350	45.686	141.296	533.042

- 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 30.06.2025									
											Vencimiento			Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses			Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.U.U.	US\$	8.00%	7.87%	Al Vencimiento	No	6.710	-	6.710	205.697	-	-	-	-	205.697	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-2	E.U.U.	US\$	8.80%	7.33%	Al Vencimiento	No	2.146	-	2.146	-	-	-	-	69.835	69.835	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-3	E.U.U.	US\$	8.68%	8.13%	Al Vencimiento	No	1.359	-	1.359	-	-	-	-	35.016	35.016	
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	-	9.165	9.165	8.750	8.750	4.364	-	21.864		
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	-	38.581	38.581	38.244	38.244	38.244	18.670	-	133.402	
Total											10.215	47.746	57.961	252.691	46.994	42.608	18.670	104.851	465.814	

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

											al 31.12.2024								
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tasa de Interés nominal	Tipo de Amortización	Garantía	Vencimiento			Vencimiento					Total No Corriente
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses	Total Corriente	Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8.00%	7,87%	Al Vencimiento	No	6.756	-	6.756	-	205.643	-	-	-	205.643
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	-	-	-	-	69.823	69.823
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	-	-	-	-	35.016	35.016
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander -317 Serie-H (I)	Chile	UF	7,17%	6,20%	Semestral	No	-	8.456	8.456	8.019	8.019	7.573	-	23.611	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander 522 Serie-M (I)	Chile	UF	4,85%	4,75%	Semestral	No	-	35.415	35.415	35.048	35.048	35.049	34.552	-	139.697
Total											10.284	43.871	54.165	43.067	248.710	42.622	34.552	104.839	473.790

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 01.01.2024								
											Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
											Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Dos a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años	
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Primera Emisión S-1	E.E.U.U.	US\$	8.00%	7,87%	Al Vencimiento	No	6.756	-	6.756	-	-	205.495	-	-	205.495
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	-	-	-	-	69.667	69.667
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	-	-	-	-	34.280	34.280
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	Extranjero	BNY Mellon - Unica 24296	E.E.U.U.	US\$	4,67%	4,25%	Al Vencimiento	No	-	403.244	403.244	-	-	-	-	-	-
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	-	9.313	9.313	8.724	8.724	8.724	7.555	-	33.727
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	-	38.608	38.608	38.131	38.131	38.131	38.131	37.349	189.873
Total											10.284	461.166	461.449	46.855	46.855	252.350	45.686	141.296	533.042

(I) Correspondiente a obligaciones que se encuentran asociadas a covenants (Ver nota 33.4. Restricciones financieras ítem 2. Covenants Financieros), las cuales totalizan MUS\$155.266 al 30 de junio de 2025, MUS\$163.308 al 31 de diciembre de 2024 y MUS\$223.596 al 1 de enero de 2024.

19.2. Obligaciones con el Público Garantizadas

Al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 no existen obligaciones con el Público garantizadas.

Medición y jerarquía de los valores razonables

El valor razonable de las obligaciones con el público corriente y no corriente al 30 de junio de 2025 asciende a MUS\$598.388 (MUS\$602.760 al 31 de diciembre de 2024). 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. Deuda de cobertura

De la deuda en dólares estadounidenses de Enel Generación Chile, al 31 de diciembre de 2024, MUS\$352.094 estaba relacionada a la cobertura de una parte de los ingresos de la actividad de Enel Generación Chile, que estaban directamente vinculados a la evolución del dólar de los Estados Unidos de América. Esta deuda en dólares estadounidenses 31 de diciembre de 2024 fue amortizada íntegramente.

El movimiento al 31 de diciembre de 2024 en el rubro "Reservas de coberturas de flujo de caja" por las diferencias de cambio de esta deuda fue el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al inicio del ejercicio, neto	(99.345)	(117.081)
Diferencias de cambio registradas en patrimonio, neto	(18.749)	(7.482)
Imputación de diferencias de cambio a ingresos, neto	118.094	25.218
Saldo en reservas de coberturas (hedge ingresos) al final del ejercicio, neto	-	(99.345)

19.4. Otros aspectos

Al 30 de junio de 2025, Enel Generación Chile no disponía de líneas de crédito de largo plazo disponibles en forma incondicional.

19.5. Flujos futuros de deuda no descontados.

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

a) Obligaciones garantizadas y no garantizadas

			al 30.08.2025										al 31.12.2024										al 01.01.2024									
Segmento País	Moneda	Tasa Nominal	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente			
			Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años		Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	Doce a Tres Años	Tres a Cuatro Años	Cuatro a Cinco Años	Más de Cinco Años				
Chile	US\$	7.78%	8.874	16.150	25.024	224.195	8.610	8.586	8.586	367.741	617.718	8.873	16.152	25.025	25.024	215.908	8.610	8.586	8.586	371.999	630.127	10.536	419.562	430.098	25.024	25.024	215.908	8.610	380.586	655.152		
Chile	UF	5.48%	2.606	54.043	56.649	54.257	51.878	47.062	19.546	-	172.743	2.607	50.396	63.003	50.811	48.619	48.253	36.274	-	183.957	3.462	56.624	60.086	57.664	55.279	52.894	52.496	39.464	267.797			
Total			11.480	70.193	81.673	278.452	80.488	55.648	28.132	367.741	790.461	11.480	66.548	78.028	75.835	284.527	56.863	44.860	371.999	814.084	13.998	476.186	490.184	82.688	80.303	268.802	61.106	420.050	912.949			

20. Pasivos por arrendamientos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Pasivos por Arrendamientos	Corrientes				No corrientes	
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Pasivos por arrendamientos	144	126	270	898	977	955
Total	144	126	270	898	977	955

20.1. Individualización de Pasivos por Arrendamientos

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

									al 30.06.2025								
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	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	22	29	30	30	31	32	143	266
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	20	41	61	56	57	59	60	296	528
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	6	12	7	-	-	-	-	7
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.086.990-9	Inversiones San Isidro	Chile	UF	2,86%	Mensual	2	3	5	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.088.295-8	Consultoria y transpor.	Chile	UF	4,15%	Mensual	4	3	7	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	81.591.800-2	Cuerpo de bomberos Quillota	Chile	UF	2,86%	Mensual	6	24	30	33	34	30	-	-	97
Total									45	99	144	126	121	120	92	439	898

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

										al 31.12.2024							
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	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	17	24	27	28	28	29	153	265
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	12	38	50	51	52	53	54	381	591
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	6	12	12	-	-	-	-	12
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	78.086.990-9	Inversiones San Isidro	Chile	UF	2,86%	Mensual	2	5	7	1	-	-	-	-	1
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	77.088.295-8	Consultoría y transpor.	Chile	UF	4,15%	Mensual	7	21	28	30	31	32	14	-	107
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	81.591.800-2	Cuerpo de bomberos Quillota	Chile	UF	2,86%	Mensual	1	4	5	1	-	-	-	-	1
Total									35	91	126	122	111	113	97	534	977

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

										al 01.01.2024							
Rut Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Rut Entidad Acreedora	Nombre del Acreedor	País Entidad Acreedora	Tipo de Moneda	Tasa de Interés Efectiva	Tipo de Amortización	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente
									Uno a Tres Meses	Tres a Doce Meses		Uno a Dos Años	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	4	21	25	29	29	30	31	193	312
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	91.004.000-6	Productos Fernandez S.A.	Chile	UF	2,09%	Mensual	15	40	55	54	55	57	58	393	617
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	99.527.200-8	Rentaequipos Tramaca S.A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	165	-	165	-	-	-	-	-	-
91.081.000-6	Enel Generación Chile S.A.	Chile	96.565.580-8	Compañía de Leasing Tattersall S.A.	Chile	UF	0,83%	Mensual	13	-	13	-	-	-	-	-	-
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	6	12	13	13	-	-	-	26
Total									203	67	270	96	97	87	89	586	955

20.2. Flujos futuros de deuda no descontados.

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

Miles de dólares estadounidenses - MU\$

			al 30.06.2025										al 31.12.2024										al 01.01.2024																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Segmento País	Moneda	Tasa Efectiva	Vencimiento		Total Corriente	Vencimiento					Total No Corriente	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		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																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																				

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

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

	30.06.2025	31.12.2024	01.01.2024
Tasa de interés fija	100%	100%	100%

Este ratio considera sólo operaciones de deuda con terceros y con Enel Finance International, 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 semestre de 2025, 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.

