

Estados Financieros Consolidados Intermedios

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. Y FILIALES

Santiago, Chile

30 de junio de 2025 y 2024

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Engie Energía Chile, S.A.

Introducción

Hemos revisado el estado de situación financiera consolidado intermedio adjunto de Engie Energía Chile, S.A. y filiales, al 30 de junio de 2025, y los correspondientes estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2025, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado 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” incorporadas en las Normas de Contabilidad de 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 la entidad al 30 de junio de 2025, sus resultados por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2025 y flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminado en esa fecha, de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia”

incorporada en las Normas de Contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board.

Otros Asuntos

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 la sociedad Engie Energía Chile, S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2024, por los cuales emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 30 de enero 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. La revisión de los estados financieros consolidados intermedios de sociedad Engie Energía Chile, S.A y filiales al 30 de junio de 2024, por los cuales emitimos una conclusión sin modificaciones con fecha 30 de julio de 2024, comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2024, y los correspondientes estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2024, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, que se presentan comparativos en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos. Tanto la revisión como la auditoría mencionadas fueron efectuadas de acuerdo con las Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile vigentes a esas fechas.



Oscar Gálvez R.
EY Audit Ltda.

Santiago, 29 de julio de 2025



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO
AL 30 DE JUNIO DE 2025**

CONTENIDO

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios
Estados de Flujos de Efectivo Consolidados Intermedios
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Intermedios
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios.....	7
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios.....	9
Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios	10
Estados de Flujos de Efectivo – Directo Intermedios.....	11
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	12
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL	14
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	15
2.1 Bases de Preparación	15
2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS	15
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas	16
2.4 Entidades Filiales	17
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	17
2.6 Principios de Consolidación.....	18
2.7 Cambios en las políticas contables materiales.....	19
2.8 Moneda Funcional y de Presentación	19
2.9 Periodo Contable.....	19
2.10 Conversión de Moneda Extranjera.....	19
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	20
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	20
3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía	21
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes	21
3.4 Activos Intangibles	22
3.5 Deterioro de Activos.....	22
3.6 Activos arrendados.....	23
3.7 Instrumentos Financieros.....	24
3.8 Inventarios.....	31



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas	32
3.10 Provisiones	32
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente	32
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	33
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos	34
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción	34
3.15 Dividendos	34
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	35
3.17 Segmentos de Operación	35
3.18 Pasivos y Activos Contingentes	35
NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO	36
4.1 Descripción del Negocio	36
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	36
4.3 Tipos de clientes	36
4.4 Principales Activos	37
4.5 Energías Renovables	37
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS	38
5.1 Adquisición de filiales	38
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	38
6.1 Disponible	38
6.2 Depósitos a Plazo	39
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	41
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	42
NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES	42
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	43
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	43
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	43
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	49
10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia	49



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

10.2 Personal Clave de la Gerencia	50
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	51
10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	51
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.....	52
10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	52
10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas	53
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES	55
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES	56
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE	56
NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	57
NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA	59
NOTA 16 – PLUSVALIA	61
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	62
NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO	69
NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS	70
19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	71
19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	72
19.3 Conciliación Tasa Efectiva	72
19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo	74
NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	74
NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	82
NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.....	84
NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS	87
23.1 Riesgos de Mercado	87
23.2 Riesgo de Precio de Acciones	90
23.3 Riesgo de Precio de Combustibles	91
23.4 Riesgo de Crédito	92
23.5 Activos Financieros y Derivados	94
23.6 Riesgo de Liquidez	94



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

23.7 Seguros	96
23.8 Clasificación de Riesgo	96
NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	97
NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	99
NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	99
NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	100
NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	101
NOTA 29 – PATRIMONIO	102
29.1 Política de Dividendos	102
29.2 Gestión de Capital	103
NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	103
NOTA 31 – COSTOS DE VENTA	105
NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION.....	105
NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION	106
NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL.....	106
NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS).....	107
NOTA 36 - INGRESOS FINANCIEROS	107
NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS.....	107
NOTA 38 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	108
NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION	109
NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS.....	110
40.1 Garantías Directas	110
40.2 Garantías Indirectas	111
40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros.....	112
40.4 Restricciones	114
40.5 Otras Contingencias	117
NOTA 41 – DOTACION	119
NOTA 42 – SANCIONES.....	120
NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE	121



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	122
NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES	124
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	125
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	127



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de junio de 2025 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2024, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	329.921	498.643
Otros activos financieros corrientes	7-21	10.688	11.941
Otros activos no financieros corrientes	8	209.885	215.982
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	275.572	217.775
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	2.593	2.859
Inventarios corrientes	11	101.677	124.635
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	10.349	8.676
Activos Corrientes, Total		940.685	1.080.511
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7-21	39.033	27.065
Otros activos no financieros no corrientes	13	45.243	65.122
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	0	90.892
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	18.054	17.400
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	134.386	138.968
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	126.554	130.631
Plusvalía	16	32.784	32.784
Propiedades, planta y equipo	17	3.213.627	2.969.246
Activos por derecho de uso	18	114.614	117.120
Activos por impuestos diferidos	19	47.619	51.041
Activos No Corrientes, Total		3.771.914	3.640.269
Activos, Total		4.712.599	4.720.780

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de junio de 2025 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2024, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	20-21	149.845	287.363
Pasivos por arrendamientos corrientes	22	4.534	4.311
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	24	248.321	270.424
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	13.497	45.240
Pasivos por impuestos corrientes	12	1.057	0
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	25	25.090	34.572
Otros pasivos no financieros corrientes	26	7.854	7.973
Pasivos Corrientes, Total		450.198	649.883
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	20-21	2.079.722	2.152.132
Pasivos por arrendamientos no corrientes	22	91.088	87.532
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	46.736	47.854
Otras provisiones no corrientes	27	194.376	187.074
Pasivo por impuestos diferidos	19	97.946	31.348
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	28	81	78
Otros pasivos no financieros no corrientes	26	82	82
Pasivos, No Corrientes, Total		2.510.031	2.506.100
Total Pasivos		2.960.229	3.155.983
Patrimonio			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias (pérdidas) acumuladas		312.445	126.967
Otras Reservas	29	396.197	394.102
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora		1.752.370	1.564.797
Patrimonio Total		1.752.370	1.564.797
Patrimonio y Pasivos, Total		4.712.599	4.720.780

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, por los periodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio 2025 y 2024, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	Enero-Junio		Abril-Junio	
		2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	30	1.097.611	933.535	582.183	490.809
Costo de ventas	31	(791.923)	(695.369)	(415.420)	(362.287)
Ganancia bruta		305.688	238.166	166.763	128.522
Otros ingresos	32	8.298	8.265	7.418	4.006
Gastos de administración	33	(28.177)	(25.188)	(15.193)	(13.739)
Otros gastos o ingresos, por función	35	(1.046)	(979)	(1.046)	(979)
Ganancia (Pérdida) por actividades de operación		284.763	220.264	157.942	117.810
Ingresos financieros	36	13.244	61.036	8.665	56.952
Costos financieros	37	(61.519)	(64.688)	(28.996)	(31.003)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	3.112	2.379	1.346	1.504
Diferencias de cambio	38	14.120	(9.334)	8.893	999
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		253.720	209.657	147.850	146.262
Ingreso (gasto) por impuestos, operaciones continuadas	19	(68.242)	(59.178)	(40.200)	(41.839)
Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones Continuas		185.478	150.479	107.650	104.423
Ganancia (Pérdida) atribuible a					
Ganancia (Pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		185.478	150.479	107.650	104.423
Ganancia (Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		0	0	0	0
Ganancias por Acción					
Ganancia (Pérdida)		185.478	150.479	107.650	104.423
Ganancia (Pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	39	USD 0,176	USD 0,143	USD 0,102	USD 0,099

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	Enero-Junio		Abril-Junio	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ganancia (pérdida)	185.478	150.479	107.650	104.423
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	5.716	11.569	22.486	12.363
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(3.621)	(1.773)	(6.334)	(3.275)
Otro resultado integral	2.095	9.796	16.152	9.088
Resultado Integral	187.573	160.275	123.802	113.511
Resultado Integral atribuible a:				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	187.573	160.275	123.802	113.511
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	0	0	0	0
Resultado Integral Total	187.573	160.275	123.802	113.511

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

Estados de Flujos de Efectivo – Directo Intermedios, por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujos de Efectivo - Directo	Nota	30-06-2025 kUSD	30-06-2024 kUSD
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		1.298.542	1.087.374
Otros cobros por actividades de operación		0	22
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(778.977)	(870.279)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(48.443)	(40.259)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(1.232)	(1.303)
Otros pagos por actividades de operación		(86)	(111)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(52.528)	(67.624)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		244	1.593
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(11.495)	(22.197)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(24.345)	(16.094)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		381.680	71.122
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		0	30
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(301.974)	(242.190)
Cobros a entidades relacionadas		0	0
Dividendos recibidos		0	0
Intereses recibidos		8.196	7.933
Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera		(79.068)	(104.855)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		79.648	96.392
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(293.198)	(242.690)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		0	600.000
Pagos de préstamos		(207.680)	(379.471)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros		(1.474)	(1.832)
Dividendos pagados		(53.671)	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(262.825)	218.697
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(174.343)	47.129
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		5.621	2.610
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(168.722)	49.739
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	498.643	301.327
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	329.921	351.066

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de junio de 2025, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de junio de 2025	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Patrimonio al 01-01-2025	1.043.728	394.102	0	126.967	1.564.797	0	1.564.797
Ganancia	0	0	0	185.478	185.478	0	185.478
Otros Resultados Integrales	0	2.095	0	0	2.095	0	2.095
Total Resultados Integrales	0	2.095	0	185.478	187.573	0	187.573
Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	2.095	0	185.478	187.573	0	187.573
Saldo Final Periodo Actual 30-06-2025	1.043.728	396.197	0	312.445	1.752.370	0	1.752.370

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de junio de 2024, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de junio de 2024	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias kUSD	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) kUSD	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total kUSD	Cambios en Participaciones no Controladoras kUSD	Cambios en Patrimonio Neto, Total kUSD
		Otras Reservas Varias kUSD	Reservas de Conversión kUSD				
Patrimonio al 01-01-2024	1.043.728	389.195	0	(46.910)	1.386.013	0	1.386.013
Ganancia (pérdida)	0	0	0	150.479	150.479	0	150.479
Otros Resultados Integrales	0	9.796	0	0	9.796	0	9.796
Total Resultados Integrales	0	9.796	0	150.479	160.275	0	160.275
Dividendos	0	0	0	0	0	0	0
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	9.796	0	150.479	160.275	0	160.275
Saldo Final Periodo Anterior 30-06-2024	1.043.728	398.991	0	103.569	1.546.288	0	1.546.288

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

1.1 Información Corporativa

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. en adelante EECL, fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

Inició sus operaciones con domicilio legal en la ciudad de Antofagasta, con fecha primero de junio de 1981.

El 30 de septiembre de 1983, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. se transformó en una Sociedad Anónima Abierta de duración indefinida, transada en la Bolsa Chilena y como tal se encuentra inscrita, con fecha 23 de julio de 1985, en el Registro de Valores con el número 0273 y sujeto a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2016, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad E.CL S.A. por “ENGIE ENERGIA CHILE S.A.”

El domicilio social y las oficinas principales de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. se encuentran en la ciudad de Santiago de Chile, en la Avenida Isidora Goyenechea N° 2800 Oficinas 1601,1701, 1801, Las Condes, teléfono N° (56-2) 23533200.

La Sociedad es controlada por el Grupo ENGIE en forma directa a través de ENGIE AUSTRAL S.A. titular de 631.924.219 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación alcanza al 59,99%, el 40,01% restante es transado en las distintas bolsas de comercio de Chile.

Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de junio de 2025 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 29 de julio de 2025. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2024 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 28 de enero de 2025.

Estos Estados Financieros Consolidados se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos (salvo mención expresa) por ser esta la moneda funcional de la Sociedad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Bases de Preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y Filiales se encuentran de acuerdo a IAS 34 y han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por ENGIE ENERGIA CHILE S.A y sus Filiales.

2.2 Nuevas normas IFRS, Interpretaciones y Enmiendas del Comité de Interpretaciones de IFRS

La Compañía aplicó por primera vez ciertas normas, interpretaciones y enmiendas, las cuales son efectivas para los períodos que inicien el 1 de enero de 2025 o fecha posterior. La Compañía no ha adoptado en forma anticipada ninguna norma, interpretación o enmienda que habiendo sido emitida aun no haya entrado en vigencia.

a) Las normas, interpretaciones y enmiendas a IFRS que entraron en vigencia a la fecha de los estados financieros, su naturaleza e impactos se detallan a continuación:

Enmiendas		Fecha de aplicación obligatoria
IAS 21	Falta de intercambiabilidad	1 de enero de 2025

IAS 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio – Falta de intercambiabilidad

Las enmiendas a IAS 21 *Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio de la Moneda Extranjera* especifican cómo una entidad debe evaluar si una moneda es convertible y cómo debe determinar un tipo de cambio al contado cuando no existe convertibilidad. Las enmiendas también exigen la revelación de información que permita a los usuarios de sus estados financieros comprender cómo la falta de convertibilidad de una moneda a otra afecta, o se espera que afecte, el rendimiento financiero, la situación financiera y los flujos de efectivo de la entidad.

Las enmiendas entran en vigencia para los ejercicios anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. Al aplicar las enmiendas, no está permitido reexpresar la información comparativa.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2025, y de acuerdo con nuestro análisis, no tiene un impacto en los estados financieros de la entidad



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 30 de junio de 2025.

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

- **Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro**

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la Administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la Sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

- **Hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las indemnizaciones por años de servicios**

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial (Nota 3.10.1).

- **Contingencias, juicios o litigios**

La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentran en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

- **Activos Intangibles**

Para estimar el valor de uso, la Sociedad prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos. En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo a amortizaciones del Estado de Resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.4 Entidades Filiales

Estos estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y entidades controladas por la Compañía. El control se logra cuando la empresa:

- Tiene poder sobre la participada;
- Está expuesta, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada; y
- Tiene la capacidad de utilizar su poder para afectar sus rendimientos.

La Compañía reevalúa si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control listados arriba.

Las filiales "Electroandina SpA.", "Central Termoeléctrica Andina SpA.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos SpA.", "Edelnor Transmisión S.A.", "Solar Los Loros SpA", "Eólica Monte Redondo SpA", "Alba SpA", "Alba Andes SpA", "Alba Pacífico SpA", "Río Alto SpA.", "Energías de Abtao SpA", "Eólica Entre Cerros SpA" y "Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA" se consolidan en estos estados financieros. Los activos, pasivos y resultados se incluyen en las cuentas anuales consolidadas después de las eliminaciones y/o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo EECL (Ver Anexo 1 a).

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

Corresponde a la participación en sociedades en la que EECL posee control conjunto con otra sociedad o en las que ejerce una influencia significativa.