Durante el ejercicio 2024, el Directorio de Enel Generación Chile acordó aprobar el cambio de moneda funcional de la Compañía, de pesos chilenos a dólares de los Estados Unidos de América, a contar del 1 de enero de 2025, debido a que la divisa estadounidense pasó a ser la moneda que influye significativamente en el entorno económico donde opera el Grupo Enel Generación Chile.

Este cambio, que se realizó en cumplimiento de las Normas Internacionales de Información Financiera, surge sustancialmente como consecuencia de que, a contar de 2025, la principal fuente de ingreso de la Compañía tiene su origen en el segmento de clientes libres, los que, considerando los ciclos de facturación y cobro, originan una exposición al riesgo de tipo de cambio sustancialmente menor en comparación al segmento de clientes regulados (ver nota 3).

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 30 de junio de 2025 se mantenían coberturas activas a liquidarse de Brent que totalizaron 459 kbbl asociados a compras y 159 kbbl asociados a ventas. En cuanto al gas, contábamos con coberturas activas de Henry Hub por 24 Tbtu asociadas a compras. En relación con las coberturas de carbón, al 30 de junio de 2025, se registraron obligaciones de liquidación por un total de 104 kTon correspondientes a contratos de venta. Adicionalmente, se mantienen coberturas activas de TFU por 0.4 Tbtu asociadas a venta de barcos durante 2025. Al 31 de diciembre de 2024 se mantiene coberturas activas a liquidarse de Brent que totalizaron 45 kbbl asociadas a compras. En cuanto al gas, no se registraron coberturas activas a liquidarse al cierre del año 2024, ni en Henry Hub Swap ni en Henry Hub Future. En relación con las coberturas de carbón, al 31 de diciembre de 2024, se registraron obligaciones de liquidación por un total de 10,7 kTon correspondientes a contratos de venta.

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 semestre de 2025.

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 30 de junio de 2025, el Grupo Enel Generación Chile presenta una liquidez de MUS\$ 106.335 en efectivo y medios equivalentes. Al 31 de diciembre de 2024, el Grupo Enel Generación Chile presenta una liquidez de MUS\$ 267.208 en efectivo y otros medios equivalentes; y al 1 de enero de 2024, el Grupo Enel Generación Chile tenía una liquidez de MUS\$ 242.553 en efectivo y otros 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

A partir del 1 de enero de 2025, la Compañía adoptó el dólar de los Estados Unidos de América como moneda funcional, en línea con sus principales flujos, tales como ingresos y costos. En consecuencia, la exposición al riesgo de tipo de cambio se localiza sobre aquellas partidas denominadas en moneda distinta a la divisa estadounidense.

Para mitigar este riesgo, la Compañía minimiza el descalce entre activos y pasivos denominados en divisas distintas al dólar de los Estados Unidos de América, y en caso de ser necesario, podría recurrir a contratos de cobertura, lo que reduciría significativamente la exposición neta.

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 **MMUS\$ 14,6**.

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 100% de su deuda en tasa fija, esta empresa no tendría efectos relevantes en caso de variaciones de tasa de interés.

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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 30.06.2025			
	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	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.091.320	-	-
Instrumentos derivados	1.748	-	1.596	4.351
Otros activos financieros	-	45	-	-
Total Corriente	1.748	1.091.365	1.724	4.351
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.335	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	31.221	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	11.566
Total No Corriente	-	31.221	2.335	11.566
Total	1.748	1.122.586	4.059	15.917
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 31.12.2024			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	128	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.415.356	-	-
Instrumentos derivados	1	-	1.957	8.539
Otros activos financieros	-	45	-	-
Total Corriente	1	1.415.401	2.085	8.539
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.335	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	81.298	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-
Total No Corriente	-	81.298	2.335	-
Total	1	1.496.699	4.420	8.539
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$				
	al 01.01.2024			
	Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Activos financieros medidos a costo amortizado	Activos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura
Instrumentos de patrimonio	-	-	146	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	1.515.794	-	-
Instrumentos derivados	53	-	3.072	63.178
Otros activos financieros	-	48	-	-
Total Corriente	53	1.515.842	3.218	63.178
Instrumentos de patrimonio	-	-	2.652	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	-	176.006	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	10.576
Total No Corriente	-	176.006	2.652	10.576
Total	53	1.691.848	5.870	73.754

- b) El detalle de los instrumentos financieros de pasivo, clasificados por naturaleza y categoría, al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.06.2025			
	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	-	57.961	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	650.003	-	-
Instrumentos derivados	-	-	3.839	292
Otros pasivos de carácter financiero	-	144	-	-
Total Corriente	-	708.108	3.839	292
Préstamos que devengan interés	-	465.814	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	180.029	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	-
Otros pasivos de carácter financiero	-	898	-	-
Total No Corriente	-	646.741	-	-
Total	-	1.354.849	3.839	292

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 31.12.2024			
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura
Préstamos que devengan interés	-	54.155	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	936.412	-	-
Instrumentos derivados	17	-	736	22.538
Otros pasivos de carácter financiero	-	126	-	-
Total Corriente	17	990.693	736	22.538
Préstamos que devengan interés	-	473.790	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	180.000	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	2.104
Otros pasivos de carácter financiero	-	977	-	-
Total No Corriente	-	654.767	-	2.104
Total	17	1.645.460	736	24.642

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 01.01.2024			
	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados	Pasivos financieros medidos a costo amortizado	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en otro resultado Integral	Derivados financieros de cobertura
Préstamos que devengan interés	-	461.449	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	887.111	-	-
Instrumentos derivados	1	-	17.622	81.213
Otros pasivos de carácter financiero	-	270	-	-
Total Corriente	1	1.348.830	17.622	81.213
Préstamos que devengan interés	-	533.042	-	-
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	180.000	-	-
Instrumentos derivados	-	-	-	7.923
Otros pasivos de carácter financiero	-	955	-	-
Total No Corriente	-	713.997	-	7.923
Total	1	2.062.827	17.622	89.136

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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 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 30.06.2025				al 31.12.2024				al 01.01.2024			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	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:	4.351	11.566	292	-	8.539	-	22.541	2.104	63.179	10.575	81.213	7.923
Cobertura de flujos de caja	4.351	11.566	292	-	8.539	-	22.541	2.104	63.179	10.575	81.213	7.923
TOTAL	4.351	11.566	292	-	8.539	-	22.541	2.104	63.179	10.575	81.213	7.923

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 30.06.2025				al 31.12.2024				al 01.01.2024			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Deuda financiera	3.315	11.566	289	-	8.539	-	7.655	2.104	52.324	9.409	42.197	5.705
Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	1.036	-	3	-	-	-	279	-	334	261	-	-
Ingresos operacionales (1)	-	-	-	-	-	-	14.607	-	10.521	905	39.016	2.218
Otros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	4.351	11.566	292	-	8.539	-	22.541	2.104	63.179	10.575	81.213	7.923

Ver Notas 19.4.