El método de la participación consiste en registrar la participación por la fracción del patrimonio neto que representa la participación de la Sociedad sobre el capital ajustado de la emisora.

Las entidades asociadas son aquellas entidades en donde la Sociedad tiene influencia significativa, pero no control, sobre las políticas financieras y operacionales.

El detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación se describe en Anexo 1 b).

La sociedad Transmisora Eléctrica del Norte S.A. y la sociedad Compañía Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A. es contabilizada por el método de la participación.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación (Continuación)

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada o negocio conjunto.

Una inversión en una asociada y/o negocio conjunto se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada o negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión en una asociada o negocio conjunto cualquier exceso del costo de la inversión sobre y la participación de la Compañía en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en resultados en el período en el cual la inversión fue adquirida.

2.6 Principios de Consolidación

La consolidación de las operaciones de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y filiales se ha hecho línea por línea sobre la base de los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en las 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 filial, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra en términos muy ventajosos, 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.
2. Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, la Compañía informará los valores provisionales registrados. 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 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.
3. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales 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. Cabe mencionar que la Sociedad posee el 100% de la participación en todas sus filiales por lo tanto las participaciones no controladoras en los estados financieros son iguales a cero.
4. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
5. Los cambios en la participación en las sociedades filiales 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 filial. 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS (Continuación)

2.7 Cambios en las políticas contables materiales

Los criterios contables aplicados durante el periodo 2025 no han variado respecto a los utilizados en el ejercicio anterior.

2.8 Moneda Funcional y de Presentación

La moneda funcional de la Sociedad y sus filiales es el dólar estadounidense. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (kUSD).

2.9 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidado, por el periodo terminado al 30 de junio de 2025 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024.
- Estados de Cambios en el Patrimonio, por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados, por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo, por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024.

2.10 Conversión de Moneda Extranjera

La moneda funcional de la Sociedad y todas sus filiales es el dólar estadounidense, que constituye la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distintas de la moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general. Las ganancias y pérdidas en moneda extranjera que resultan de tales transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultado consolidado en la línea Diferencia de Cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, representan los tipos de cambio y valores del cierre al:

Moneda	30-06-2025	31-12-2024	30-06-2024
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso Chileno	933,4200	996,4600	944,3400
Euro	0,8493	0,9625	0,9333
Yen	144,1883	157,2100	160,7500
Peso Argentino	1.189,8333	1.030,5000	911,6389
Libra Esterlina	0,7290	0,7978	0,7911
Unidad de Fomento	42,0680	38,5532	39,7864



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido los siguientes:

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

Las propiedades, plantas y equipos son registrados al costo de adquisición y/o de construcción menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo de propiedad, planta y equipos al 1 de enero de 2009, fecha de transición hacia IFRS, fue determinado a su costo histórico. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidos incluye el costo de los materiales, mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para su operación. Adicionalmente al valor pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

1. Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. 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.
2. Los costos posteriores. El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y éstos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

Los repuestos estratégicos son clasificados como Propiedad Planta y Equipos, distinguiendo los que serán utilizados para mantenimientos mayores y los que son necesarios para responder ante emergencias.

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles económicas de cada componente de un ítem de propiedad, planta y equipo, sin valor residual. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y tienen una vida útil indefinida y, por lo tanto, no son objeto de depreciación.

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

Cuadro Vidas Útiles Estimadas de los Principales Activos de la Sociedad		Mínima	Máxima
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	40
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Parque Eólico	Vida útil años	25	45
Centrales Fotovoltaicas	Vida útil años	25	35
Obras Civiles	Vida útil años	25	50
Obras Hidráulicas	Vida útil años	35	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	50
Gasoductos	Vida útil años	25	30
Sistemas de Control	Vida útil años	10	14
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10
Otros	Vida útil años	5	20

El Grupo revisa la vida útil de las Propiedades, Plantas y Equipos al final de cada ejercicio anual sobre el cual se informe.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.2 Combinación de Negocio y Plusvalía

Las combinaciones de negocios se contabilizan utilizando el método de adquisición. Se mide el costo de una adquisición como el agregado de la contraprestación transferida, la cual es medida al valor justo en la fecha de adquisición, y el monto o cantidad de cualquier participación no controladora en la adquirida. Para cada combinación de negocios, el Grupo elige si medir las participaciones no controladoras en la adquirida a valor razonable o en la parte proporcional de los activos netos identificables de la adquirida. Los costos relacionados con la adquisición se registran como gastos incurridos y se incluyen en gastos administrativos.

Cuando el Grupo adquiere un negocio, evalúa los activos y pasivos financieros adquiridos para su clasificación y designación de acuerdo con los términos contractuales, circunstancias económicas y condiciones pertinentes a la fecha de adquisición. Esto incluye la separación de derivados implícitos de contratos principal por la adquirida.

Cualquier contraprestación contingente a ser transferida por la adquirente será reconocida a su valor razonable en la fecha de la adquisición.

La contraprestación contingente clasificada como patrimonio no se vuelve a medir y su liquidación posterior es contabilizado dentro del patrimonio neto. La contraprestación contingente clasificada como un activo o pasivo que es un instrumento financiero y está dentro del alcance de la NIIF 9 Instrumentos financieros, se miden a valor justo y sus cambios en valor razonable son reconocidos en el estado de resultados de acuerdo con la NIIF 9.

Otras contraprestaciones contingentes que no están dentro del alcance de la NIIF 9 se miden al valor justo en cada fecha de reporte y los cambios en el valor razonable son reconocidos en estado de resultados.

La plusvalía se mide inicialmente al costo (que es el exceso del agregado de la contraprestación transferida y la cantidad reconocida por las participaciones no controladoras y cualquier participación previa mantenida sobre activos netos identificables adquiridos y pasivos asumidos). Si el valor razonable de los activos netos adquiridos es superior a la contraprestación transferida, el Grupo reevalúa si ha identificado correctamente todos los activos adquiridos y todos los pasivos asumidos y revisa los procedimientos utilizados para medir los montos a reconocer en la fecha de adquisición. Si después de la reevaluación todavía resulta en un exceso del valor razonable de los activos netos adquiridos sobre la contraprestación transferida, entonces la ganancia se reconoce en resultados.

Después del reconocimiento inicial, la plusvalía se mide al costo menos cualquier pérdida por deterioro acumulada. Con el propósito de las pruebas de deterioro, la plusvalía adquirida en una combinación de negocios, desde la fecha de adquisición, se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo del Grupo que se espera se beneficien de la combinación, independientemente de si otros activos o pasivos de la adquirida se asignan a esas unidades.

Cuando la plusvalía ha sido asignada a una unidad generadora de efectivo (UGE) y parte de la operación dentro de esa unidad se elimina, la plusvalía asociada con la operación eliminada se incluye en el importe en libros de la operación para determinar la ganancia o pérdida en la baja o deterioro. La plusvalía castigada o dada en baja en estas circunstancias se mide basada en los valores relativos de la operación enajenada y la porción de la unidad generadora de efectivo retenida.

3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes

La Sociedad incluye dentro de otros activos no financieros no corrientes, aquellos que no clasifican en los rubros de activos tangibles, activos intangibles y activos financieros, que por su naturaleza son de largo plazo.

La Sociedad clasifica aquí todos los proyectos en desarrollo relevantes que se están ejecutando, hasta que comienzan a tener actividades o elementos tangibles, momento en el cual pasan a ser clasificados en Propiedades, Plantas y Equipos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.4 Activos Intangibles

Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados a nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina SpA. e Inversiones Hornitos SpA., los cuales se amortizan a contar del año 2011, por un período de 30 años y 15 años respectivamente. El valor presentado por amortización de intangibles de relación contractual con clientes para el período 2010, corresponde al contrato de transporte de gas de nuestra filial Gasoducto Nor Andino SpA. y la amortización es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados, por un período de 11 años.

Los otros activos intangibles identificables corresponden a cesiones y transferencias de derechos, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 30 años a contar del año 2012.

Intangibles	Vida útil de intangibles	
	Mínima	Máxima
Derechos y Concesiones	20 años	30 años
Relaciones Contractuales con Clientes	10 años	30 años

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, para el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo, los activos intangibles con una vida útil indefinida, se realiza el análisis de recuperabilidad de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado 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 recuperación del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Compañía en prácticamente la totalidad de los casos.

Para estimar el valor en uso, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. 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 Administración de EECL sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras. Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

3.5 Deterioro de Activos

El valor de los activos fijos y su vida útil es revisado anualmente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existen acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede al valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

El valor recuperable es el mayor valor entre el valor justo menos los costos de venta y su valor de uso. Valor justo menos los costos de venta es el importe que se puede obtener por la venta de un activo o unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de disposición. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

En el caso de activos intangibles y otros activos no financieros no corrientes, se realiza a lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo y se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista éste se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.5 Deterioro de Activos (continuación)

De acuerdo con las normas contables, si se realiza un deterioro a nivel de una UGE, cualquier pérdida por deterioro debe asignarse para reducir el valor en libros de los activos en un orden específico: primero, para reducir cualquier plusvalía existente y segundo, a los demás activos a prorrata. Además, una entidad no reducirá el valor en libros de un activo por debajo el mayor entre su valor razonable menos los costos de disposición, su valor en uso y cero. En última instancia, si no es factible estimar el importe recuperable de cada activo individual de una UGE, las NIIF requieren una asignación de arbitraria de una pérdida por deterioro entre los activos de esa unidad generadora de efectivo.

En el caso de los instrumentos financieros, las sociedades del Grupo tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

El proceso para determinar la obsolescencia de repuestos consiste en revisar artículo por artículo y aplicar el 100% de provisión por deterioro para aquellos bienes que:

- El equipo relacionado está permanentemente fuera de uso.
- No existe el equipo relacionado.
- El repuesto está dañado de tal forma que no se puede usar.
- Y que en cualquiera de los casos anteriores no exista un mercado activo para su venta.

Los inventarios restantes de repuestos tienen una provisión calculada globalmente aplicando la siguiente regla:

- 10% después de 2 años sin uso.
- 20% después de 4 años sin uso.
- 30% después de 6 años sin uso.
- 40% después de 8 años sin uso.
- 50% después de 10 años sin uso.
- 60% después de 12 años sin uso.
- 70% después de 14 años sin uso.
- 80% después de 16 años sin uso.
- 90% después de 18 años sin uso.
- 100% después de 20 años sin uso.

3.6 Activos arrendados

3.6.1 Arrendatario

Como arrendatario, la Compañía reconoce un activo en la fecha en que comienza el arrendamiento si representa el derecho a usar el activo subyacente durante el período del arrendamiento (un activo por derecho de uso) y un pasivo por pagos de arriendo (pasivo por arrendamiento). Los arrendamientos a menos de 12 meses (y no renovables) pueden excluirse, así como los arrendamientos donde el valor del activo subyacente no es significativo. La Compañía reconoce por separado el gasto por intereses del pasivo por arrendamiento y el gasto por amortización del activo por derecho de uso.

3.6.2 Clasificación

Los arrendatarios registran un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento en la fecha en que comienza el arrendamiento.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.6.3 Cargo por depreciación

Los arrendatarios aplicarán los requisitos de depreciación de la NIC 16, Propiedades, planta y equipo, al depreciar un activo por derecho de uso (amortizar).

3.6.4 Deterioro

Los arrendatarios aplicarán la NIC 36, Deterioro del valor de los activos, para determinar si el activo por derecho de uso se ha deteriorado y para contabilizar las pérdidas por deterioro identificadas.

3.6.5 Arrendador

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 es sustancialmente igual a la contabilidad bajo la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando 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.

En el caso de los arrendamientos operativos, las cuotas se reconocen como gasto en caso de ser arrendatario, y como ingreso en caso de ser arrendador, de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

3.7 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 sociedad.

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en depósitos a plazo y fondos mutuos de renta fija, los que se reconocen a su valor justo. Estos son clasificados como inversiones mantenidas hasta el vencimiento y son liquidadas antes de o en 90 días.

3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

La Sociedad mide los instrumentos financieros, como los derivados, y los activos no financieros, como las propiedades de inversión, a su valor razonable en cada fecha del balance.

El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición. La medición del valor razonable se basa en la presunción de que la transacción para vender el activo o transferir el pasivo se lleva a cabo:

- En el mercado principal del activo o pasivo o,
- En ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo.

El mercado principal o el más ventajoso debe ser accesible por la Sociedad.

El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado usarían al fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúen en su mejor interés económico.

Una medición del valor razonable de un activo no financiero tiene en cuenta la capacidad de un participante del mercado para generar beneficios económicos al usar el activo en su mayor y mejor uso o al venderlo a otro participante del mercado este usaría el activo en su mejor y más alto uso.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.1 Jerarquías de valor razonable (continuación)

La Sociedad usa técnicas de valuación que son apropiadas en las circunstancias y para las cuales hay suficientes datos disponibles para medir el valor razonable, maximizando el uso de datos relevantes observables y minimizando el uso de datos no observables.

Todos los activos y pasivos para los que se mide o revela el valor razonable en los estados financieros se clasifican dentro de la jerarquía del valor razonable, que se describe a continuación:

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 este nivel, 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).

3.7.2 Activos financieros

Reconocimiento inicial y medición

Los activos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial y en las mediciones posteriores al costo amortizado, el valor razonable a través de otro resultado integral (OCI) y el valor razonable a través de resultados.

La clasificación de los activos financieros en el reconocimiento inicial depende de las características del flujo de efectivo contractual del activo financiero y del modelo de negocio de EECL para administrarlos. Con la excepción de las cuentas por cobrar comerciales que no contienen un componente financiero significativo o para las cuales la Sociedad ha aplicado una solución práctica, EECL inicialmente mide un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no esté a valor razonable a través de ganancia o pérdida, costos de transacción.

Cuentas por cobrar comerciales que no contienen un financiamiento significativo

O para el cual la Sociedad ha aplicado una solución práctica se mide al precio de la transacción como es revelado en la sección (IFRS 15, Ingresos de contratos con clientes).

Para que un activo financiero se clasifique y mida al costo amortizado o al valor razonable a través de OCI, debe generar flujos de efectivo que sean "sólo pagos de principal e intereses (SPPI)" sobre el monto del principal pendiente. Esta evaluación se conoce como la prueba SPPI y se realiza a nivel de instrumento. Los activos financieros con flujos de efectivo que no son SPPI se clasifican y miden al valor razonable con cambios en resultados, independientemente del modelo de negocio.

El modelo de negocios de EECL para administrar activos financieros se refiere a cómo administra sus activos financieros para generar flujos de efectivo. El modelo de negocio determina si los flujos de efectivo resultarán de la recolección de flujos de efectivo contractuales, la venta de los activos financieros o ambos. Los activos financieros clasificados y medidos al costo amortizado se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de mantener activos financieros para recolectar flujos de efectivo contractuales, mientras que los activos financieros clasificados y medidos a valor razonable a través de OCI se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de ambos tenencia para cobrar flujos de efectivo contractuales y venta.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

Las compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por regulación o convención en el mercado (transacciones regulares) se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a comprar o vender el activo.

Mediciones posteriores

Para fines de medición posterior, los activos financieros se clasifican en cuatro categorías:

- Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda).
- Activos financieros a valor razonable a través de OCI con reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas (instrumentos de deuda).
- Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI sin reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas en la baja en cuentas (instrumentos de patrimonio).
- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda)

Los activos financieros al costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de tasa de interés efectiva (EIR) y están sujetos a deterioro. Las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando el activo se da de baja, se modifica o se deteriora.

Los activos financieros de EECL al costo amortizado pueden incluir partidas tales como cuentas por cobrar comerciales y préstamos a partes relacionadas y que son incluidos en otros activos financieros no corrientes.

Activos financieros a valor razonable a través de OCI (instrumentos de deuda)

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, los ingresos por intereses, la revaluación cambiaria y las pérdidas o reversiones por deterioro se reconocen en el estado de resultados y se calculan de la misma manera que para los activos financieros medidos al costo amortizado. Los cambios en el valor razonable restantes se reconocen en OCI. Al darse de baja, el cambio acumulado del valor razonable reconocido en OCI se recicla a resultados.

Los instrumentos de deuda de EECL a valor razonable a través de OCI incluyen inversiones en instrumentos de deuda cotizados incluidos en otros activos financieros no corrientes.

Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI (instrumentos de patrimonio)

Tras el reconocimiento inicial, la Sociedad puede optar por clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital como instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI cuando cumplen con la definición de patrimonio según la NIC 32 Instrumentos financieros: Presentación y no son mantenidos para negociación. La clasificación se determina instrumento por instrumento.

Las ganancias y pérdidas en estos activos financieros nunca se reciclan para obtener ganancias o pérdidas. Los dividendos se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago, excepto cuando EECL se beneficia de dichos ingresos como una recuperación de parte del costo del activo financiero, en cuyo caso, dichas ganancias se registran en OCI. Los instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI no están sujetos a evaluación de deterioro.

La Sociedad eligió clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital no cotizadas en esta categoría.

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan en el estado de situación financiera a valor razonable con cambios netos en el valor razonable reconocidos en el estado de resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros (continuación)

Esta categoría incluye instrumentos derivados e inversiones de capital cotizadas que EECL no había elegido irrevocablemente para clasificar a valor razonable a través de OCI. Los dividendos sobre las inversiones de capital cotizadas se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago.

Un derivado incluido en un contrato híbrido, con un pasivo financiero o un anfitrión no financiero, se separa del anfitrión y se contabiliza como un derivado separado si: las características económicas y los riesgos no están estrechamente relacionados con el anfitrión; un instrumento separado con los mismos términos que el derivado incorporado cumpliría con la definición de derivado; y el contrato híbrido no se mide al valor razonable con cambios en resultados. Los derivados implícitos se miden al valor razonable con cambios en el valor razonable reconocidos en resultados. La reevaluación solo ocurre si hay un cambio en los términos del contrato que modifica significativamente los flujos de efectivo que de otro modo serían necesarios o una reclasificación de un activo financiero fuera del valor razonable a través de la categoría de pérdidas o ganancias.

Baja en cuentas

Un activo financiero (o, cuando corresponda, una parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja principalmente (es decir, se elimina del estado consolidado de situación financiera de EECL) cuando:

- Los derechos para recibir flujos de efectivo del activo han expirado, o
- La Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo del activo o ha asumido la obligación de pagar los flujos de efectivo recibidos en su totalidad sin demora material a un tercero en virtud de un acuerdo de 'transferencia'; y (a) la Sociedad ha transferido sustancialmente todos los riesgos y recompensas del activo, o (b) la Sociedad no transfirió ni retuvo sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, pero ha transferido el control del activo.

Cuando la Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo de un activo o ha celebrado un acuerdo de traspaso, evalúa si, y en qué medida, ha retenido los riesgos y beneficios de la propiedad.

Cuando no ha transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, ni ha transferido el control del activo, la Sociedad continúa reconociendo el activo transferido en la medida de su participación continua. En ese caso, la Sociedad también reconoce un pasivo asociado. El activo transferido y el pasivo asociado se miden sobre una base que refleja los derechos y obligaciones que EECL ha retenido.

La participación continua que toma la forma de una garantía sobre el activo transferido se mide al menor valor en libros original del activo y la cantidad máxima de contraprestación que EECL podría tener que pagar.

Deterioro

La Sociedad reconoce una reserva para pérdidas crediticias esperadas (PCE) para todos los instrumentos de deuda no mantenidos a valor razonable con cambios en resultados. Las PCE se basan en la diferencia entre los flujos de efectivo contractuales debidos de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que EECL espera recibir, descontados a una aproximación de la tasa de interés efectiva original. Los flujos de efectivo esperados incluirán flujos de efectivo de la venta de garantías colaterales u otras mejoras crediticias que son parte integral de los términos contractuales.

Las PCE se reconocen en dos etapas.

- Para las exposiciones crediticias para las cuales no ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se proporcionan PCE para pérdidas crediticias que resultan de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los próximos 12 meses (un PCE de 12 meses).

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.7 Instrumentos Financieros (continuación)****3.7.2 Activos financieros (continuación)**

- Para aquellas exposiciones crediticias para las cuales ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se requiere una reserva de pérdidas para las pérdidas crediticias esperadas durante la vida restante de la exposición, independientemente del momento del incumplimiento (una PCE de por vida).

Para las cuentas por cobrar comerciales y los activos contractuales, la Sociedad aplica un enfoque simplificado en el cálculo de las PCE. Por lo tanto, la Sociedad no realiza un seguimiento de los cambios en el riesgo de crédito, sino que reconoce una provisión para pérdidas basada en las PCE de por vida en cada fecha de reporte. La Sociedad ha establecido una matriz de provisiones que se basa en su experiencia histórica de pérdida de crédito, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, EECL aplica la simplificación de bajo riesgo de crédito. En cada fecha de presentación de informes, EECL evalúa si se considera que el instrumento de deuda tiene un bajo riesgo crediticio utilizando toda la información razonable y respaldable que esté disponible sin un costo o esfuerzo indebido. Al hacer esa evaluación, EECL reevalúa la calificación crediticia interna del instrumento de deuda. Además, EECL considera que ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito cuando los pagos contractuales están atrasados más de 30 días.

La Sociedad considera un activo financiero en incumplimiento cuando los pagos contractuales están vencidos 90 días. Sin embargo, en ciertos casos, EECL también puede considerar que un activo financiero está en incumplimiento cuando la información interna o externa indica que es poco probable que EECL reciba los montos contractuales pendientes en su totalidad antes de tener en cuenta las mejoras crediticias que posee la Sociedad. Un activo financiero se da de baja cuando no hay una expectativa razonable de recuperar los flujos de efectivo contractuales.

3.7.3 Pasivos financieros**Reconocimiento inicial y medición**

Los pasivos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial, como pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y obligaciones, cuentas por pagar, o como derivados designados como instrumentos de cobertura en una cobertura efectiva, según corresponda.

Todos los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable y, en el caso de préstamos y obligaciones, cuentas por pagar, netos de los costos de transacción directamente atribuibles. Los pasivos financieros de la Sociedad incluyen cuentas por pagar comerciales y de otro tipo, préstamos y obligaciones, incluidos sobregiros bancarios e instrumentos financieros derivados.

Mediciones subsecuentes

Para fines de medición posterior, los pasivos financieros se clasifican en dos categorías:

- Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados.
- Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones).

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados incluyen los pasivos financieros mantenidos para negociar y los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial como al valor razonable con cambios en resultados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.3 Pasivos financieros (continuación)

Los pasivos financieros se clasifican como mantenidos para negociar si se incurren con el propósito de recomprar en el corto plazo. Esta categoría también incluye los instrumentos financieros derivados suscritos por el Grupo que no están designados como instrumentos de cobertura en las relaciones de cobertura según lo definido por la NIIF 9. Los derivados implícitos separados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que se designen como instrumentos de cobertura efectivos. Las ganancias o pérdidas en los pasivos mantenidos para negociar se reconocen en el estado de resultados. Los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial al valor razonable con cambios en resultados se designan en la fecha inicial de reconocimiento, y solo si se cumplen los criterios de la NIIF 9. El grupo no ha designado cualquier responsabilidad financiera como al valor razonable con cambios en resultados.

Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones)

Esta es la categoría más relevante para el Grupo. Después del reconocimiento inicial, los préstamos y obligaciones que devengan intereses se miden posteriormente al costo amortizado utilizando el Método del Interés Efectivo, EIR, las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando los pasivos se dan de baja, así como a través del proceso de amortización EIR.

El costo amortizado se calcula teniendo en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición y las tarifas o costos que son parte integral de la EIR. La amortización EIR se incluye como costos financieros en el estado de resultados o pérdida.

Baja en cuentas

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación bajo el pasivo se descarga o cancela o expira. Cuando un pasivo financiero existente se reemplaza por otro del mismo prestamista en términos sustancialmente diferentes, o los términos de un pasivo existente se modifican sustancialmente, dicho intercambio o modificación se trata como la baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo. La diferencia en los valores en libros respectivos se reconoce en el estado de resultados.

Los activos financieros y los pasivos financieros se compensan y el monto neto se informa en el estado consolidado de situación financiera si actualmente existe un derecho legal exigible para compensar los montos reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base neta, realizar los activos y liquidar los pasivos simultáneamente.

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

Reconocimiento inicial y medición posterior

La Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados, como contratos de divisas a plazo y swap financieros, de tasas de interés y contratos a plazo de materias primas, para cubrir sus riesgos de divisas, riesgos de tasas de interés y riesgos de precios de materias primas, respectivamente. Dichos instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y posteriormente se vuelven a medir a su valor razonable. Los derivados se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como pasivos financieros cuando el valor razonable es negativo.

Para fines de contabilidad de cobertura, las coberturas se clasifican como:

- Coberturas de valor razonable al cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo o pasivo reconocido o un compromiso firme no reconocido.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

- Coberturas de flujo de efectivo al cubrir la exposición a la variabilidad en los flujos de efectivo que es atribuible a un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción pronosticada altamente probable o el riesgo de moneda extranjera en un compromiso de empresa no reconocido.
- Coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero.

Al inicio de una relación de cobertura, el Grupo designa y documenta formalmente la relación de cobertura a la que desea aplicar la contabilidad de cobertura y el objetivo y la estrategia de gestión de riesgos para emprender la cobertura.

La documentación incluye la identificación del instrumento de cobertura, la partida cubierta, la naturaleza del riesgo que se está cubriendo y cómo el Grupo evaluará si la relación de cobertura cumple con los requisitos de efectividad de la cobertura (incluido el análisis de las fuentes de ineficacia de la cobertura y cómo es el índice de cobertura determinado). Una relación de cobertura califica para la contabilidad de cobertura si cumple con todos los siguientes requisitos de efectividad:

- Existe una "relación económica" entre el elemento cubierto y el instrumento de cobertura.
- El efecto del riesgo de crédito no "domina los cambios de valor" que resultan de esa relación económica.
- El rating de cobertura es del mismo que resulta de la cantidad del elemento cubierto que el Grupo realmente cubre y la cantidad del instrumento de cobertura que el Grupo realmente usa para cubrir esa cantidad de artículo cubierto.

Las coberturas que cumplen con todos los criterios de calificación para la contabilidad de cobertura se contabilizan, como se describe a continuación:

Coberturas de valor razonable

El cambio en el valor razonable de un instrumento de cobertura se reconoce en el estado de resultados como otro gasto. El cambio en el valor razonable de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto se registra como parte del valor en libros de la partida cubierta y también se reconoce en el estado de resultados como otro gasto.

Para las coberturas de valor razonable relacionadas con partidas contabilizadas al costo amortizado, cualquier ajuste al valor contable se amortiza a través de resultados durante el período restante de la cobertura utilizando el método EIR. La amortización de EIR puede comenzar tan pronto como exista un ajuste y, a más tardar, cuando la partida cubierta deje de ajustarse por los cambios en su valor razonable atribuibles al riesgo cubierto.

Si la partida cubierta se da de baja, el valor razonable no amortizado se reconoce inmediatamente en resultados.

Cuando un compromiso en firme no reconocido se designa como una partida cubierta, el cambio acumulativo posterior en el valor razonable del compromiso en firme atribuible al riesgo cubierto se reconoce como un activo o pasivo con una ganancia o pérdida correspondiente reconocida en resultados.

Coberturas de flujo de efectivo

La parte efectiva de la ganancia o pérdida en el instrumento de cobertura se reconoce en OCI en la reserva de cobertura de flujo de efectivo, mientras que cualquier parte ineficaz se reconoce inmediatamente en el estado de resultados. La reserva de cobertura de flujo de efectivo se ajusta al menor entre la ganancia o pérdida acumulada en el instrumento de cobertura y el cambio acumulativo en el valor razonable de la partida cubierta.

La Sociedad utiliza contratos de divisas a plazo como coberturas de su exposición al riesgo de divisas en las transacciones previstas y compromisos firmes, así como contratos a plazo de productos básicos por su exposición a la volatilidad en los precios de los productos. La porción ineficaz relacionada con los contratos en moneda extranjera se reconoce como otro gasto y la porción ineficaz relacionada con los contratos de productos básicos se reconoce en otros ingresos o gastos operativos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

La Sociedad designa solo el elemento spot de los contratos a plazo como instrumento de cobertura. El elemento a plazo se reconoce en OCI y se acumula en un componente separado del patrimonio bajo el costo de la reserva de cobertura.

Los importes acumulados en OCI se contabilizan, según la naturaleza de la transacción cubierta subyacente. Si la transacción cubierta resulta posteriormente en el reconocimiento de un elemento no financiero, el monto acumulado en el patrimonio se elimina del componente separado del patrimonio y se incluye en el costo inicial u otro valor en libros del activo o pasivo cubierto. Este no es un ajuste de reclasificación y no se reconocerá en OCI durante el período. Esto también se aplica cuando la transacción de previsión cubierta de un activo no financiero o pasivo no financiero se convierte posteriormente en un compromiso firme para el cual se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable.

Para cualquier otra cobertura de flujo de efectivo, el monto acumulado en OCI se reclasifica a resultados como un ajuste de reclasificación en el mismo período o períodos durante los cuales los flujos de efectivo cubiertos afectan las ganancias o pérdidas.

Si se descontinúa la contabilidad de cobertura de flujo de efectivo, el monto que se ha acumulado en OCI debe permanecer en OCI acumulado si aún se espera que ocurran los flujos de efectivo futuros cubiertos. De lo contrario, el monto se reclasificará inmediatamente a resultados como un ajuste de reclasificación. Después de la interrupción, una vez que se produce el flujo de efectivo cubierto, cualquier cantidad restante en el OCI acumulado debe contabilizarse dependiendo de la naturaleza de la transacción subyacente como se describe anteriormente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de Engie Energia Chile S.A. y sus subsidiarias se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio relacionado con ingresos, costos, inversiones de excedentes de efectivo, inversiones en general y deuda denominada en una moneda que no sea el dólar estadounidense.