- 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		
			30/6/2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
FORWARD	Tipo de cambio	Ingresos operacionales	-	(14.608)	(29.808)
SWAP	Tipo de cambio	Obligaciones No Garantizadas (Bonos)	14.592	(1.220)	13.831
FORWARD	Tipo de cambio	Inversiones de Propiedades, plantas y equipos	1.033	(279)	595

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, 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 30.06.2025				al 31.12.2024				al 01.01.2024			
	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes	Activo Corrientes	Pasivos Corrientes	Activo no Corrientes	Pasivos no Corrientes
Instrumentos derivados de no cobertura	-	-	-	-	-	14	-	-	53	1	-	-
Total	-	-	-	-	-	14	-	-	53	1	-	-

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

c) Otros antecedentes sobre los instrumentos derivados:

A continuación se presenta un detalle de los derivados financieros contratados por el 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 de los valores nominales o contractuales:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$								
al 30.06.2025								
Derivados financieros	Valor razonable	Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	Valor nominal 3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
Cobertura de tipo de interés:	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	15.625	86.120	35.643	35.643	35.643	17.822	-	210.871
Cobertura de flujos de caja	15.625	86.120	35.643	35.643	35.643	17.822	-	210.871
Derivados no designados contablemente de cobertura	-	-	-	-	-	-	-	-
TOTAL	15.625	86.120	35.643	35.643	35.643	17.822	-	210.871
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$								
al 31.12.2024								
Derivados financieros	Valor razonable	Antes de 1 Año	1-2 Años	2-3 Años	Valor nominal 3-4 Años	4-5 Años	Posteriores	Total
Cobertura de tipo de interés:	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	(16.107)	228.126	-	-	-	178.217	-	406.343
Cobertura de flujos de caja	(16.107)	228.126	-	-	-	178.217	-	406.343
Derivados no designados contablemente de cobertura	(14)	2.235	-	-	-	-	-	2.235
TOTAL	(16.121)	230.361	-	-	-	178.217	-	408.578
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$								
al 01.01.2024								
Derivados financieros	Valor razonable	Antes de 1 Año	1 - 2 Años	2-3 Años	Valor nominal 3-4 Años	4-5 Años		Total
Cobertura de tipo de interés:	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de flujos de caja	-	-	-	-	-	-	-	-
Cobertura de tipo de cambio:	(15.382)	1.515.266	215.415	-	-	-	-	1.730.681
Cobertura de flujos de caja	(15.382)	1.515.266	215.415	-	-	-	-	1.730.681
Derivados no designados contablemente de cobertura	52	4.227	-	-	-	-	-	4.227
TOTAL	(15.330)	1.519.493	215.415	-	-	-	-	1.734.908

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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:			
	al 30.06.2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	15.917	-	15.917	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	-	-	-	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	1.748	-	1.748	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	1.596	-	1.596	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.463	2.335	128	-
Total	21.724	2.335	19.389	-
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	292	-	292	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	-	-	-	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	-	-	-	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	3.839	-	3.839	-
Total	4.131	-	4.131	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:			
	al 31.12.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	8.539	-	8.539	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	-	-	-	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	1	-	1	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	1.957	-	1.957	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.463	2.335	128	-
Total	12.960	2.335	10.625	-
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	24.645	-	24.645	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	14	-	14	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	2	-	2	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	732	-	732	-
Total	25.393	-	25.393	-

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Instrumentos financieros medidos a valor razonable	Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:			
	al 01.01.2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
Activos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	73.754	-	73.754	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	53	-	53	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	-	-	-	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	3.071	-	3.071	-
Instrumentos de Patrimonio a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	2.798	2.652	146	-
Total	79.676	2.652	77.024	-
Pasivos Financieros				
Derivados financieros designados como cobertura de flujo de caja	89.136	-	89.136	-
Derivados financieros no designados contablemente como cobertura	1	-	1	-
Derivados de commodities designados como no cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en resultados	-	-	-	-
Derivados de commodities designados como cobertura de flujo de caja a valor razonable con cambios en otros resultados Integrales	17.622	-	17.622	-
Total	106.759	-	106.759	-

23. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El detalle de acreedores comerciales y otras cuentas por pagar al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes			No corrientes		
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Acreedores comerciales						
Proveedores por compra de energía	102.709	236.945	162.928	-	-	-
Proveedores por compra de combustibles y gas	203.937	189.894	291.369	-	-	-
Cuentas por pagar bienes y servicios	148.700	158.634	51.202	-	-	-
Cuentas por pagar por compra de activos	44.037	98.961	86.519	-	-	-
Sub total	499.383	684.434	592.018	-	-	-
Otras cuentas por pagar						
Dividendos por pagar a terceros	654	7.718	15.176	-	-	-
Depósitos en garantías	1.114	573	438	-	-	-
Cuentas por pagar al personal	11.599	11.788	14.867	-	-	-
Otras cuentas por pagar	13.587	9.968	10.141	29	-	-
Sub total	26.954	30.047	40.622	29	-	-
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	526.337	714.481	632.640	29	-	-

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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 de enero de 2024 se expone en Anexo 3.

24. Provisiones

- a) El desglose de este rubro al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones	Corrientes			No corrientes		
	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Por reclamaciones legales	433	1.826	1.307	-	-	-
Por desmantelamiento o restauración (1)	27.978	27.978	22.013	138.651	143.596	193.032
Otras provisiones	509	-	1.824	-	589	669
Total	28.920	29.804	25.144	138.651	144.185	193.701

(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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 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 2025	1.826	171.574	589	173.989
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	2	-	509	511
Provisión Utilizada (1)	(1.388)	(9.120)	(589)	(11.097)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo (2)	-	4.175	-	4.175
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(7)	-	-	(7)
Total Movimientos en Provisiones	(1.393)	(4.945)	(80)	(6.418)
Saldo al 30 de junio de 2025	433	166.629	509	167.571

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 2024	1.307	215.045	2.493	218.845
Incremento (Decremento) en Provisiones Existentes	721	(4.585)	(1.695)	(5.559)
Provisión Utilizada (1)	(32)	(24.016)	-	(24.048)
Reverso de Provisión No Utilizada	(3)	-	-	(3)
Incremento por Ajuste del Valor del Dinero en el Tiempo	-	9.896	-	9.896
Diferencia de Conversión Cambio de Moneda Extranjera	(167)	(24.766)	(209)	(25.142)
Total Movimientos en Provisiones	519	(43.471)	(1.904)	(44.856)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	1.826	171.574	589	173.989

- 1) Corresponde a la utilización de la provisión en los procesos de desmantelamiento de las centrales Bocamina y Tarapacá.
- 2) Correspondiente 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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 el saldo de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas se resume como sigue:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Indemnización por años de servicios	14.090	15.600	17.459
Pensión Complementaria	1.667	2.126	2.600
Planes de Salud	900	1.376	1.535
Total Obligaciones Post Empleo, neto	16.657	19.102	21.594

b) Los montos registrados en los resultados consolidados integrales al 30 de junio de 2025 y 2024, son los siguientes:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2025	2024
Costo del servicio corriente de plan de prestaciones definidas	(430)	(278)
Costo por intereses de plan de prestaciones definidas	(480)	(499)
Total ingresos (gastos) reconocidos en el estado de resultados integrales	(910)	(777)

c) El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Saldo al 1 de enero de 2024	21.594
Costo del servicio corriente	812
Costo por intereses	1.139
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en las suposiciones financieras	365
(Ganancias) pérdidas actuariales que surgen de cambios en los ajustes por experiencia	(791)
Contribuciones pagadas	(1.371)
Transferencias del personal	(55)
Diferencias de cambio por conversión	(2.591)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	19.102
Costo del servicio corriente	430
Costo por intereses	480
Diferencia de conversión de moneda extranjera	2
Contribuciones pagadas	(3.357)
Saldo al 30 de junio de 2025	16.657

25.3. Otras revelaciones

- Hipótesis actuariales:**

Las hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de los beneficios de prestación definida son los siguientes, al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

	Chile al 30.06.2025	al 31.12.2024	al 01.01.2024
Tasas de descuento utilizadas	5,10%	5,10%	5,31%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,80%	3,80%	3,80%
Tasa de rotación esperada	8,74%	8,74%	6,80%
Tablas de mortalidad	CB-H-2020 y RV-M-2020	CB-H-2020 y RV-M-2020	CB-H-2014 y RV-M-2014

- Sensibilización:**

Al 30 de junio de 2025, 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\$1.568 (MUS\$1.234 al 31 de diciembre 2023) caso de un alza en la tasa y un aumento de MUS\$1.793 (MUS\$1.306 al 31 de diciembre 2024) en caso de una baja de la tasa.

- Desembolso futuro:**

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida para el año 2024 ascienden a MUS\$1.971.