Los retrasos o cambios en los flujos de pago pueden producir un desajuste entre los flujos de cobertura y la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos desajustes en la efectividad de la cobertura, los principales instrumentos cubiertos se complementan con otros instrumentos contratados en su fecha de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) acuerdos de repos, (c) extensiones de forwards o (d) nuevos forwards opuestos.

Las coberturas de EECL solo pueden interrumpirse en los siguientes casos:

- La posición del instrumento de cobertura designado caduca y no se prevé ninguna situación o renovación si se vende o liquida, ejerce o cierra.
- La cobertura ya no cumple uno de los requisitos para la contabilidad de cobertura especial.
- Existe evidencia de que la transacción futura prevista que se está cubriendo no se consumará.
- Alguna subsidiaria de la Compañía suspende su designación por separado de las otras subsidiarias.

En los ejercicios cubiertos por los estados financieros la Sociedad sólo utilizó cobertura de flujos de efectivo.

3.8 Inventarios

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de generación eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. El costo de existencias afecta a resultados conforme se consumen.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas

La Sociedad clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta las Propiedades, Plantas y Equipos, los intangibles, las inversiones en asociadas, los negocios conjuntos y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que es altamente probable que la misma se concrete durante el período de doce meses siguientes a dicha fecha.

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimado de venta deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de amortizarse desde el momento en que son clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta, o dejen de formar parte de un grupo de elementos enajenables, son valorados al menor de su valor contable 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 la que van a ser reclasificados a Activos no corrientes.

3.10 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

- Como resultado de un suceso pasado, tiene una obligación legal o implícita.
- Puede ser estimada en forma fiable.
- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de hechos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y fecha de pago son inciertos, se registran como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima habrá que desembolsar para cancelar la obligación.

3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares

La Sociedad reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). La valorización de estas obligaciones se efectúa mediante un cálculo actuarial, el cual considera hipótesis de tasas de mortalidad, rotación de los empleados, tasas de interés, fechas de jubilación, efectos por incrementos en los salarios de los empleados, así como los efectos en las variaciones en las prestaciones derivadas de variaciones en la tasa de inflación. Las pérdidas y ganancias actuariales que puedan producirse por variaciones de las obligaciones preestablecidas definidas se registran directamente en otros resultados integrales. Las pérdidas y ganancias actuariales tienen su origen en las desviaciones entre la estimación y la realidad del comportamiento de las hipótesis actuariales o en la reformulación de las hipótesis actuariales establecidas (Ver Nota 27).

3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

La Sociedad clasifica sus activos y pasivos de acuerdo a sus vencimientos; esto es, como corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento inferior o igual a doce meses, y como no corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento superior a un año.

Pasivos cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo está asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrán clasificarse como pasivos no corrientes y su porción del corto plazo en pasivos corrientes.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)**NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)****3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos****Impuesto a la renta corriente**

Los activos y pasivos por impuestos a las ganancias corrientes se miden al monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades fiscales. Las tasas impositivas y las leyes impositivas utilizadas para calcular el monto son las que se promulgaron o se promulgarán de manera sustancial en la fecha de presentación en los países donde la Sociedad opera y genera ingresos imponibles. El impuesto a las ganancias corriente relacionado con partidas reconocidas directamente en el patrimonio neto se reconoce en el patrimonio neto y no en el estado de resultados. La gerencia evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en las que las regulaciones fiscales aplicables están sujetas a interpretación y establece disposiciones cuando corresponde.

Impuesto diferido

Los impuestos diferidos se calculan, utilizando el método del pasivo, sobre las diferencias temporales entre las bases imponibles de los activos y pasivos y sus importes en libros para fines de información financiera en la fecha de presentación.

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias imponibles, excepto:

- Cuando el pasivo por impuestos diferidos surge del reconocimiento inicial del goodwill o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni a la ganancia contable ni a la ganancia o pérdida imponible.
- Con respecto a las diferencias temporarias imponibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, cuando se puede controlar el momento de la reversión de las diferencias temporarias y es probable que las diferencias temporarias no se reviertan en el futuro previsible.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias deducibles, el traspaso de créditos fiscales no utilizados y cualquier pérdida fiscal no utilizada. Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que sea probable que haya ganancias imponibles disponibles contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporarias deducibles, y el traspaso de créditos fiscales no utilizados y pérdidas fiscales no utilizadas, excepto:

- Cuando el activo por impuestos diferidos relacionado con la diferencia temporaria deducible surge del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni la ganancia contable ni la ganancia o pérdida imponible.
- Con respecto a las diferencias temporarias deducibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen solo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias se reviertan en el futuro previsible y las ganancias imponibles estarán disponibles contra que las diferencias temporales pueden ser utilizadas.

El valor en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación y se reduce en la medida en que ya no es probable que haya suficientes ganancias imponibles disponibles para permitir la utilización de todo o parte del activo por impuestos diferidos.

Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se reevalúan en cada fecha de presentación y se reconocen en la medida en que sea probable que las ganancias imponibles futuras permitan recuperar el activo por impuestos diferidos. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden a las tasas impositivas que se espera que se apliquen en el año en que se realiza el activo, o se liquida el pasivo, en función de las tasas impositivas (y las leyes impositivas) que se han promulgado o se promulgarán de manera sustancial en la fecha del reporte.

El impuesto diferido relacionado con partidas reconocidas fuera de resultados se reconoce fuera de resultados. Las partidas de impuestos diferidos se reconocen en correlación con la transacción subyacente, ya sea en otro resultado integral o directamente en el patrimonio neto.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

EECL analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes: (i) identificación del contrato, (ii) identificar obligaciones de desempeño, (iii) determinar el precio de la transacción, (iv) asignar el precio, y (v) reconocer el ingreso.

EECL también evalúa si existen costos adicionales para obtener un contrato, así como los costos directamente relacionados con el cumplimiento del contrato. Los ingresos por contratos con clientes se reconocen cuando el control de los bienes o servicios se transfiere al cliente por un monto que refleja la consideración a la que el Grupo espera tener derecho a cambio de esos bienes o servicios. El Grupo generalmente ha concluido que es el principal en sus acuerdos de ingresos, porque generalmente controla los bienes o servicios antes de transferirlos al cliente.

EECL reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15 y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía.

Los ingresos ordinarios, corresponden principalmente a ventas de energía, potencia, servicios portuarios, servicios industriales y transmisión eléctrica, los que incluyen los servicios prestados y no facturados al cierre del período, se presentan netos de impuestos, devoluciones, rebajas y descuentos, y son reconocidos cuando el importe de los mismos puede ser medido con fiabilidad, y sea probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía. Estos son imputados en base del criterio del devengo.

- Ventas de energía: Se reconoce como ingreso, la energía suministrada y no facturada al último día del mes de cierre, valorizadas según tarifas vigentes al correspondiente período de consumo. Asimismo, el costo de energía se encuentra incluido en el resultado.
- Ventas de servicios: Se reconocen en el resultado en el período en que se prestan dichos servicios.
- Ingresos por intereses: Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.
- Arrendamientos: Para el caso de activos arrendados y reconocidos como arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos está reconocido como una cuenta por cobrar. La diferencia entre este importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho pago se reconoce como rendimiento financiero. Estos ingresos se reconocen como resultado a través del método lineal, durante el plazo del arrendamiento.

3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

3.15 Dividendos

La política de dividendos de EECL consiste en pagar el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los estatutos sociales, pudiendo aprobarse dividendos por sobre el mínimo obligatorio si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por el directorio debe ser aprobado en Junta Ordinaria de Accionistas, según lo establece la ley.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.15 Dividendos (continuación)

En relación a las circulares N°1945 y N°1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, el directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuible será la que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

En cuanto a las utilidades que no se distribuyan como dividendos provisorios, se podrá proponer a la respectiva Junta Ordinaria de Accionistas su distribución como dividendo definitivo dentro de los treinta días siguientes a la celebración de la respectiva junta.

3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables cuyo vencimiento no supere los 90 días, siendo fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y con riesgo poco significativo de cambios a su valor.

3.17 Segmentos de Operación

El negocio principal de la Sociedad es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello cuenta con centrales térmicas, de ciclo combinado, solares, eólicas e hidroeléctrica que producen dicha energía, la que es vendida a clientes con los que se mantienen contratos de suministros de acuerdo a lo estipulado en la Ley Eléctrica, clasificando a éstos como clientes regulados, clientes libres y mercado spot.

No existe una relación directa entre cada una de las unidades generadoras y los contratos de suministro, sino que éstos se establecen de acuerdo a la capacidad total de la Sociedad, siendo abastecidos con la generación de cualquiera de las plantas o, en su defecto, con compras de energía a otras compañías generadoras.

EECL es parte del Sistema Eléctrico Nacional (SEN), por lo que la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Por lo anterior, y dado que EECL opera sólo en el Sistema Eléctrico Nacional, no es aplicable una segmentación geográfica.

La regulación eléctrica en Chile contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

En consecuencia, para efectos de la aplicación de la IFRS 8, se define como el único segmento operativo para EECL, a la totalidad del negocio descrito.

3.18 Pasivos y Activos Contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, pero se revelan en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si su flujo económico de beneficios es probable que se realicen.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 4 – REGULACION SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO

4.1 Descripción del Negocio

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Al 30 de junio de 2025, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 3.161 MW en el Sistema Eléctrico Nacional, conformando aproximadamente el 8,4% del total de la potencia bruta del Sistema. La Sociedad opera 2.409 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m3 al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley; La Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos, que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

El Sistema Eléctrico Nacional se extiende desde Arica a Chiloé.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías que forman parte en la generación en un sistema eléctrico, deben coordinar sus operaciones a través del CEN, con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CEN planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo de costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores, estando la decisión de generación de cada empresa supeditada al plan de operación del CEN. Las compañías pueden decidir libremente si vender su energía 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 costo marginal.

4.3 Tipos de clientes

a) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 5.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. El precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

b) Clientes libres: Corresponde a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 5.000 KW, principalmente proveniente de clientes industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 5.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores –o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

c) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras que resulta de la coordinación realizada por el CEN 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 CEN. Para el caso de la energía, las transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, las transferencias son valoradas al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO (continuación)

4.3 Tipos de clientes (continuación)

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CEN en forma anual, del cual se obtiene la potencia de suficiencia para cada central, valor que es independiente de su despacho.

A partir del año 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deberán disponer de suministro permanentemente para el total de su demanda, para lo cual deben realizar licitaciones públicas de largo plazo.

4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales, que en suma aporta 3.161 MW en el Sistema Eléctrico Nacional (8,4%) de la potencia bruta total aportada en el sistema, está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras.

Las centrales renovables suman una capacidad total de 1.444 MW y se ubican a lo largo del SEN, las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 7 plantas dentro de la región de Antofagasta, ubicadas 6 centrales en Mejillones y 1 central en Tocopilla, con una capacidad total de 1.670 MW.

4.5 Energías Renovables

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257 y fue modificada con la Ley 20.698 que se promulgó en octubre de 2013, que incentivan el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). El principal aspecto de estas normas es que obliga a los generadores a que al menos un 5% de su energía comercializada provenga de estas fuentes renovables entre los años 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% por año a partir del ejercicio 2015 hasta 2024, donde se alcanzará un 10%, para los contratos celebrados con posterioridad al 31 de agosto de 2007 y con anterioridad al 1 de julio de 2013. Para los contratos firmados con posterioridad al 1 de julio de 2013, la obligación aludida será del 5% al año 2013, con incrementos del 1% a partir del año 2014 hasta llegar al 12% el año 2020, e incrementos del 1,5% a partir del año 2021 hasta llegar al 18% el año 2024, y un incremento del 2% al año 2025 para llegar al 20% el año 2025.

En el año 2013, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. inauguró la Planta Fotovoltaica, El Aguila I con una potencia instalada de 2 MWp.

Con fecha 9 de septiembre de 2016 comenzó su operación comercial la Planta Solar Fotovoltaica Pampa Camarones con una potencia instalada de 6 MWp.

Con fecha 17 de abril de 2019 la Sociedad adquirió la filial "Solar Los Loros SpA" con una potencia instalada de 46 MWp.

Con fecha 01 de julio de 2020 la Sociedad adquirió la filial "Eólica Monte Redondo SpA" sumando a sus activos de generación renovable el Parque Eólico Monte Redondo con una capacidad instalada de 48 MW y la Central Hidroeléctrica Laja con una capacidad instalada de 34,4 MW.

Con fecha 29 de octubre de 2021 entró en operación comercial el Parque Eólico Calama con una capacidad instalada de 152,6 MW.

Con fecha 14 de enero de 2022 entró en operación comercial el Parque Solar Tamaya con una capacidad instalada de 114 MWp.

Con fecha 21 de noviembre de 2022 entró en operación comercial el Parque Solar Capricornio con una capacidad instalada de 87,9 MWp.

Con fecha 15 de diciembre de 2022 la Sociedad adquirió las filiales "Alba SpA", "Alba Andes SpA", "Alba Pacífico SpA", "Río Alto S.A." y "Energías de Abtao S.A." con sus activos de generación renovable Parque Eólico San Pedro I con una capacidad instalada de 36 MW y el Parque Eólico San Pedro II con una capacidad instalada de 65 MW.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO (continuación)

4.5 Energías Renovables (continuación)

Con fecha 24 de marzo de 2023 entró en operación comercial el Parque Solar Coya con una capacidad instalada de 184,85 MWac.

Con fecha 28 de febrero de 2024 entró en operación comercial Bess Coya con una capacidad instalada de 140,97 MW.

Con fecha 17 de enero de 2025 entró en operación comercial el Bess Tamaya con una capacidad instalada de 76 MW

Con fecha 7 de marzo de 2025 entró en operación comercial el Parque Eólico Kallpa con una capacidad instalada de 344,74 MW

Con fecha 19 de mayo de 2025 entró en operación comercial el Bess Capricornio con una capacidad instalada de 48 MW

Para el cumplimiento de la normativa vigente, la Sociedad adquiere en el mercado los atributos de Energía Renovable No Convencional (ERNCL).

NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

5.1 Adquisición de filiales

5.1.1 Con fecha 15 de febrero de 2024 la Sociedad adquirió la filial Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA a Andes Solar SpA e Inversiones y Asesorías Isla de Espalador SpA.

5.1.2 La filial Central Termoeléctrica Andina SpA fue fusionada en Engie Energía Chile S.A. con fecha 14 de abril de 2025.

(Ver detalle en Anexo 1 a)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Efectivo en Caja	27	26
Saldos en Bancos	39.081	53.876
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	290.813	444.741
Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo	329.921	498.643

Los saldos de efectivo y equivalente de efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo y no tienen restricciones de ningún tipo.