- **Duración de los compromisos:**

El promedio ponderado de la duración de las obligaciones del Grupo Generación Chile corresponde a 15,3 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 años es como sigue:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Años	
1	1.971
2	2.029
3	2.132
4	2.296
5	2.166
6 a 10	9.508

26. Patrimonio

26.1. Patrimonio atribuible a los propietarios del Grupo

26.1.1. Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024 el capital social de Enel Generación Chile S.A., asciende a MUS\$554.741, MUS\$554.741 y MUS\$969.039 respectivamente 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 período 2025 y el ejercicio 2024, 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

- El Directorio, acordó en la sesión de directorio del 28 de febrero de 2024, proponer a la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, a celebrarse el día 26 de abril de 2024, la distribución de un dividendo definitivo de \$ 303.450.276.634 (MUS\$304.528), monto equivalente al 60% de las utilidades líquidas del ejercicio 2023, en línea con la Política de Dividendos del Ejercicio 2023. A dicho dividendo definitivo se descontó el monto del dividendo provisorio pagado en enero de 2024, por lo que el monto efectivo repartido a los accionistas en mayo de 2024, aprobado por la Junta Ordinaria de Accionistas, fue de \$263.464.255.981 (MUS\$264.400), que representa un dividendo de \$32,122913873021500 por acción.
- En sesión de directorio celebrada el día 25 de febrero de 2025, se acordó proponer a la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, a celebrarse el día 25 de abril de 2025, la distribución de un dividendo definitivo de \$343.687.382.602, monto equivalente al 70% de las utilidades líquidas del ejercicio 2024, en línea con la Política de Dividendos del Ejercicio 2024. A dicho dividendo definitivo habrá que descontar el monto del dividendo provisorio pagado en enero de 2025, por lo que el monto efectivo a repartir a los accionistas en mayo de 2025, es de \$277.855.927.535, que representa un dividendo de \$33,877620309750800 por acción. Además se acordó la distribución de un dividendo eventual de \$115.385.547.898, para compensar los efectos de la pérdida contable registrada producto del cambio de moneda funcional de la Sociedad, que representa un dividendo de \$14,068398020512300 por acción, a ser pagado en conjunto con el dividendo definitivo.

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
71	Provisorio	26/11/2021	21/1/2022	9.673.252	9.708	1,17941	2021
72	Definitivo	26/4/2022	20/5/2022	25.109.123	25.198	3,06143	2021
73	Provisorio	25/11/2022	20/1/2023	23.831.006	23.916	2,90560	2022
74	Definitivo	25/4/2023	19/5/2023	155.438.501	155.991	18,95186	2022
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

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 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Reservas por diferencias de cambio por conversión acumuladas	al 30.06.2025	al 30.06.2024
Enel Generación Chile S.A.	3.441	16.489
GNL Chile S.A.	5.687	5.472
Diferencia de conversión por cambio moneda de presentación (1)	-	(1.418.496)
TOTAL	9.128	(1.396.535)

(1) Ver nota 3.

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 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, no existen restricciones a la disposición de fondos de la subsidiaria.

26.6. Otras Reservas

Al 30 de junio de 2025 y 2024, la naturaleza y destino de las Otras reservas es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Detalle de otras reservas	al 01.01.2025	Movimiento 2025	al 30.06.2025
Diferencias de cambio por conversión	13.620	(4.492)	9.128
Coberturas de flujo de caja	656	(1.178)	(522)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(1)	-	(1)
Otras reservas varias	(11.522)	1.110	(10.412)
TOTAL	2.753	(4.560)	(1.807)

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Detalle de otras reservas	al 01.01.2024	Movimiento 2024	al 30.06.2024
Diferencias de cambio por conversión (ver Nota 26.3)	(1.231.567)	(164.968)	(1.396.535)
Coberturas de flujo de caja	(335.852)	(21.303)	(357.155)
Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales	(16)	-	(16)
Otras reservas varias	(121.514)	2.605	(118.909)
TOTAL	(1.688.949)	(183.666)	(1.872.615)

- 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 30.06.2025	al 30.06.2024
Reserva por reestructuración societaria ("División") (i)	459.893	657.995
Reservas APV transición a NIIF (ii)	(495.179)	(788.095)
Reservas por combinaciones de negocios (iii)	(4.061)	(31.595)
Otras reservas varias (iv)	28.935	42.786
Saldo Final	(10.412)	(118.909)

- 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) **Otras reservas varias:** 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 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañías	Participaciones no controladoras (porcentaje de control)					
			Patrimonio	Resultado		
	al 30.06.2025	al 30.06.2024	al 31.12.2024	al 01.01.2024	2025	2024
	%					
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	7,35%	12.514	12.211	13.399	5.015	6.670
TOTAL		12.514	12.211	13.399	5.015	6.670

27. Ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos

El detalle del rubro ingresos de actividades ordinarias y otros ingresos por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2025	2024
Ventas de energía (*)	1.383.492	1.569.569
Generación	1.383.492	1.569.569
Clientes Regulados	549.965	766.163
Clientes no Regulados	712.124	725.545
Ventas de Mercado Spot	121.403	77.861
Otras ventas	145.055	115.689
Ventas de gas	144.866	115.455
Ventas de productos y servicios	189	234
Otras prestaciones de servicios	2.918	2.497
Peajes y transmisión	541	15
Servicios de ingeniería y consultoría	2.377	2.482
Total Ingresos de actividades ordinarias	1.531.465	1.687.755
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2025	2024
Ingresos operaciones Commodities	3.445	5.011
Servicio de regasificación a GM Holding	18.492	19.428
Arrendamientos	118	402
Ingreso por cobro de boleta garantía	6.000	2.124
Ingresos por siniestros y seguros	3.000	-
Otros Ingresos	1.801	-
Total Otros ingresos	32.856	26.965

(*) 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 30 de junio de 2025. Dichos clientes corresponden a:

- Enel Distribución Chile.

28. Materias primas y consumibles utilizados

El detalle del rubro materias primas y consumibles utilizados por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
	2025	2024
Compras de energía	(632.743)	(767.669)
Consumo de combustible	(214.906)	(227.191)
Gas	(210.927)	(224.985)
Petróleo	(3.979)	(2.206)
Costo por transmisión de energía	(138.642)	(164.341)
Costos de ventas de gas	(104.130)	(93.841)
Otros aprovisionamientos variables y servicios	(15.819)	(25.134)
Total materias primas y consumibles utilizados	(1.106.240)	(1.278.176)

29. Gastos por beneficios a los empleados

El detalle del rubro gastos por beneficios a los empleados por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2025	2024
Gastos por beneficios a los empleados		
Sueldos y salarios	(21.876)	(22.841)
Gasto por obligación por beneficios post empleo	(430)	(278)
Seguridad social y otras cargas sociales	(1.981)	(1.746)
Otros gastos de personal (*)	(5.110)	(169)
Total Gastos por beneficios a los empleados	(29.397)	(25.034)

(*)El incremento respecto a periodo anterior, corresponde a plan de incentivo de retiro anticipado a los trabajadores, por un monto de MUS\$ 5.318

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 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2025	2024
Depreciaciones	(31.724)	(31.780)
Amortizaciones	(2.849)	(1.225)
Total	(34.573)	(33.005)

- b) El detalle de los rubros referidos a deterioros por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2025	2024
Ganancias por deterioro y reversos de pérdidas por deterioro (Pérdidas por deterioro) determinado de acuerdo con NIIF 9	228	520

31. Otros gastos por naturaleza

El detalle del rubro otros gastos por naturaleza por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	2025	2024
Servicios profesionales independientes, externalizados y otros	(21.154)	(17.056)
Reparaciones y conservación	(7.831)	(5.694)
Primas de seguros	(12.508)	(11.034)
Gastos de medioambiente	(2.612)	(1.027)
Gastos administrativos	(1.584)	(1.829)
Tributos y tasas	(1.257)	(1.343)
Arrendamientos y cánones	(1.612)	(1.131)
Gastos de publicidad y comunicaciones	(215)	(288)
Gastos de viajes	(124)	(328)
Otros suministros y servicios	(2.822)	(1.325)
Total	(51.719)	(41.055)

32. Resultado financiero

El detalle del ingreso y gasto financiero por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Ingresos Financieros	2025	2024
Ingresos financieros por Ley N°21.185 (1)	854	1.572
Ingresos financieros por contratos con empresas de distribución eléctrica	4.774	19.006
Efectivo y equivalentes al efectivo	1.863	1.883
Ingresos financieros empresas relacionadas	17.329	8.605
Otros	9	2
Total Ingresos Financieros	24.829	31.068
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$		
Costos Financieros	2025	2024
Gastos financieros activados (2)	6.675	36.583
Cesión de derechos y venta de cuentas por cobrar a clientes (3)	(4.117)	(4.089)
Gastos por obligaciones por beneficios post empleo	(480)	(499)
Obligaciones garantizadas y no garantizadas	(17.756)	(24.575)
Actualización financiera de Provisiones (4)	(4.175)	-
Intereses por desplazamiento de pago a proveedores	-	(8.606)
Otros costos financieros	(16.180)	(24.942)
Total	(36.033)	(26.128)
Resultado por unidades de reajuste (*)	9.170	14.587
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	2.122	(16.751)
Total Costos Financieros	(24.741)	(28.292)
Total Resultado Financiero	88	2.776