El detalle por cada concepto de efectivo y efectivo equivalente es el siguiente:

6.1 Disponible

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.2 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo al 30 de junio 2025 incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa anual %	Vencimiento	30-06-2025 kUSD
Banco BCI	USD	4,55%	01-07-2025	5.004
Banco BCI	USD	4,55%	03-07-2025	8.005
Banco BCI	USD	4,57%	08-07-2025	4.005
Banco BCI	USD	4,64%	17-07-2025	10.032
Banco BCI	USD	4,71%	14-07-2025	13.129
Banco BCI	USD	4,71%	15-07-2025	23.189
Banco BTG	USD	4,80%	08-07-2025	10.008
Banco BTG	USD	4,80%	08-09-2025	5.004
Banco Chile	USD	4,60%	10-07-2025	19.864
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,70%	07-07-2025	10.034
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,70%	15-07-2025	25.022
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,75%	03-07-2025	5.022
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,80%	05-08-2025	24.017
Banco Santander	USD	4,70%	03-07-2025	10.114
Banco Santander	USD	4,71%	12-08-2025	10.055
Banco Santander	USD	4,73%	25-07-2025	16.125
Banco Santander	USD	4,75%	05-08-2025	10.071
Banco Santander	USD	4,86%	21-07-2025	5.047
Banco Santander	USD	4,86%	12-08-2025	3.007
Banco Santander	USD	4,86%	08-09-2025	10.008
Banco Scotia	USD	4,68%	02-07-2025	10.009
Banco Scotia	USD	4,77%	17-07-2025	8.005
Banco Scotia	USD	4,78%	03-07-2025	10.008
Banco Scotia	USD	4,78%	08-07-2025	26.021
Banco Scotia	USD	4,78%	10-07-2025	10.008
Total Consolidado				290.813



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.2 Depósitos a Plazo (continuación)

Los Depósitos a plazo al 30 de junio 2024 incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa anual %	Vencimiento	31-12-2024 kUSD
Banco BCI	USD	4,40%	13-01-2025	3.800
Banco BCI	USD	4,53%	02-01-2025	5.509
Banco BCI	USD	4,62%	04-02-2025	2.013
Banco BCI	USD	4,68%	13-01-2025	5.028
Banco BCI	USD	4,68%	16-01-2025	1.509
Banco BCI	USD	4,87%	15-01-2025	20.181
Banco BCI	USD	4,87%	22-01-2025	40.362
Banco BTG	USD	4,85%	11-02-2025	12.068
Banco BTG	USD	4,85%	24-02-2025	3.014
Banco Chile	USD	4,85%	22-01-2025	40.362
Banco Estado	USD	4,70%	03-03-2025	10.006
Banco Estado	USD	4,72%	04-02-2025	20.014
Banco Estado	USD	4,75%	14-01-2025	37.095
Banco Estado	USD	4,91%	22-01-2025	20.183
Banco Estado	USD	5,00%	10-01-2025	4.043
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,75%	14-01-2025	10.024
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,80%	18-02-2025	8.043
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,85%	24-02-2025	3.014
Banco Itaú Corpbanca	USD	4,87%	06-01-2025	20.181
Banco Itaú Corpbanca	USD	5,00%	17-01-2025	20.192
Banco Santander	USD	4,96%	11-02-2025	5.032
Banco Santander	USD	5,08%	17-01-2025	20.194
Banco Santander	USD	5,08%	22-01-2025	34.321
Banco Santander	USD	5,11%	06-01-2025	4.044
Banco Santander	USD	5,12%	14-01-2025	30.315
Banco Scotia	USD	4,46%	07-01-2025	30.018
Banco Scotia	USD	4,55%	06-01-2025	12.006
Banco Scotia	USD	4,75%	04-02-2025	5.032
Banco Scotia	USD	4,76%	14-01-2025	5.031
Banco Scotia	USD	4,81%	22-01-2025	12.107
Total Consolidado				444.741



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01-01-2025 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30-06-2025 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	1.205.579	0	(156.880)	(156.880)	0	0	0	0	0	0	180.744	1.229.443
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	1.040.012	0	(102.680)	(102.680)	0	0	0	0	0	0	25.880	963.212
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5)	45.240	14.343	(46.086)	(31.743)	0	0	0	0	0	0	0	13.497
Total	2.290.831	14.343	(305.646)	(291.303)	0	0	0	0	0	0	206.624	2.206.152

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente

(2) Corresponde al devengamiento de intereses

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 01-01-2024 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31-12-2024 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 20)	840.024	725.118	(268.923)	456.195	0	0	0	0	0	0	(90.640)	1.205.579
Préstamos que devengan intereses (Nota 20)	1.276.489	100.000	(360.071)	(260.071)	0	0	0	0	0	0	23.594	1.040.012
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5)	15.568	88.094	(91.067)	(2.973)	0	0	0	0	0	0	32.645	45.240
Total	2.132.081	913.212	(720.061)	193.151	0	0	0	0	0	0	(34.401)	2.290.831



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Forward (1)	10.412	11.082
Fondos Mutuos	276	859
Total Otros Activos Financieros	10.688	11.941

(1) Ver detalle en Nota 21 – Derivados y Operaciones de Cobertura

No Corriente

Detalle de Instrumentos	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Forward (1)	39.033	27.065
Total Otros Activos Financieros	39.033	27.065

(1) Ver detalle en Nota 21 – Derivados y Operaciones de Cobertura

7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija

Las cuotas de Fondos Mutuos se encuentran registradas a su valor razonable y su detalle es el siguiente:

Entidad	Moneda	30-06-2025	31-12-2024
		kUSD	kUSD
Banco Santander Río	USD	276	859
Total Fondos Mutuos		276	859

NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES

Los valores registrados por la Sociedad en este rubro corresponden a valores por servicios que serán realizados en meses posteriores y antes de un año de la fecha de cierre del período informado.

Tipos de Pagos	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	15	13.615
IVA Crédito Fiscal (2)	202.474	190.984
Anticipos a Proveedores (3)	6.975	9.672
Otros	421	1.711
Total	209.885	215.982

(1) Corresponde a pólizas para EECL y afiliadas, por daños materiales e interrupción del negocio, responsabilidad civil y otros riesgos.

(2) Corresponde a Remanente de IVA Crédito Fiscal acumulado por las compras de insumos utilizados en la generación como Carbón y Gas principalmente y en menor cuantía a IVA Crédito Fiscal soportado por las compras relacionadas a Construcción de Proyectos Renovables de acuerdo con el plan de inversión definido por la compañía.

(3) Corresponde a pagos asociados a repuestos de mantenciones mayores.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos incluidos en este rubro en general no devengan intereses.

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

De acuerdo a IFRS 7 párrafo 36, la Sociedad no tiene garantías tomadas sobre los créditos comerciales otorgados a sus clientes.

El vencimiento promedio de las obligaciones de clientes es de 15 días corridos, desde el momento de su facturación. No existe ningún cliente individual, que mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Sociedad.

Para un mayor análisis del riesgo de los deudores incobrables, ver Nota 23 “Gestión de Riesgos”.

La Sociedad constituye una provisión de incobrables al cierre de cada trimestre, considerando aspectos como la antigüedad de sus cuentas a cobrar y el análisis caso a caso de las mismas.

La Sociedad no posee cartera protestada o en cobranza judicial.

Los valores incluidos en este ítem corresponden a los siguientes tipos de documentos:

9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Facturas y cuentas por Cobrar (*)	270.570	210.237
Deudores Varios Corrientes	174	163
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	4.828	7.375
Total	275.572	217.775

(*) El 3 de enero de 2023, ENGIE Energía Chile SA inició un procedimiento de arbitraje internacional contra Total Energies Gas & Power Limited («Total Energies») por incumplimiento de sus obligaciones contractuales en virtud de un contrato de suministro de GNL celebrado en agosto de 2011. El 13 de junio de 2025, el tribunal arbitral dictó su laudo decidiendo que Total Energies había incumplido sus obligaciones contractuales y debía pagar daños y perjuicios (aproximadamente 100 millones de dólares estadounidenses más intereses) a ENGIE Energía Chile S.A. Dado que los recursos disponibles y los fundamentos jurídicos que pueden invocarse para impugnar el laudo son muy limitados, los daños y perjuicios se han contabilizado en la cuenta de resultados a 30 de junio de 2025.(ver nota 30)

9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Cuentas por cobrar (**)	0	90.892
Otros Deudores Varios	0	0
Total	0	90.892

(**) Incluye cuentas por cobrar originadas por la implementación de las leyes 21.185 de Estabilización de Precios de la Energía Eléctrica al Cliente Regulado (“PEC-1”), 21.472 llamada Mecanismo de Protección al Cliente (“MPC” o “PEC-2”) y 21.667 (“PEC-3”).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes (continuación)

Al 31 de diciembre de 2024, el saldo de cuentas por cobrar no corrientes incluía USD 90,9 millones correspondientes a la provisión de saldos por cobrar a compañías de distribución eléctrica calculados según lo establecido en las leyes de estabilización de precios por diferencias de facturación detalladas en el Decreto de Precio de Nudo Promedio Julio 2024, incluyendo intereses devengados por aproximadamente USD 4 millones, y por beneficio al cliente final devengado entre los meses de abril y noviembre de 2024. Además, en la partida de cuentas comerciales por cobrar corrientes, se incluye una provisión de USD 17,7 millones por armonización tarifaria, con lo que el total de saldos a cobrar por los mecanismos de estabilización de precios, llegó a los USD 108,7 millones al cierre de 2024.

La compañía vendió el saldo provisionado ascendente a USD 108,7 millones el día 3 de abril de 2025 de acuerdo a los mecanismos estructurados por BID Invest que se describen en los párrafos siguientes. La regularización de tarifas a clientes regulados según lo establecido en la ley PEC-3 y los correspondientes decretos de precio de nudo promedio, pusieron fin al proceso de acumulación de saldos que se produjeron entre 2020 y 2024 como producto de la estabilización de tarifas. Debido a lo anterior, al 30 de junio de 2025 no se registran saldos en cuentas comerciales por cobrar no corrientes.

Durante 2021, 2022 y 2023, la Sociedad realizó ventas de cuentas por cobrar bajo PEC-1 a Chile Electricity PEC SpA por un valor nominal total de USD 272,9 millones, en línea con los acuerdos firmados con Goldman Sachs, BID Invest y posteriormente con Allianz. Este valor incluye los saldos informados en los decretos de precio de nudo promedio enero 2020, julio 2020, enero 2021, julio 2021, enero 2022 y julio 2022.

De conformidad con la ley 21.472 ("Ley MPC") y la resolución exenta 86 emitida por la CNE, las empresas generadoras recibieron periódicamente Certificados de Pago emitidos por la Tesorería General de la República de Chile (la "Tesorería"), por el equivalente a la diferencia entre los precios de los contratos de suministro con distribuidoras y las tarifas aplicables según la Ley MPC, por un monto total de hasta USD 1.800 millones. El Gobierno solicitó a BID Invest la estructuración de un mecanismo de financiamiento para las empresas generadoras a partir de la entrada en vigor de la Ley MPC. Bajo este mecanismo, BID Invest compró los certificados de pago emitidos por la Tesorería a favor de las empresas generadoras, revendiendo parte de ellos a una sociedad de propósito especial, que a su vez emitió notas bajo los formatos 144-A/Reg S y 4(a)2. BID Invest designó a Goldman Sachs para liderar la estructuración de la transacción y a JP Morgan e Itaú para liderar la colocación de las notas en conjunto con Goldman Sachs. Los certificados de pago incluyeron intereses y gastos financieros de tal manera que las empresas de generación recibieron el monto nominal total de las facturas de acuerdo con sus respectivos contratos de suministro con compañías distribuidoras. Los certificados de pago deberán ser pagados por los usuarios regulados en su totalidad a más tardar el 31 de diciembre de 2032. El reembolso total de los Certificados de Pago cuenta con garantía de la República de Chile.

Entre agosto de 2023 y septiembre de 2024, la compañía concretó seis ventas de documentos de pago bajo el mecanismo PEC-2 (Ley MPC) por un valor nominal total de USD 278,1 millones más intereses por USD 12,6 millones.

Considerando las demoras del mecanismo establecido en la Ley N° 21.472 y sus efectos en los clientes y en las empresas, en octubre de 2023 el Ministerio de Energía y la Comisión de Minería y Energía del Senado firmaron un acuerdo de trabajo legislativo considerando tres pilares fundamentales: (i) introducir mejoras al mecanismo de estabilización de precios de electricidad, (ii) la normalización gradual de las tarifas de distribución y (iii) el pago de las deudas contraídas mediante los mecanismos de estabilización de las leyes N° 21.185 y N° 21.472. La Ley 21.667 ("PEC 3") fue promulgada el 23 de abril de 2024.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes (continuación)

Con fecha 7 de octubre de 2024 la Sociedad alcanzó un acuerdo con Inter-American Investment Corporation (“BID Invest”) en conformidad al cual la Sociedad vendió a BID Invest documentos de pago (“DDP”) resultantes de la aplicación del mecanismo de estabilización de precios conforme a la Ley 21.472, modificada en virtud de la Ley 21.677. La Ley PEC 3 creó un fondo de estabilización de tarifas y estableció un nuevo mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas por hasta 5.500 millones de dólares de los Estados Unidos de América, cuya vigencia se extenderá hasta que se extingan los saldos originados por aplicación de dicha ley, lo cual no podrá ser en una fecha posterior al día 31 de diciembre de 2035.

El mismo 7 de octubre de 2024, Chile Electricity Lux MPC II S.a.r.l., una sociedad de propósito especial incorporada bajo las leyes de Luxemburgo, emitió bonos bajo la regla 144-A, regulación S, por cuenta del Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), establecido de acuerdo a la ley 21,472 (ley MPC) y administrado por la Tesorería General de la República. El objetivo de esta emisión fue el de financiar parte de la compra de documentos de pago emitidos por la Tesorería a favor de compañías de generación eléctrica respaldando las cuentas por cobrar a compañías de distribución eléctrica como consecuencia de la estabilización de tarifas.

De esta misma forma, el 18 de marzo de 2025, Chile Electricity Lux MPC II S.a.r.l., realizó una segunda emisión de bonos bajo la regla 144-A, regulación S, por cuenta del Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), administrado por la Tesorería General de la República. El objetivo de ambas emisiones fue el de financiar la compra de documentos de pago emitidos por la Tesorería a favor de compañías de generación eléctrica respaldando las cuentas por cobrar a compañías de distribución eléctrica como consecuencia de la estabilización de tarifas. Dichos documentos de pago cuentan con garantía parcial de la República de Chile por un 30% del valor inicial de los documentos vendidos. Mediante el acuerdo alcanzado con BID Invest descrito en el párrafo anterior, BID Invest ha comprado los documentos de pago a las compañías generadoras mediante una estructura del tipo A/B Bond que contempla un tramo A financiado directamente por BID Invest y un tramo B con recursos provenientes de la emisión de bonos 144 A / Reg S.