- (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 9.a.1).
- (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 (*)	2025	2024
Otros activos no financieros	6.542	3.817
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	1.980	10.630
Activos y pasivos por impuestos corrientes	345	313
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	-	(20)
Sub total resultado por reajuste	8.867	14.740
Inventarios	84	140
Activos intangibles distintos de la plusvalía	1	-
Propiedades, planta y equipo	1.434	2.651
Pasivo por impuestos diferidos	(184)	(448)
Patrimonio	(1.107)	(2.605)
Ventas de Energía	(4)	-
Gastos de personal	37	71
Otros gastos fijos de explotación	43	59
Ingresos financieros	(11)	(23)
Gastos financieros	10	2
Sub total Resultado por Hiperinflación (1)	303	(153)
Resultado Unidades por Reajuste	9.170	14.587

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera (**)	2025	2024
Efectivo y equivalentes al efectivo	186	5.591
Otros activos financieros	144	396
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar (2) y (3)	122.095	58.012
Otros pasivos financieros (Deuda Financiera e Instrumentos Derivados)	(105)	(26.623)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(120.198)	(54.127)
Total Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	2.122	(16.751)

- (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).
- (2) Contiene efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar corrientes por MUS\$0 al 30 de junio de 2025 (MUS\$25.608 al 30 de junio de 2024), originado 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°21.472 (ver Notas 5.b.ii y 9).
- (3) Contiene efecto de cambio por dolarización de cuentas comerciales por cobrar no corrientes por MUS\$0 al 30 de junio de 2025 (MUS\$12.502 al 30 de junio de 2024), originado 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 Notas 5.b.i y 9).

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

33.1 Garantías directas

Al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre 2024, Enel Generación Chile no tiene propiedades planta y equipo gravados como garantía de pasivos.

Al 30 de junio de 2025, Enel Generación Chile tiene compromisos futuros de compra de energía por MMUS\$ 8.151.

A continuación, se presentan las principales garantías directas vigentes, correspondiente al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Sociedad	Beneficiario	Fecha de Origen	Fecha de expiración	Moneda	Monto en moneda de origen	al 30.06.2025
Enel Generación Chile SA	Empresas CMPC S.A.	30-09-2024	30-09-2025	UF	363.600	15.296
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	253.800	10.677
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	218.840	9.206
Enel Generación Chile SA	Enel Distribución Chile S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	186.520	7.847
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	181.286	7.626
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	155.886	6.558
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	150.443	6.329
Enel Generación Chile SA	Enel Distribución Chile S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	133.413	5.612
Enel Generación Chile SA	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	127.358	5.358
Enel Generación Chile SA	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	111.834	4.705
Enel Generación Chile SA	Planta Solar Tocopilla Spa	27-01-2025	26-03-2026	USD	4.557.603	4.558
Enel Generación Chile SA	Compañía General de Electricidad S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	107.608	4.527
Enel Generación Chile SA	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	90.970	3.827
Enel Generación Chile SA	Chilquinta Energía S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	82.984	3.491
Enel Generación Chile SA	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	79.882	3.360
Enel Generación Chile SA	Tamarico Solar Dos Spa	23-01-2025	15-03-2026	USD	2.879.265	2.879
Enel Generación Chile SA	Chilquinta Energía S.A.	02-01-2025	02-01-2026	UF	59.357	2.497

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Sociedad	Beneficiario	Fecha de Origen	Fecha de expiración	Moneda	Monto en moneda de origen	al 31.12.2024
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Eléctrico Nacional	26-11-2024	02-01-2026	CLP	40.000.000.000	40.142
Enel Generación Chile SA	Enel Distribución Chile S.A.	03-04-2024	19-04-2025	UF	720.000	27.758
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Eléctrico Nacional	26-11-2024	02-01-2026	CLP	20.270.252.595	20.342
Enel Generación Chile SA	Empresas Cmpc S.A.	30-09-2024	30-09-2025	UF	363.600	14.018
Enel Generación Chile SA	Enel Distribución Chile S.A.	03-04-2024	19-04-2025	UF	300.000.00	11.566
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Eléctrico Nacional	26-11-2024	02-01-2026	CLP	9.729.747.405	9.764
Enel Generación Chile SA	Planta Solar Tocopilla Spa	30-01-2024	15-03-2025	USD	4.557.603	4.558
Enel Generación Chile SA	Tamarico Solar Dos Spa	01-02-2024	15-03-2025	USD	2.879.265	2.879
Enel Generación Chile SA	Inversiones Fotovoltaicas Spa	07-02-2024	15-03-2025	USD	1.998.881	1.997
Enel Generación Chile SA	Ministerio de Obras Públicas, Dirección General de Aguas	02-01-2024	30-12-2025	UF	43.732	1.686
Enel Generación Chile SA	Doña Antonia Solar Spa	01-02-2024	15-03-2025	USD	1.473.678	1.474
Enel Generación Chile SA	Gr Algarrobo Spa	27-09-2024	30-09-2025	USD	1.283.250	1.283
Enel Generación Chile SA	Gr Algarrobo Spa	27-09-2024	30-09-2025	USD	1.260.000	1.260
Enel Generación Chile SA	Gasoducto Gasandes S.A.	01-03-2024	31-03-2025	USD	1.141.200	1.141
Enel Generación Chile SA	Secretaría Regional Ministerial De Bienes Nacionales	14-04-2020	09-06-2025	CLP	1.004.463.285	1.008

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Sociedad	Beneficiario	Fecha de Origen	Fecha de expiración	Moneda	Monto en moneda de origen	al 01.01.2024
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Eléctrico Nacional	04-01-2024	02-01-2025	CLP	40.000.000.000	45.604
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Eléctrico Nacional	04-01-2024	02-01-2025	CLP	29.600.000.000	33.747
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Eléctrico Nacional	28-11-2023	02-01-2025	CLP	20.000.000.000	22.802
Enel Generación Chile SA	Coordinador Independiente Del Sistema Eléctrico Nacional	28-11-2023	02-01-2025	CLP	20.000.000.000	22.802
Enel Generación Chile SA	Corporación Nacional Del Cobre De Chile	21-09-2023	08-03-2024	UF	500.000.00	20.972
Enel Generación Chile SA	Empresas Cmpc S.A.	13-09-2023	30-09-2024	UF	363.600	15.251
Enel Generación Chile SA	Planta Solar Tocopilla Spa	08-11-2023	15-03-2024	USD	4.325.714	4.326
Enel Generación Chile SA	Tamarico Solar Dos Spa	07-11-2023	15-03-2024	USD	2.732.760	2.733
Enel Generación Chile SA	Inversiones Fotovoltaicas Spa	22-02-2023	15-03-2024	USD	2.450.257	2.450
Enel Generación Chile SA	Gasoducto Gasandes S.A.	12-09-2023	20-05-2024	USD	1.501.500	1.502
Enel Generación Chile SA	Shell Global Lng Limites	02-12-2022	30-01-2024	USD	1.500.000	1.500
Enel Generación Chile SA	Doña Antonia Solar Spa	10-11-2023	15-03-2024	USD	1.398.697	1.399
Enel Generación Chile SA	Secretaría Regional Ministerial De Bienes Nacionales	14-04-2020	09-06-2025	CLP	1.004.463.285	1.145

33.2 Garantías indirectas

Al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 01 de enero de 2024 no existen garantías Indirectas.

33.3 Litigios y arbitrajes

Con fecha 21 de marzo de 2022, se presenta la demanda de Inversiones Tricahue en contra de Enel Generación ante el juez árbitro don Rafael Gómez Balmaceda, alegando el incumplimiento de un acuerdo transaccional de fecha 22 de agosto de 2012, solicitando que se declare judicialmente el incumplimiento y se condene a Enel Generación al pago de la multa o clausula penal establecida en el citado acuerdo. El 18 de julio de 2024, se dicta sentencia rechazando la demanda. Inversiones Tricahue 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 M\$38.160.000 (MUS\$40.881). El caso se encuentra en etapa probatoria.

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, los que se encuentran pendientes de resolución. 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\$764.367), 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 período 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\$764.367), límite que se actualiza al cierre de cada ejercicio, según lo establecido en el contrato.	Mantener un Coeficiente de Cobertura de Gastos Financieros mayor o igual a 1,85.	Mantener una Posición Activa Neta con Empresas Relacionadas no superior a la suma equivalente en pesos, moneda de curso legal, de US\$500 millones, según el tipo de cambio observado a la fecha de su cálculo.
Indicador o ratio determinado por la sociedad	0,16	CLP\$2.474.269 millones (MUS\$2.650.756)	15,68	US\$248,07 millones
Cumplimiento SI/NO	Si	Si	Si	Si
Cuentas utilizadas en el cálculo del indicador o ratio	Obligaciones Financieras y Capitalización Total	Patrimonio neto atribuible a los propietarios de la controladora.	Resultado Bruto de Explotación y Gastos Financieros	Cuentas por Cobrar y por Pagar a Entidades Relacionadas Corrientes y No Corrientes.

Por último, en la mayoría de los contratos, el aceleramiento de la deuda por incumplimiento de estos covenants no se da en forma automática, sino que deben cumplirse ciertas condiciones, como el vencimiento de los plazos de cura establecidos en los mismos, entre otras condiciones.

Al 30 de junio de 2025, 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 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es la siguiente:

País	al 31.06.2025	al 31.12.2024
Chile	502	541
Argentina (1)	20	20
Total	522	561
Promedio	551	573

(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 30 de junio de 2025.

2. Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.

No hay sanciones pendientes de resolución al 30 de junio de 2025.

En relación con las sanciones, el Grupo no ha establecido provisiones al 30 de junio de 2025 (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 30 de junio de 2025 y 2024, 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 30.06.2025					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	3	-	3	3	31/12/2025	6	7
			En proceso	-	-	-	-	31/12/2025	-	13
		Materiales Medioambiente	En proceso	3	-	3	-	-	3	111
Enel Generación Chile S.A.	Gastos ambientales CC.CC.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	132	-	132	35	31/12/2025	167	2.565
	Gastos ambientales CC.TT.	Los principales gastos efectuados son: Operación y mantenimiento monitoreo estaciones calidad aire y meteorologica, Auditoria ambiental red de monitoreo 1 al año, Validacion Anual CEMS, Servicio Protocolo Biomasa, Materiales de Medio Ambiente (revista, libros), Mediciones Isocineticas, Trabajos SGI (Objetivo NC, inspecciones, auditorías y fiscalización)ISO 14001, certificación OHSAS, Servicio operación y Mantenimiento CEMS.	En proceso	1.526	357	1.169	1.311	31/12/2025	2.837	3.109
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	1.305	-	1.305	305	31/12/2025	1.610	289
Total				2.969	357	2.612	1.654		4.623	6.081

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Compañía que efectúa el desembolso	Nombre del Proyecto	Descripción en Medio Ambiente	Estado del proyecto [Terminado, En proceso]	al 30.06.2024					Fecha estimada desembolso Futuro	Total desembolsos
				Monto Desembolsos	Monto Activado	Monto Gasto	Monto desembolso a futuro			
Pehuenche S.A.	Central Pehuenche	Manejo de Residuos	En proceso	7	-	7	-	31/12/2024	7	
		Sanamiento Ambiental	En proceso	4	-	4	9	31/12/2024	13	
		Materiales Medioambiente	En proceso	32	-	32	79	31/12/2024	111	
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	880	360	520	2.229	31/12/2024	3.109	
	Gastos ambientales CC.TT.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales termoeléctricas (C.T.)	En proceso	413	107	306	2.152	31/12/2024	2.565	
	Gastos ambientales CC.HH.	Estudios, monitoreos, análisis de laboratorio, retiro y disposición final de residuos sólidos en centrales hidroeléctricas (C.H.)	En proceso	158	-	158	131	31/12/2024	289	
Total				1.495	467	1.027	4.600		6.094	

37. Información financiera resumida de entidades consolidadas

A continuación, se resume la información financiera de nuestras principales entidades consolidadas al 30 de junio de 2025, 31 de diciembre de 2024 y 1 enero de 2024, preparada de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera.

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 30.06.2025																			
	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	Genacia (Perdida)	Otro resultado integral	Resultado integral total
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	63.683	156.520	220.203	16.406	33.584	170.213	220.203	103.663	(4.002)	99.661	94.723	91.262	2.175	93.437	(25.225)	68.212	-	68.212

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2024																			
	Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Genacia (Perdida)	Otro resultado integral	Resultado integral total
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	93.035	159.190	252.225	51.691	34.431	166.103	252.225	263.976	(17.342)	246.634	237.890	230.568	4.024	234.591	(63.136)	171.455	-	171.455

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

										al 01.01.2024									
	Estados financieros	Activos Corrientes	Activos No Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos No Corrientes	Patrimonio	Total de Patrimonio y Pasivos	Ingresos Ordinarios	Materias primas y consumibles utilizados	Margen de Contribución	Resultado Bruto de explotación	Resultado de explotación	Resultado Financiero	Resultado antes de impuesto	Impuesto sobre la sociedad	Genacia (Pérdida)	Otro resultado integral	Resultado integral total
Empresa Eléctrica Pehuenche S.A.	Individual	103.951	177.114	281.065	57.442	41.362	182.261	281.065	259.215	(9.309)	249.906	239.865	231.817	8.169	239.986	(64.186)	175.799	-	175.799

38. Hechos posteriores

Entre el 1 de julio de 2025 y hasta la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios, no se tiene conocimiento de 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	al 30.06.2025					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	42	11.101	95.138	1	53	106.335
Otros activos financieros corrientes	-	4.524	-	-	-	4.524
Otros activos no financieros corrientes	-	34.394	314	-	2.300	37.008
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	-	373.507	92.851	72	-	466.430
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	484.209	139.229	4.796	-	628.234
Inventarios corrientes	196	14.164	39.599	243	618	54.820
Activos por impuestos corrientes	-	572	81	-	-	653
Total Activos Corrientes	238	922.471	367.212	5.112	2.971	1.298.004
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	-	13.901	-	-	-	13.901
Otros activos no financieros no corrientes	-	89.435	5.520	-	-	94.955
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	-	3.991	-	-	-	3.991
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente	-	-	27.230	-	-	27.230
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	38.590	-	-	-	-	38.590
Activos intangibles distintos de la plusvalía	22.633	190	-	-	169	22.992
Plusvalía	24.949	-	-	-	-	24.949
Propiedades, Planta y Equipo	804.277	1.941.305	-	-	14.538	2.760.120
Activos por derecho de uso	-	4.391	-	-	-	4.391
Activos por impuestos diferidos	-	11.707	-	-	-	11.707
Total Activos No Corrientes	890.449	2.064.920	32.750	-	14.707	3.002.826
Total Activos	890.687	2.987.391	399.962	5.112	17.678	4.300.830

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$						
ACTIVOS	al 31.12.2024					
	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	38	131.407	135.744	19	-	267.208
Otros activos financieros corrientes	-	8.712	-	-	-	8.712
Otros activos no financieros corrientes	-	84.705	-	-	934	85.639
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	-	769.067	109	-	-	769.176
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	621.807	22.119	4.212	-	648.138
Inventarios corrientes	-	30.405	-	-	616	31.021
Activos por impuestos corrientes	-	709	-	-	1.012	1.721
Total Activos Corrientes	38	1.646.812	157.972	4.231	2.562	1.811.615
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	-	2.335	-	-	-	2.335
Otros activos no financieros no corrientes	-	107.720	-	-	-	107.720
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	-	4.031	-	-	-	4.031
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente	-	-	77.267	-	-	77.267
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	-	32.183	-	523	32.706
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	26.777	-	-	178	26.955
Plusvalía	-	24.949	-	-	-	24.949
Propiedades, Planta y Equipo	-	2.698.587	-	-	14.725	2.713.312
Activos por derecho de uso	588	7.151	-	-	-	7.739
Activos por impuestos diferidos	-	16.009	-	-	-	16.009
Total Activos No Corrientes	588	2.887.559	109.450	-	15.426	3.013.023
Total Activos	626	4.534.371	267.422	4.231	17.988	4.824.638