El bono 144-A/RegS emitido el día 7 de octubre de 2024 tiene una vida promedio de 7,4 años, una tasa de colocación de 5,58% y será repagado con fondos del FET, con cobertura parcial de garantía soberana de la República de Chile. El bono emitido el día 18 de marzo de 2025 tiene una vida promedio de 6,3 años. Los recursos provenientes de la emisión de estos bonos, sumados a los recursos directos proporcionados por BID Invest, se usaron para comprar documentos de pago a 26 compañías generadoras de electricidad por un monto total de USD 1.555 millones el día 24 de octubre de 2024, correspondientes a la primera venta bajo el programa PEC-3, y de USD 623 millones el día 3 de abril de 2025, correspondientes a la segunda y última venta bajo el programa PEC-3.

Los pagos correspondientes a ENGIE Energía Chile, incluyendo su filial Eólica Monte Redondo, ascendieron a USD 356 millones el día 24 de octubre de 2024 y a USD 112,4 millones el 3 de abril de 2025, incluyendo intereses de USD 3,7 millones.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 30 de junio de 2025, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 30 de junio de 2025											Total Corriente	Total No Corriente
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad		
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		
Deudores por operaciones de crédito corriente	245.734	24.463	1.418	375	377	346	244	148	29	487	273.621	0	
Estimación incobrables	(1.420)	0	0	0	(377)	(346)	(244)	(148)	(29)	(487)	(3.051)	0	
Deudores varios corrientes	174	0	0	0	0	0	0	0	0	0	174	0	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	4.828	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.828	0	
Total	249.316	24.463	1.418	375	0	0	0	0	0	0	275.572	0	



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2024, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de diciembre 2024											Total Corriente kUSD	Total No Corriente kUSD
	Cartera al Día kUSD	Morosidad 1-30 días kUSD	Morosidad 31-60 días kUSD	Morosidad 61-90 días kUSD	Morosidad 91-120 días kUSD	Morosidad 121-150 días kUSD	Morosidad 151-180 días kUSD	Morosidad 181-210 días kUSD	Morosidad 211-250 días kUSD	Morosidad Mas 250 días kUSD			
	Deudores por operaciones de crédito corriente	175.998	34.355	1.162	288	745	401	36	52	43	1.159		
Estimación incobrables	(1.566)	0	0	0	(745)	(401)	(36)	(52)	(43)	(1.159)	(4.002)	(24)	
Deudores varios corrientes	163	0	0	0	0	0	0	0	0	0	163	0	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Otras cuentas por cobrar corrientes	7.375	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.375	0	
Total	181.970	34.355	1.162	288	0	0	0	0	0	0	217.775	90.892	

Lo vencido y no provisionado corresponde a clientes que no tienen problemas de liquidez o solvencia; sin embargo, han objetado algún cobro de algunas facturas y a la fecha de los estados financieros nos encontrábamos negociando una solución.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

La cartera repactada se define como cartera en incumplimiento o cartera con incremento de riesgo significativa, no pudiendo acceder a clasificaciones de riesgo menores hasta cancelar la totalidad de la repactación. Con esto se asegura que no haya un impacto de disminución de las provisiones producto de una repactación.

Tramos de Morosidad al 30 de junio de 2025	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.804	250.736	1.804	250.736
Entre 1 y 30 días	-	0	116	24.463	116	24.463
Entre 31 y 60 días	-	0	88	1.418	88	1.418
Entre 61 y 90 días	-	0	59	375	59	375
Entre 91 y 120 días	-	0	25	377	25	377
Entre 121 y 150 días	-	0	19	346	19	346
Entre 151 y 180 días	-	0	17	244	17	244
Entre 181 y 210 días	-	0	104	148	104	148
Entre 211 y 250 días	-	0	13	29	13	29
Superior a 251 días	-	0	240	487	240	487
Total		0		278.623		278.623

Tramos de Morosidad al 31 de diciembre de 2024	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	2.056	183.536	2056	183.536
Entre 1 y 30 días	-	0	904	34.355	904	34.355
Entre 31 y 60 días	-	0	108	1.162	108	1.162
Entre 61 y 90 días	-	0	32	288	32	288
Entre 91 y 120 días	-	0	32	745	32	745
Entre 121 y 150 días	-	0	227	401	227	401
Entre 151 y 180 días	-	0	21	36	21	36
Entre 181 y 210 días	-	0	27	52	27	52
Entre 211 y 250 días	-	0	46	43	46	43
Superior a 251 días	-	0	343	1.159	343	1.159
Total		0		221.777		221.777

Provisiones y Castigos	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	4.026	9.323
Provisión cartera no repactada	208	(161)
Recuperos del periodo	(663)	(812)
Reversa por castigos del período	(520)	(4.051)
Otros	0	(273)
Saldo final	3.051	4.026



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En conformidad con lo dispuesto en la Ley N°18.046, en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de abril de 2024, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus Gerentes Corporativos.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó para el ejercicio 2024 y hasta la fecha en que se celebre la Junta Ordinaria, una dieta para el Directorio correspondiente a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Directorio percibe una dieta de 320 U.F. por sesión. Estableció también que los Directores suplentes no tendrán derecho a remuneración alguna por el desempeño de sus cargos, excepto cuando asistan a las sesiones en reemplazo de un director titular.

No existen otras remuneraciones pagadas distintas a las que perciben por el desempeño de su función de Director en la Sociedad, excepto lo dispuesto en el párrafo siguiente.

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 5.000 U.F. anuales. Durante el periodo 2025 este comité no ha realizado gastos con cargo a este presupuesto.

Remuneraciones del Directorio	30-06-2025 kUSD	30-06-2024 kUSD
Cristian Eyzaguirre, Director	53	51
Carolina Schmidt, Director	53	26
Joanna Davidovich, Director	53	26
Mauro Valdes, Director	0	23
Claudio Iglesias, Director	0	25
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	159	151

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el periodo 2025, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y no registra gastos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia (continuación)

Remuneración de Gerentes y Ejecutivos Principales	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025	2024	2025	2024
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Remuneraciones	2.300	2.176	1.192	968
Beneficios de corto plazo	239	200	139	104
Total	2.539	2.376	1.331	1.072

Los costos incluyen las remuneraciones recurrentes mensuales y parte de éstas son variables y se otorga a través de bonos los cuales son en función del desempeño personal y de los resultados obtenidos por la Sociedad en el ejercicio. Además, incluye indemnizaciones por años de servicios.

10.2 Personal Clave de la Gerencia

Gerentes y Ejecutivos Principales	
Nombre	Cargo
Rosaline Corinthien	Chief Executive Officer
Francisca Vasquez	Chief Legal and Ethics Officer
Vincent Sorel	Chief Finance, ESG and Procurement Officer
Lucy Oporto	Chief Of Human Resources and Internal Communications Officer
Lailla Ducouso	Managing Director Flexible Generation & Retail
Pablo Villarino	Chief Of External Communications, and CSR Officer
Juan Villavicencio	Managing Director GBU Renewables
Pilar Acevedo	Managing Director Networks Chile
Isak De Eskinazis	Chief of Global Energy Management Officer
Diane De Galbert	Chief of Strategy and Digital Solutions Officer
Gustavo Schettini	Managing Director Gas Networks Chile



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y N° 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2025	31-12-2024
					kUSD	kUSD
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	UF	31	0
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	CLP	16	60
96.885.200-0	ENGIE Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	372	2
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio conjunto	USD	159	2
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	978	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	CLP	506	9
76.134.397-1	ENGIE Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	0	1.460
76.134.397-1	ENGIE Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	CLP	0	4
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	437	146
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	30	814
77.209.127-3	Engie Impact Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	8	1
0-E	Engie Energía Perú S.A.	Perú	Matriz Común	USD	0	283
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio conjunto	USD	19	19
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio conjunto	CLP	0	1
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio conjunto	UF	8	57
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	USD	29	1
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					2.593	2.859

(*) Con fecha 01 de febrero se fusiona Engie Gas con Engie Stream subsistiendo esta última como continuadora legal.

10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2025	31-12-2024
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Negocio conjunto	USD	18.054	17.400
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente					18.054	17.400

(1) Préstamo otorgado a Transmisora Eléctrica del Norte S.A., que devenga interés a tasa anual TERM SOFR 5,82106% más Spread de 2,7% ,con plazo de vencimiento al 17 de julio de 2027.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2025	31-12-2024
					kUSD	kUSD
0-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Matriz Común	USD	0	53
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	0	32.645
0-E	Engie (China) Energy Technology Co Ltd	China	Matriz Común	USD	57	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	0	2.159
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	2.296	0
0-E	Engie Information et Technology Engie Digital	Francia	Matriz Común	EUR	130	710
77.209.127-3	Engie Impact Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	0	47
0-E	Engie Renouvelables SAS	Francia	Matriz Común	EUR	2.502	1.647
0-E	Engie S.A.	Francia	Matriz Común	EUR	559	106
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	247	236
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	4.522	5.329
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	17	28
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio conjunto	USD	796	114
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.(1)	Chile	Negocio conjunto	USD	2.136	2.034
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio conjunto	UF	218	132
0-E	Engie Brasil Participações Ltda.	Brasil	Matriz Común	EUR	17	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					13.497	45.240

(*) Con fecha 01 de febrero se fusiona Engie Gas con Engie Stream subsistiendo esta última como continuadora legal.

(1) corresponde a la porción corto plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.

10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2025	31-12-2024
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Negocio conjunto	USD	46.736	47.854
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes					46.736	47.854

(1) corresponde a la porción largo plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						30-06-2025		31-12-2024	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
0-E	CEF Services S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	0	0	623	(623)
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Arriendos	42	42	82	82
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Servicios Prestados	169	169	950	950
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Servicios Recibidos	610	(610)	1.328	(1.328)
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Negocio Conjunto	USD	Venta de Activos	0	0	1.500	1.500
0-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	7	(7)	214	(110)
0-E	Engie (China) Energy Technology Co Ltd	China	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	66	0	187	0
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	Dividendos	0	0	32.645	0
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	50	50	137	137
96.885.200-0	Engie Austral S.A.	Chile	Matriz	USD	Servicios Prestados	393	393	778	778
0-E	Engie Energy Marketing Singapore Pte Ltd	Singapur	Matriz Común	USD	Compra de GNL	0	0	17.928	(17.928)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	2	2	25	25
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	20	20	241	241
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	15	(15)	200	(200)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	363	363	3.944	3.944
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	204	204	2.178	2.178
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	0	0	3	3
0-E	Engie GBS Latam S.A. de CV	México	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	452	(452)	891	(891)
0-E	Engie GBS Latam S.A. de CV	México	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	67	67	135	135
0-E	Engie Hydrogen International SAS	Francia	Matriz Común	USD	Recuperación de gastos	0	0	0	0
0-E	Engie Information et Technology Engie Digital	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	772	(737)	1.317	(937)
0-E	Engie Energía Perú S.A.	Perú	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	0	0	283	283
0-E	Engie Management Company	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	213	(213)	803	(803)
0-E	Engie Renouvelables SAS	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	2.635	(2.635)	1.657	(1.657)
0-E	Engie S.A.	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	558	(558)	762	(762)

(*) Con fecha 01 de febrero se fusiona Engie Gas con Engie Stream subsistiendo esta última como continuadora legal.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						30-06-2025		31-12-2024	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de gastos	4	4	8	8
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	18	18	15	15
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	204	204	206	206
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	1.371	1.371	0	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	963	963	0	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	108	(108)	0	0
76.215.533-8	Engie Stream Solutions Chile SpA (*)	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	44	(44)	0	0
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	662	(416)	2.184	(1.748)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta Energía, Potencia y Servicios	401	401	990	990
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	27.129	(27.129)	52.488	(52.488)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	9	9	15	15
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	21	21	33	33
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	730	730	1.548	1.548
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	319	319	648	648
77.209.127-3	Engie Impact Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Arriendos	24	24	84	84
77.209.127-3	Engie Impact Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	34	34	92	92
77.209.127-3	Engie Impact Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	15	(15)	89	(89)
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	73	73	195	195
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	679	(69)	943	(340)
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Prestados	4	4	21	21
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	USD	Préstamos (Intereses)	654	654	1.383	1.383
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	USD	Servicios Prestados	376	376	640	640
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Servicios Recibidos	7	(7)	13	(13)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	131	131	250	250
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	UF	Arriendos	21	21	41	41
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	CLP	Recuperación de gastos	4	4	22	22
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	CLP	Peajes	2.893	(2.893)	7.889	(7.889)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	CLP	Venta de Energía y Potencia	76	76	460	460
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	USD	Amortización Leasing (Capital)	1.017	0	1.849	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Negocio Conjunto	USD	Amortización Leasing (Intereses)	3.477	(3.477)	6.911	(6.911)
0-E	Engie Brasil Participações Ltda.	Brasil	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	17	(17)	0	0

(*) Con fecha 01 de febrero se fusiona Engie Gas con Engie Stream subsistiendo esta última como continuadora legal.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas (ver Nota 39.2).

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

Todas las transacciones con partes relacionadas fueron realizadas en términos y condiciones de mercado.

NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES

La composición del inventario de la Sociedad al cierre del periodo 2025 y ejercicio 2024 es el siguiente:

Clases de Inventarios	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Materiales y Suministro Operación	87.336	86.936
Provisión Obsolescencia	(26.544)	(25.681)
Provisión Deterioro Repuestos	(48.361)	(38.361)
Carbón	38.256	69.465
Petróleo Bunker N° 6	236	236
Petróleo Diesel	11.046	9.345
Cal Hidratada	0	718
Caliza – Biomasa - Arena Silice	175	3.274
GNL	39.380	18.551
Lubricantes	153	152
Total	101.677	124.635

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos en los periodos 2025 y 2024, se muestra en el siguiente cuadro:

Gastos del Periodo	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025	2024	2025	2024
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Combustibles para la operación	165.023	154.348	103.582	77.604
Otros insumos de la operación	3.816	1.128	2.648	841
Materiales y repuestos	6.050	4.573	2.860	3.875
Total	174.889	160.049	109.090	82.320

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	25.681	25.279
Aumento (disminución) provisión	863	402
Saldo Final	26.544	25.681

(1) Ver criterios de provisión en Nota 3.5 (Deterioro de Activos)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

El saldo de impuesto a la renta por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo circulante respectivamente está constituido de la siguiente manera:

a) Activos por Impuestos Corrientes

Impuestos por Recuperar	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
PPM	199	1.407
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	10.150	7.269
Total Impuestos por Recuperar	10.349	8.676

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Gasto Tributario Corriente	1.057	0
Total Impuestos por Pagar	1.057	0

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares, Eólicas y de Almacenamiento" (1)	33.973	53.880
Otros Proyectos en Desarrollo (2)	8.609	8.609
Otros	500	472
Total	45.243	65.122

La Sociedad tiene como política registrar como Otros Activos No Financieros 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 proyectos que se mantienen activados son:

(1) Plantas Solares, Eólicas y de Almacenamiento: Proyectos Fotovoltaicos y Eólicos en etapa temprana de desarrollo, ubicados a lo largo de todo Chile, entre las regiones de Arica y Parinacota y Los Lagos.