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024						
ACTIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Activos Corrientes						
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	42	155.089	87.398	12	12	242.553
Otros activos financieros corrientes	-	63.403	-	22	-	63.425
Otros activos no financieros corrientes	3.483	33.036	16.570	-	411	53.500
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	-	768.446	220.911	59	-	989.416
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas corrientes	-	491.268	33.678	4.504	-	529.450
Inventarios corrientes	715	456	29.323	5.712	167	36.373
Activos por impuestos corrientes	-	4.840	-	-	2	4.842
Total Activos Corrientes	4.240	1.516.538	387.880	10.309	592	1.919.559
Activos No Corrientes						
Otros activos financieros no corrientes	2.096	11.132	-	-	-	13.228
Otros activos no financieros no corrientes	-	207.012	-	-	-	207.012
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	-	3.544	-	-	-	3.544
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas no Corriente	-	-	172.462	-	-	172.462
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	-	-	22.424	-	323	22.747
Activos intangibles distintos de la plusvalía	-	29.902	-	-	137	30.039
Plusvalía	-	28.343	-	-	-	28.343
Propiedades, Planta y Equipo	-	2.844.674	-	-	13.802	2.858.476
Activos por derecho de uso	668	16.073	-	-	-	16.741
Activos por impuestos diferidos	-	11.376	-	-	-	11.376
Total Activos No Corrientes	2.764	3.152.056	194.886	-	14.262	3.363.968
Total Activos	7.004	4.668.594	582.766	10.309	14.854	5.283.527

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 30.06.2025						
PASIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Pasivos Corrientes						
Otros pasivos financieros corrientes	47.746	-	10.507	-	-	58.253
Pasivos por arrendamientos corrientes	144	-	-	-	-	144
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	5.897	301.995	215.885	2.560	-	526.337
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	82.770	19.671	25.064	-	127.505
Otras provisiones corrientes	-	28.870	-	-	50	28.920
Pasivos por impuestos corrientes	-	15.015	-	-	-	15.015
Otros pasivos no financieros corrientes	-	19.704	-	-	-	19.704
Total Pasivos Corrientes	53.787	448.354	246.063	27.624	50	775.878
Pasivos No Corrientes						
Otros pasivos financieros no corrientes	155.265	-	310.549	-	-	465.814
Pasivos por arrendamientos no corrientes	898	-	-	-	-	898
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes	-	29	-	-	-	29
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	180.000	-	-	180.000
Otras provisiones no corrientes	-	138.651	-	-	-	138.651
Pasivo por impuestos diferidos	-	33.583	-	-	-	33.583
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	16.657	-	-	-	16.657
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	26.050	-	-	-	26.050
Total Pasivos No Corrientes	156.163	214.970	490.549	-	-	861.682
Total Pasivos	209.950	663.324	736.612	27.624	50	1.637.560

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2024						
PASIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total
Pasivos Corrientes						
Otros pasivos financieros corrientes	43.870	-	32.840	-	-	76.710
Pasivos por arrendamientos corrientes	126	-	-	-	-	126
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	23.763	224.251	452.606	13.441	420	714.481
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	187.351	19.168	16.148	-	222.667
Otras provisiones corrientes	-	29.804	-	-	-	29.804
Pasivos por impuestos corrientes	-	117.989	-	-	-	117.989
Otros pasivos no financieros corrientes	-	24.655	-	-	-	24.655
Total Pasivos Corrientes	67.759	584.050	504.614	29.589	420	1.186.432
Pasivos No Corrientes						
Otros pasivos financieros no corrientes	163.308	-	312.586	-	-	475.894
Pasivos por arrendamientos no corrientes	977	-	-	-	-	977
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	180.000	-	-	180.000
Otras provisiones no corrientes	-	144.185	-	-	-	144.185
Pasivo por impuestos diferidos	-	34.431	-	-	-	34.431
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	19.102	-	-	-	19.102
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	36.593	-	-	-	36.593
Total Pasivos No Corrientes	164.285	234.311	492.586	-	-	891.182
Total Pasivos	232.044	818.361	997.200	29.589	420	2.077.614

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024							
PASIVOS	Unidad de Fomento	Peso chileno	Dólar Estadounidense	Euro	Peso argentino	Total	
Pasivos Corrientes							
Otros pasivos financieros corrientes	47.920	-	494.743	-	-	542.663	
Pasivos por arrendamientos corrientes	270	-	-	-	-	270	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	5.049	597.230	29.265	825	271	632.640	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	-	188.524	49.074	34.494	-	272.092	
Otras provisiones corrientes	-	25.108	-	-	36	25.144	
Pasivos por impuestos corrientes	-	66.239	-	-	-	66.239	
Otros pasivos no financieros corrientes	-	15.765	3.295	1.671	9	20.740	
Total Pasivos Corrientes	53.239	892.866	576.377	36.990	316	1.559.788	
Pasivos No Corrientes							
Otros pasivos financieros no corrientes	223.599	-	317.366	-	-	540.965	
Pasivos por arrendamientos no corrientes	955	-	-	-	-	955	
Cuentas por pagar a entidades relacionadas no corrientes	-	-	180.000	-	-	180.000	
Otras provisiones no corrientes	-	193.701	-	-	-	193.701	
Pasivo por impuestos diferidos	-	41.362	-	-	-	41.362	
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	-	21.594	-	-	-	21.594	
Otros pasivos no financieros no corrientes	-	59.613	-	-	-	59.613	
Total Pasivos No Corrientes	224.554	316.270	497.366	-	-	1.038.190	
Total Pasivos	277.793	1.209.136	1.073.743	36.990	316	2.597.978	

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 - MUS\$

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	al 30.06.2025											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	413.164	9.121	7.831	1.771	9.381	7.275	978	54	2.156	7.439		459.170	2.800
Provisión de deterioro	(2.508)	(169)	(52)	(61)	(83)	(54)	(6)	-	(14)	(1.191)		(4.138)	(3)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	11.398	-	-	-	-	-	-	-	-	-		11.398	1.194
Total	422.054	8.952	7.779	1.710	9.298	7.221	972	54	2.142	6.248		466.430	3.991

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	al 31.12.2024											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días			
Cuentas comerciales por cobrar bruto	709.103	2.453	5.753	7.893	7.087	7.783	10.267	3.871	1.597	3.361		759.168	2.625
Provisión de deterioro	(4.089)	(32)	(30)	(33)	(30)	(32)	(43)	(16)	(7)	(24)		(4.336)	(3)
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto	14.344	-	-	-	-	-	-	-	-	-		14.344	1.409
Total	719.358	2.421	5.723	7.860	7.057	7.751	10.224	3.855	1.590	3.337		769.176	4.031

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	al 01.01.2024											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días			
Cuentas comerciales por cobrar bruto	781.462	13.751	40.568	10.844	11.695	5.644	24.629	6.532	27.043	58.643		980.811	2.548
Provisión de deterioro	(1.320)	(99)	(865)	(228)	(249)	(119)	(525)	(139)	(574)	(1.223)		(5.341)	(6)
Otras Cuentas por Cobrar bruto	13.946	-	-	-	-	-	-	-	-	-		13.946	1.002
Total	794.088	13.652	39.703	10.616	11.446	5.525	24.104	6.393	26.469	57.420		989.416	3.544

- Por tipo de cartera:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

	al 30.06.2025						al 31.12.2024						al 01.01.2024					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta		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	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto	Número de clientes	Monto bruto
Al día	3.626	415.964	-	-	3.626	415.964	1.144	711.728	-	-	1.144	711.728	725	784.010	-	-	725	784.010
Entre 1 y 30 días	333	9.121	-	-	333	9.121	162	2.453	-	-	162	2.453	196	13.751	-	-	196	13.751
Entre 31 y 60 días	207	7.831	-	-	207	7.831	64	5.753	-	-	64	5.753	156	40.568	-	-	156	40.568
Entre 61 y 90 días	125	1.771	-	-	125	1.771	31	7.893	-	-	31	7.893	200	10.844	-	-	200	10.844
Entre 91 y 120 días	95	9.381	-	-	95	9.381	125	7.087	-	-	125	7.087	99	11.695	-	-	99	11.695
Entre 121 y 150 días	148	7.275	-	-	148	7.275	26	7.783	-	-	26	7.783	30	5.644	-	-	30	5.644
Entre 151 y 180 días	91	978	-	-	91	978	32	10.267	-	-	32	10.267	22	24.629	-	-	22	24.629
Entre 181 y 210 días	19	54	-	-	19	54	93	3.871	-	-	93	3.871	23	6.532	-	-	23	6.532
Entre 211 y 250 días	39	2.156	-	-	39	2.156	43	1.597	-	-	43	1.597	37	27.043	-	-	37	27.043
Superior a 251 días	2.755	7.439	-	-	2.755	7.439	802	3.361	-	-	802	3.361	1.189	58.643	-	-	1.189	58.643
Total	7.438	461.970	-	-	7.438	461.970	2.522	761.793	-	-	2.522	761.793	2.677	983.359	-	-	2.677	983.359

b) Provisiones y castigos

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Provisiones y castigos	al 30.06.2025	al 30.06.2024
Provisión cartera no repactada	(228)	(751)
Provisión cartera repactada	-	-
Total	(228)	(751)

d) Número y monto de operaciones

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Número y monto operaciones	al 30.06.2025		al 30.06.2024	
	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	3	6	-	2
Monto de las operaciones	10	(228)	-	(751)

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 30.06.2025													
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	413.164	9.121	7.831	1.771	9.381	7.275	978	54	2.156	3.950	3.489	459.170	2.800
- Grandes Clientes	413.164	9.121	7.831	1.771	9.381	7.275	978	54	2.156	3.950	3.489	459.170	2.800
Provisión Deterioro	(2.508)	(169)	(52)	(61)	(83)	(54)	(6)	-	(14)	(26)	(1.165)	(4.138)	(3)
Servicios no facturados	362.148	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	362.148	-
Servicios facturados	51.016	9.121	7.831	1.771	9.381	7.275	978	54	2.156	3.950	3.489	97.022	2.800
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	413.164	9.121	7.831	1.771	9.381	7.275	978	54	2.156	3.950	3.489	459.170	2.800
Total Provisión Deterioro	(2.508)	(169)	(52)	(61)	(83)	(54)	(6)	-	(14)	(26)	(1.165)	(4.138)	(3)
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	410.656	8.952	7.779	1.710	9.298	7.221	972	54	2.142	3.924	2.324	455.032	2.797

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 31.12.2024													
Deudores comerciales	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	709.103	2.453	5.753	7.893	7.087	7.783	10.267	3.871	1.597	558	2.803	759.168	2.625
Provisión Deterioro	(4.089)	(32)	(30)	(33)	(30)	(32)	(43)	(16)	(7)	(2)	(22)	(4.336)	(3)
Servicios no facturados	18.253	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18.253	-
Servicios facturados	690.849	2.453	5.753	7.893	7.087	7.783	10.267	3.871	1.597	558	2.802	740.913	2.625
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	709.103	2.453	5.753	7.893	7.087	7.783	10.267	3.871	1.597	558	2.803	759.168	2.625
Total Provisión Deterioro	(4.089)	(32)	(30)	(33)	(30)	(32)	(43)	(16)	(7)	(2)	(22)	(4.336)	(3)
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	705.014	2.421	5.723	7.860	7.057	7.751	10.224	3.855	1.590	556	2.781	754.832	2.622

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

al 01.01.2024													
Deudores comerciales	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Morosidad Mayor a 365 días	Total Corriente	Total No Corriente
Cuentas comerciales por cobrar Generación y transmisión	781.462	13.751	40.568	10.844	11.695	5.644	24.629	6.532	27.043	40.690	17.953	980.811	2.548
- Grandes Clientes	781.462	13.751	40.568	10.844	11.695	5.644	24.629	6.532	27.043	40.690	17.953	980.811	2.548
Provisión Deterioro	(1.320)	(99)	(865)	(228)	(249)	(119)	(525)	(139)	(574)	(861)	(363)	(5.342)	(6)
Servicios no facturados	635.434	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	635.434	-
Servicios facturados	146.128	13.751	40.568	10.844	11.695	5.644	24.629	6.532	27.043	40.690	17.952	345.476	2.548
Total Cuentas comerciales por cobrar Brutos	781.462	13.751	40.568	10.844	11.695	5.644	24.629	6.532	27.043	40.690	17.953	980.811	2.548
Total Provisión Deterioro	(1.320)	(99)	(865)	(228)	(249)	(119)	(525)	(139)	(574)	(861)	(363)	(5.342)	(6)
Total Cuentas comerciales por cobrar Netos	780.142	13.652	39.703	10.616	11.446	5.525	24.104	6.393	26.469	39.829	17.590	975.469	2.542

Por tipo de cartera:

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$												
Tipo de cartera	al 30.06.2025											
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	413.164	9.121	7.831	1.771	9.381	7.276	978	64	2.166	7.439	459.170	2.800
- Grandes Clientes	413.164	9.121	7.831	1.771	9.381	7.276	978	64	2.166	7.439	459.170	2.800
Total cartera bruta	413.164	9.121	7.831	1.771	9.381	7.276	978	64	2.166	7.439	459.170	2.800
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$												
Tipo de cartera	al 31.12.2024											
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	709.103	2.453	5.763	7.893	7.087	7.783	10.267	3.871	1.597	3.360	759.167	2.625
- Grandes Clientes	709.103	2.453	5.763	7.893	7.087	7.783	10.267	3.871	1.597	3.360	759.167	2.625
Total cartera bruta	709.103	2.453	5.763	7.893	7.087	7.783	10.267	3.871	1.597	3.360	759.167	2.625
Miles de dólares estadounidenses - MUS\$												
Tipo de cartera	al 01.01.2024											
	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad superior a 251 días	Total cartera bruta	Total cartera bruta No Corriente
GENERACIÓN Y TRANSMISIÓN												
Cartera no repactada	781.462	13.751	40.568	10.844	11.695	5.644	24.629	6.532	27.043	58.643	980.811	2.548
- Grandes Clientes	781.462	13.751	40.568	10.844	11.695	5.644	24.629	6.532	27.043	58.643	980.811	2.548
Total cartera bruta	781.462	13.751	40.568	10.844	11.695	5.644	24.629	6.532	27.043	58.643	980.811	2.548

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 30.06.2025		al 31.12.2024		al 01.01.2024	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corriente	157.594	-	111.779	-	118.265	5
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	262.691	86.441	644.472	107.853	888.480	65.739
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corriente	23.191	-	56.537	-	145.578	-
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	2.626	-	2.625	-	285.189	-
Total Activo estimado	446.102	86.441	815.413	107.853	1.437.512	65.744
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corriente	31.617	1.371	42.718	1.255	37.710	1.929
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	44.041	16.964	30.213	16.145	18.735	1.718
Total Pasivo estimado	75.658	18.335	72.931	17.400	56.445	3.647

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

RESULTADO	al 30.06.2025		al 30.06.2024	
	Energía y Potencia	Peajes	Energía y Potencia	Peajes
Venta Energía	308.324	86.441	873.254	52.759
Compra de Energía	75.658	18.335	89.633	23.993

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 30.06.2025			al 31.12.2024			al 01.01.2024		
	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total
Hasta 30 días	45.145	454.238	499.383	101.727	582.707	684.434	87.329	504.689	592.018
Total	45.145	454.238	499.383	101.727	582.707	684.434	87.329	504.689	592.018
Período promedio de pago cuentas al día	30	30		30	30		30	30	

Miles de dólares estadounidenses - MUS\$

Detalle de Proveedores	al 30.06.2025			al 31.12.2024			al 01.01.2024		
	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total	Bienes	Servicios	Total
Proveedores por compra de energía	-	102.709	102.709	-	236.945	236.945	-	162.928	162.928
Proveedores por compra de combustibles y gas	-	203.937	203.937	-	189.894	189.894	-	291.369	291.369
Cuentas por pagar bienes y servicios	1.108	147.592	148.700	2.766	155.868	158.634	810	50.392	51.202
Cuentas por pagar por compra de activos	44.037	-	44.037	98.961	-	98.961	86.519	-	86.519
Total	45.145	454.238	499.383	101.727	582.707	684.434	87.329	504.689	592.018