(2) Otros Proyectos en Desarrollo: Consiste en proyectos menores de desarrollo de transmisión y otras renovables.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 30 de junio de 2025 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2024	Capital Pagado	Resultado devengado	Provisión dividendos	Variación Reserva derivados de cobertura al 30-06-2025	Total al 30-06-2025
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	137.729	0	3.089	0	(7.694)	133.124
Control Conjunto	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A. (1)	300.000	50,00%	1.239	0	23	0	0	1.262
Total				138.968	0	3.112	0	(7.694)	134.386

Resultado Devengado	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	3.112	5.533

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Patrimonio Neto	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	114.349	660.507	774.856	43.757	571.901	615.658	159.198	37.575	12.746	7.372
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A. (1)	50,00%	1.782	1.050	2.832	308	0	308	2.524	822	706	46

(1) Compañía Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A. (COIESA) se constituyó como una sociedad anónima cerrada en diciembre 2023. Engie Energía Chile S.A. posee el 50% de las acciones con derecho a voto y posee control conjunto con Red Eléctrica Chile SpA. COIESA es un centro de control creado para monitorear, controlar y supervisar las instalaciones eléctricas de nuestra propiedad y de Red Eléctrica Chile SpA.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION (continuación)

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación %	Saldo al 31-12-2023 kUSD	Capital Pagado kUSD	Resultado devengado kUSD	Provisión dividendos kUSD	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2024 kUSD	Total al 31-12-2024 kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	125.397	0	5.486	0	6.846	137.729
Control Conjunto	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A. (1)	300.000	50,00%	0	1.192	47	0	0	1.239
Total				125.397	1.192	5.533	0	6.846	138.968

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes kUSD	Activos no Corrientes kUSD	Total Activos kUSD	Pasivos Corrientes kUSD	Pasivos no Corrientes kUSD	Total Pasivos kUSD	Patrimonio Neto kUSD	Ingresos Ordinarios kUSD	Gastos Ordinarios kUSD	Ganancia (Pérdida) Neta kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	106.841	675.400	782.241	44.247	570.781	615.028	167.213	77.707	26.426	13.360
76.715.352-K	Cia.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A. (1)	50,00%	1.519	1.200	2.719	241	0	241	2.478	1.814	1.739	93



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024.

Activos Intangibles Neto	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	121.648	125.450
Servidumbres, neto	4.906	5.181
Total Neto	126.554	130.631

(1) Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociado al proyecto de nuestra filial Central Termoeléctrica Andina SpA., el cual comenzó a amortizarse a contar del año 2011, por un período de 30 años. Ver criterios en Nota 3.4

Activos Intangibles Bruto	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	16.100	16.100
Total Bruto	378.234	378.234

Amortización de Activos Intangibles	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(221.198)	(217.396)
Amortización, Servidumbres	(11.194)	(10.919)
Total Amortización	(232.392)	(228.315)

Deterioro de Activos Intangibles	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Deterioro Intangibles, Relación Contractual Clientes	(19.288)	(19.288)
Total Amortización	(19.288)	(19.288)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2025 y año 2024.

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados (Nota 31).

En diciembre de 2009, la Sociedad reconoció, de acuerdo a NIIF 3 “Combinación de Negocio”, activos intangibles asociados a contratos con clientes de la sociedad Central Termoeléctrica Andina SpA. (CTA).

Estos se valorizaron mediante la metodología del MEEM (“Multi Excess Earning Method”) que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo.

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial 01-01-2025 kUSD	Adiciones (Bajas) Periodo kUSD	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Deterioro Acumulado al	Saldo Neto al
			30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	Amortización Periodo kUSD	30-06-2025 kUSD	30-06-2025 kUSD	30-06-2025 kUSD	
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(217.396)	(3.802)	0	(221.198)	(19.288)	121.648
Servidumbres	16.100	0	16.100	(10.919)	(275)	0	(11.194)	0	4.906
TOTALES	378.234	0	378.234	(228.315)	(4.077)	0	(232.392)	(19.288)	126.554

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial 01-01-2024 kUSD	Adiciones (Bajas) Periodo kUSD	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Deterioro Acumulado al	Saldo Neto al
			31-12-2024 kUSD	31-12-2023 kUSD	Amortización Periodo kUSD	31-12-2024 kUSD	31-12-2024 kUSD	31-12-2024 kUSD	31-12-2024 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(209.793)	(7.603)	0	(217.396)	(19.288)	125.450
Servidumbres	16.090	10	16.100	(10.370)	(549)	0	(10.919)	0	5.181
TOTALES	378.224	10	378.234	(220.163)	(8.152)	0	(228.315)	(19.288)	130.631

La Sociedad no tiene restricción alguna sobre la titularidad de los activos intangibles, asimismo, no existen compromisos para la adquisición de nuevos activos intangibles (NIC 38 párrafo 122 letra (c) y (d)).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 16 – PLUSVALIA

16.1 Plusvalía de adquisición San Pedro I y San Pedro II

Plusvalía	Saldo al	Saldo al
	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Valor justo de adquisición	59.859	59.859
Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos		
Valor Justo Propiedades, planta y equipo	49.054	49.054
Valor Justo pasivo por ARO	(11.964)	(11.964)
Pasivos por impuestos diferidos	(10.015)	(10.015)
Subtotal	27.075	27.075
Plusvalía (Goodwill)	32.784	32.784



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el periodo 2025 son los siguientes:

Movimientos Año 2025	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Total Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	1.055.763	40.004	326.272	4.506.902	18.204	524.598	10.577	257.860	6.740.180
Depreciación Acumulada	0	0	(138.844)	(2.030.449)	(15.084)	(294.421)	(9.168)	(153.709)	(2.641.675)
Deterioro	(3.176)	(9.995)	(117.464)	(952.081)	(402)	(14.927)	(67)	(31.147)	(1.129.259)
Saldo Inicial al 01-01-2025	1.052.587	30.009	69.964	1.524.372	2.718	215.250	1.342	73.004	2.969.246
Adiciones	308.753	0	0	3.175	0	0	0	(128)	311.800
Bajas	0	0	0	(358)	(5)	(14.981)	0	(2.000)	(17.344)
Deterioro	0	0	0	353	5	14.925	0	2.000	17.283
Gastos por Depreciación	0	0	(2.801)	(51.883)	(831)	(8.696)	(176)	(2.971)	(67.358)
Cierre Obras en Curso	(198.912)	0	106	152.243	59	44.901	0	1.603	0
Cambios, Total	109.841	0	(2.695)	103.530	(772)	36.149	(176)	(1.496)	244.381
Saldo Final 30-06-2025	1.162.428	30.009	67.269	1.627.902	1.946	251.399	1.166	71.508	3.213.627



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2024 son los siguientes:

Movimientos Año 2024	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Total Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	564.205	39.969	332.446	4.537.084	47.898	532.858	11.392	329.124	6.394.976
Depreciación Acumulada	0	0	(139.085)	(2.094.600)	(43.039)	(302.329)	(9.904)	(219.220)	(2.808.177)
Deterioro	(3.176)	(9.995)	(117.671)	(1.023.907)	(530)	(14.927)	(67)	(31.492)	(1.201.765)
Saldo Inicial al 01-01-2024	561.029	29.974	75.690	1.418.577	4.329	215.602	1.421	78.412	2.385.034
Adiciones	705.039	0	0	12.496	30	0	159	1.474	719.198
Bajas	0	0	(3)	(191)	(878)	(218)	(12)	(29)	(1.331)
Deterioro	0	0	0	0	0	0	0	16	16
Gastos por Depreciación	0	0	(5.723)	(103.713)	(2.623)	(12.851)	(446)	(8.315)	(133.671)
Cierre Obras en Curso	(213.481)	35	0	197.203	1.860	12.717	220	1.446	0
Cambios, Total	491.558	35	(5.726)	105.795	(1.611)	(352)	(79)	(5.408)	584.212
Saldo Final 31-12-2024	1.052.587	30.009	69.964	1.524.372	2.718	215.250	1.342	73.004	2.969.246



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos por provisión de desmantelamiento al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

Movimientos Activo por Desmantelamiento Periodo 2025	Centrales Termoeléctricas Ciclo Combinado	Centrales Termoeléctricas	Centrales Hidroeléctricas	Centrales Fotovoltaicas	Parques Eólicos	Lineas Transmisión	Total Demantelamiento
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	11.206	75.027	3.483	43.456	26.632	1.059	160.863
Depreciación acumulada	(2.321)	(13.488)	(474)	(2.520)	(8.047)	(44)	(26.894)
Deterioro	0	(40.197)	0	0	0	0	(40.197)
Saldo al 01-01-2025	8.885	21.342	3.009	40.936	18.585	1.015	93.772
Movimiento	0	0	0	0	0	0	0
Depreciación	(555)	(948)	(49)	(858)	(688)	(22)	(3.120)
Saldo Final al 30-06-2025	8.330	20.394	2.960	40.078	17.897	993	90.652
Movimientos Activo por Desmantelamiento Año 2024	Centrales Termoeléctrica Ciclo Combinado	Centrales Termoeléctricas	Centrales Hidroeléctricas	Centrales Fotovoltaicas	Parques Eólicos	Lineas Transmisión	Total Demantelamiento
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	11.206	82.027	3.483	31.821	26.632	1.059	156.228
Depreciación acumulada	(1.210)	(11.118)	(377)	(1.270)	(6.671)	0	(20.646)
Deterioro	0	(47.197)	0	0	0	0	(47.197)
Saldo al 01-01-2024	9.996	23.712	3.106	30.551	19.961	1.059	88.385
Movimiento	0	0	0	3.544	8.091	0	11.635
Depreciación	(1.111)	(2.370)	(97)	(1.250)	(1.376)	(44)	(6.248)
Saldo Final al 31-12-2024	8.885	21.342	3.009	32.845	26.676	1.015	93.772



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Centrales Renovables	895.504	662.048
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	134.383	147.109
Construcción en Curso Otros	132.541	243.430
Terrenos	30.009	30.009
Edificios	67.269	69.964
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	22.705	21.407
Centrales Termoeléctricas	602.260	591.781
Centrales Diesel	474	521
Centrales Hidroeléctricas	17.777	18.238
Centrales Fotovoltaicas	500.850	393.354
Parque Eólico	390.782	404.389
Gasoductos	49.378	50.503
Puertos	43.676	44.179
Equipamiento de Tecnología de la Información	1.946	2.718
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	250.009	213.552
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	1.390	1.698
Vehículos de Motor	1.166	1.342
Otras Propiedades, Planta y Equipo		
Edificios en Leasing	10.332	10.491
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	38.624	39.279
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.274	3.322
Otras Propiedades, Planta y Equipo	19.278	19.912
Total Propiedades, Planta y Equipos	3.213.627	2.969.246



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, es el siguiente (continuación):

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Centrales Renovables	895.504	662.048
Construcción en Curso Subestaciones de Transmisión	134.383	147.109
Construcción en Curso Otros	135.717	246.606
Terrenos	40.004	40.004
Edificios	326.377	326.272
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	334.065	327.691
Centrales Termoeléctricas	2.561.874	2.535.231
Centrales Diesel	41.676	42.113
Centrales Hidroeléctricas	40.839	40.839
Centrales Fotovoltaicas	556.073	437.367
Parque Eólico	560.033	556.865
Gasoductos	428.138	428.138
Puertos	139.147	138.658
Equipamiento de Tecnología de la Información	18.245	18.204
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	446.255	467.132
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	57.462	57.466
Vehículos de Motor	10.510	10.577
Otras Propiedades, Planta y Equipo		
Edificios en Leasing	12.716	12.716
Lineas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	52.386	52.386
Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	3.990	3.990
Otras Propiedades, Planta y Equipo	182.479	188.768
Total Propiedades, Planta y Equipos	6.977.873	6.740.180



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, es el siguiente (continuación):

Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Depreciación Acumulada, Edificios	(141.644)	(138.844)
Depreciación Acumulada, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(300.538)	(295.462)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(1.068.475)	(1.052.311)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(41.202)	(41.239)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(23.062)	(22.601)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(55.223)	(44.013)
Depreciación Acumulada, Parque Eólico	(169.251)	(152.476)
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(358.446)	(357.321)
Depreciación Acumulada Puertos	(66.018)	(65.026)
Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(15.902)	(15.084)
Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(196.246)	(238.653)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(56.072)	(55.768)
Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor	(9.277)	(9.168)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Edificios en Leasing	(2.384)	(2.225)
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones en Leasing	(13.762)	(13.107)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo en Leasing	(716)	(668)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(134.054)	(137.709)
Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos	(2.652.272)	(2.641.675)

Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Deterioro de Valor, Construcción en Curso	(3.176)	(3.176)
Deterioro de Valor, Terrenos	(9.995)	(9.995)
Deterioro de Valor, Edificios	(117.464)	(117.464)
Deterioro de Valor, Planta y Equipos		
Deterioro Acumulado Centrales Diesel	0	(353)
Deterioro Acumulado Centrales Termoeléctricas	(891.139)	(891.139)
Deterioro Acumulado Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(10.822)	(10.822)
Deterioro Acumulado Puertos	(29.453)	(29.453)
Deterioro Acumulado, Gasoductos	(20.314)	(20.314)
Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(397)	(402)
Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	0	(14.927)
Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	(67)	(67)
Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(29.147)	(31.147)
Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(1.111.974)	(1.129.259)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(3.764.246)	(3.770.934)

La Sociedad no mantiene restricciones de titularidad en ítems de propiedades, plantas y equipos.

Las Propiedades Plantas y Equipos se encuentran valoradas a su costo amortizado que no difiere significativamente de su valor razonable.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

A la fecha de estos estados financieros, la Sociedad no cuenta con ítems de propiedad, plantas y equipos temporalmente fuera de servicio.

17.1 Costos de Financiamiento Capitalizados

Proyecto	30-06-2025		31-12-2024	
	Tasa de interés	kUSD	Tasa de interés	kUSD
Proyectos Renovables	5,584%	13.249	5,644%	25.561
Proyectos Subestaciones	5,584%	1.197	5,644%	3.240
Otros Proyectos	5,584%	462	-	0
Total		14.908		28.801

La tasa utilizada es la ponderada de los créditos que mantiene la Sociedad.

17.2 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	30 de junio de 2025		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	4.887	2.136
Entre 1 año y cinco años	28.093	17.188	10.905
Más de cinco años	52.676	16.845	35.831
Total	87.792	38.920	48.872

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2024		
	Valor Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	4.989	2.034
Entre 1 año y cinco años	28.093	17.707	10.386
Más de cinco años	56.186	18.718	37.468
Total	91.302	41.414	49.888

Ver nota 10.5 y 10.6



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO

Al 30 de junio de 2025 el saldo de los activos por derecho de uso es kUSD 114.614, correspondiente al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento. EECL mantiene actualmente en sus registros contratos de arrendamientos por sus vehículos, concesiones con el Fisco. Los activos por derecho de uso reconocidos como arrendamiento al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

Movimientos Año 2025	Terrenos	Vehículos de Motor	Total Activos por Derecho de Uso
	kUSD	kUSD	kUSD
Activos por Derecho de uso	139.756	2.907	142.663
Amortización Acumulada	(22.636)	(2.907)	(25.543)
Saldo Inicial al 01-01-2025	117.120	0	117.120
Contratos terminados (**)	(221)	0	(221)
Gasto por Amortización	(1.332)	0	(1.332)
Amortización (*)	(1.174)	0	(1.174)
Amortización contratos terminados (**)	221	0	221
Cambios, Total	(2.506)	0	(2.506)
Saldo Final 30-06-2025	114.614	0	114.614

Movimientos Año 2024	Terrenos	Vehículos de Motor	Total Activos por Derecho de Uso
	kUSD	kUSD	kUSD
Activos por Derecho de uso	139.756	2.907	142.663
Amortización Acumulada	(17.606)	(2.157)	(19.763)
Saldo Inicial al 01-01-2024	122.150	750	122.900
Gasto por Amortización	(2.683)	(750)	(3.433)
Amortización (*)	(2.347)	0	(2.347)
Cambios, Total	(5.030)	(750)	(5.780)
Saldo Final 31-12-2024	117.120	0	117.120

(*) La amortización de algunos contratos de arriendo (derechos de uso), se encuentran capitalizados en los proyectos en construcción correspondientes.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)
NOTA 18 – ACTIVOS POR DERECHO DE USO (continuación)
18.1 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing

	30 de junio de 2025			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	7.475	2.941	4.534	0
Entre 1 año y 3 años	18.407	8.222	0	10.185
Entre 3 años y 5 años	9.833	5.006	0	4.827
Más de 5 años	111.513	35.437	0	76.076
Total	147.228	51.606	4.534	91.088

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2024			
	Valor Bruto	Valor Interés	Valor presente corto plazo	Valor presente largo plazo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Menor a un año	7.133	2.822	4.311	0
Entre 1 año y 3 años	17.424	7.909	0	9.515
Entre 3 años y 5 años	9.963	4.806	0	5.157
Más de 5 años	107.448	34.588	0	72.860
Total	141.968	50.125	4.311	87.532

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

Nuestra filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. considera lo siguiente:

La Ley 27.430 de Reforma Tributaria, modificada por la Ley 27.468 y por la Ley 27.541, establece respecto del ajuste por inflación impositivo, con vigencia para ejercicios iniciados a partir del 1° de enero de 2018, lo siguiente:

- (a) que dicho ajuste resultará aplicable en el ejercicio fiscal en el cual se verifique un porcentaje de variación del IPC que supere el 100% en los treinta y seis meses anteriores al cierre del ejercicio que se liquida;
- (b) que, respecto del primer, segundo y tercer ejercicio a partir de su vigencia, ese procedimiento será aplicable en caso de que la variación de ese índice, calculada desde el inicio y hasta el cierre de cada uno de esos ejercicios, supere un 55%, 30% y 15% para el primer, segundo y tercer año de aplicación, respectivamente; y
- (c) que el ajuste por inflación impositivo positivo o negativo, según sea el caso, correspondiente al primer y segundo ejercicio iniciados a partir del 1° de enero de 2019, que se deba calcular en caso de verificarse los supuestos previstos en los acápites (a) y (b) precedentes, deberá imputarse un sexto en ese período fiscal y los cinco sextos restantes, en partes iguales, en los cinco períodos fiscales inmediatos siguientes.

La Sociedad determina el efecto del impuesto a las ganancias siguiendo el método de impuesto a las ganancias diferido, el cual consiste en el reconocimiento, como crédito o deuda, del efecto impositivo de las diferencias temporarias entre la valuación contable y la impositiva de los activos y pasivos, determinado a la tasa del 30% o 25%, y su posterior imputación a los resultados de los ejercicios en los cuales se produce la reversión de las mismas, considerando, asimismo, la posibilidad de aprovechamiento de los quebrantos impositivos en el futuro.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

Las diferencias temporarias determinan saldos activos o pasivos de impuesto a las ganancias diferido cuando su reversión futura disminuya o aumente los impuestos determinados. Cuando existen quebrantos impositivos acumulados susceptibles de disminuir ganancias impositivas futuras o el impuesto a las ganancias diferido resultante de las diferencias temporarias sea un activo, se reconocen contablemente dichos créditos, en la medida en que la Dirección de la Sociedad estime que su aprovechamiento sea probable.

Cabe mencionar que la Reforma Tributaria sancionada el 27 de diciembre de 2017 y modificada por la Ley 27.541, introduce una reducción de la alícuota impositiva del impuesto a las ganancias, que se implementará de forma gradual, según el siguiente esquema:

Período fiscal iniciado	Alícuota	
	Minima	Maxima
1° de enero de 2024	25%	35%
1° de enero de 2025	25%	35%

El efecto de la modificación gradual de la alícuota del impuesto a las ganancias mencionada anteriormente fue considerado en la medición de los activos y pasivos por impuesto diferido que se originan en diferencias temporarias que se estima habrán de reversarse en los períodos en los que estén vigentes las nuevas alícuotas.

19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Activos por Impuestos Diferidos	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	64.998	62.286
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	3.648	3.708
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	177.188	232.529
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	357	376
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	0	272
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	1.443	1.703
Ajuste Purchase Price Allocation (1)	0	2.423
Activos por Impuestos Diferidos	247.634	303.297

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Gerencia de la Sociedad considera que las proyecciones de utilidades futuras de ésta cubren lo necesario para recuperar estos activos.

(1) Como consecuencia del proceso de compra de las sociedades Alba SpA, Alba Andes SpA, Alba Pacífico SpA, Río Alto SpA. y Energías de Abtao SpA. Llamadas proyecto Chilote y realizado El 15 de diciembre de 2022, se realizó un proceso de "Purchase Price Allocation" (PPA) y sus efectos se presentan retroactivamente a la fecha de compra el 2022.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Pasivos por Impuestos Diferidos	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	174.487	153.540
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.154	1.154
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	36.581	37.709
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	59.935	61.318
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	5.268	6.294
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	12.716	12.907
Ajuste Purchase Price Allocation (1)	7.820	10.681
Pasivos por Impuestos Diferidos	297.961	283.603

(1) Como consecuencia del proceso de compra de las sociedades Alba SpA, Alba Andes SpA, Alba Pacífico SpA, Río Alto SpA. y Energías de Abtao SpA. Llamadas proyecto Chilote y realizado El 15 de diciembre de 2022, se realizó un proceso de “Purchase Price Allocation” (PPA) y sus efectos se presentan retroactivamente a la fecha de compra el 2022.

Los Impuestos diferidos se presentan en el balance como se indica a continuación:

Impuestos Diferidos	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Activos por impuestos diferidos no corrientes	47.619	51.041
Pasivos por impuestos diferidos no corrientes	97.946	31.348
Neto	50.327	(19.693)

La Sociedad se encuentra potencialmente sujeta 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 revisiones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los periodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

País	Periodo
Chile	2019-2025
Argentina	2020-2025

19.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 30 de junio de 2025 y 2024 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

19.3.1 Consolidado

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2025		2024		2025		2024	
	Impuesto 27% kUSD	Tasa Efectiva %						
Impuesto teórico sobre resultado financiero	68.480	27,00	56.681	27,00	39.921	27,00	39.537	27,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(840)	(0,33)	(642)	(0,46)	(363)	0,13	(415)	(0,11)
Otras diferencias permanentes	602	0,23	3.139	1,54	642	0,28	2.717	0,84
Total Diferencias Permanentes	(238)	(0,10)	2.497	1,08	279	0,41	2.302	0,73
Gasto (ingreso) por Impuesto a la Renta	68.242	26,90	59.178	28,08	40.200	27,41	41.839	27,73



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

19.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2025		2024		2025		2024	
	Impuesto 27% kUSD	Tasa Efectiva %						
Impuesto teórico sobre resultado financiero	68.174	27,00	57.592	27,00	39.940	27,00	40.110	27,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(840)	(0,33)	(642)	(0,30)	(363)	0,12	(415)	0,05
Otras Diferencias Permanentes (1)	386	0,15	2.977	1,39	403	0,17	2.581	0,78
Total Diferencias Permanentes	(454)	(0,18)	2.335	1,09	40	0,29	2.166	0,83
Gasto (ingreso) por Impuesto a la Renta	67.720	26,82	59.927	28,09	39.980	27,29	42.276	27,83

(1) Corresponde principalmente a impuestos diferidos no recuperables.

19.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2025		2024		2025		2024	
	Impuesto 25% kUSD	Tasa Efectiva %						
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	306	25,00	(911)	25,00	(19)	25,00	(573)	25,00
Otras Diferencias Permanentes	216	17,72	162	(4,45)	239	19,49	136	(2,51)
Total Diferencias Permanentes	216	17,72	162	(4,45)	239	19,49	136	(2,51)
Gasto (ingreso) por Impuesto a la Renta	522	42,72	(749)	20,55	220	44,49	(437)	22,49

19.3.4 Efectos en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del gasto (ingreso) a resultados por impuesto a la renta es el siguiente:

Item	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	(5.411)	12.044	(15.817)	2.465
Impuesto Único Artículo 21	0	0	0	0
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	(13)	(11)	(13)	(11)
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	14.542	16.054	9.204	5.363
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	55.479	29.391	40.494	30.793
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	24	(73)	(2)	(46)
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	3.621	1.773	6.334	3.275
Total	68.242	59.178	40.200	41.839

19.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(3.621)	(1.773)	(6.334)	(3.275)
Total	(3.621)	(1.773)	(6.334)	(3.275)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 30 de junio de 2025 kUSD 10.066.

Al 30 de junio de 2024 kUSD 58.510.

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, los otros pasivos financieros son los siguientes:

Otros Pasivos Financieros	30-06-2025		31-12-2024	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos que devengan intereses	137.174	2.055.481	273.326	2.127.145
Derivados de cobertura (ver nota 21)	12.671	24.241	14.037	24.987
Total	149.845	2.079.722	287.363	2.152.132

Los pasivos financieros de la compañía se encuentran descritos en detalle en las Notas 20.1 y 20.2.

Préstamos que devengan intereses

Clases de préstamos que devengan intereses	30-06-2025		31-12-2024	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos bancarios	114.234	848.978	118.446	921.566
Obligaciones con público	22.940	1.206.503	154.880	1.205.579
Total	137.174	2.055.481	273.326	2.127.145



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses

20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	6,662	6,662	0	0	2.780	2.060	2.780	2.060
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	6,662	6,662	0	0	1.352	1.002	1.352	1.002
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Bullet	1,000	1,000	0	0	6	7	6	7
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,621	4,621	2.962	3.163	0	0	2.962	3.163
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (3)	Chile	USD	Bullet	4,621	4,621	1.980	2.113	0	0	1.980	2.113
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander (4)	Chile	USD	Bullet	6,268	6,268	0	0	414	444	414	444
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado (5)	Chile	USD	Bullet	6,400	6,400	0	3.147	51.494	0	51.494	3.147
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI (6)	Chile	USD	Bullet	6,350	6,350	0	51.887	0	0	0	51.887
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	IFC (7)	EEUU	USD	Amortizable	6,753	6,753	46.638	29.427	0	18.419	46.638	47.846
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	DEG (7)	Alemania	USD	Amortizable	6,753	6,753	6.608	4.145	0	2.632	6.608	6.777
Préstamos que Devengan Intereses, Corriente Total										58.188	93.882	56.046	24.564	114.234	118.446



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corriente (continuación)

- (1) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con BID Invest por un total de USD 123,9 millones descrito en la nota 20.1.2, además de segunda y tercera cuotas de capital pagaderas en diciembre de 2025 y junio de 2026 por un monto USD 1,65 millones y USD 2,20 millones, respectivamente.
- (2) y (3) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Scotiabank por un total de USD 250 millones descrito en la nota 20.1.2.
- (4) Corresponde a los intereses devengados del financiamiento con Santander y otros bancos por un total de USD 170 millones descrito en la nota 20.1.2
- (5) Crédito de corto plazo por USD 50 millones con Banco Estado que devengaba interés a tasa fija y que vencía el 31 de enero de 2024. El 12 de enero de 2024, el préstamo fue renovado y extendido por un plazo de dos años con nueva fecha de vencimiento el 12 de enero de 2026, según se explica en el número (6) de la nota 20.1.2. El saldo al 31 de diciembre de 2024 incluye los intereses devengados de este préstamo.
- (6) Crédito verde por US\$50 millones con BCI con vencimiento original el 12 de noviembre de 2024. El 31 de mayo de 2024, este crédito fue extendido hasta el 30 de mayo de 2025, con una nueva tasa de interés. Este crédito fue pagado en su totalidad a su fecha de vencimiento.
- (7) Incluye intereses devengados y la segunda y tercera cuota de capital de los financiamientos con International Finance Corporation (IFC) y Deutsche Investitions und Entwicklungsgesellschaft (DEG) por un total de USD 378,9 millones descritos en la nota 20.1.2.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	6,662	6,662	12.764	9.197	44.605	47.982	12.723	14.410	70.092	71.589
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Amortizable	6,662	6,662	6.210	4.474	21.700	23.342	6.190	7.010	34.100	34.826
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	BID Invest (1)	EEUU	USD	Bullet	1,000	1,000	0	0	0	0	14.954	14.922	14.954	14.922
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,621	4,621	0	0	149.051	148.823	0	0	149.051	148.823
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.018.000-1	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	4,621	4,621	0	0	99.367	99.215	0	0	99.367	99.215
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander (3)	Chile	USD	Bullet	6,268	6,268	0	0	170.000	170.000	0	0	170.000	170.000
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	IFC (4)	EEUU	USD	Amortizable	6,753	6,753	72.716	72.744	72.716	72.744	127.057	145181	272.489	290.669
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	DEG (4)	Alemania	USD	Amortizable	6,753	6,753	10.391	10.395	10.391	10395	18.143	20732	38.925	41.522
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado (5)	Chile	USD	Bullet	6,400	6,400	0	50.000	0	0	0	0	0	50.000
Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente Total										102.081	146.810	567.830	572.501	179.067	202.255	848.978	921.566



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.1 Préstamos que Devengan Intereses (continuación)

20.1.2 Préstamos que Devengan Intereses, No Corriente

- (1) El 27 de agosto de 2021, la Sociedad giró en su totalidad el préstamo de USD 125 millones firmado con BID Invest el 23 de diciembre de 2020. El financiamiento se compone de un préstamo senior de BID Invest de USD 74 millones, USD 36 millones del Fondo Chino para la cofinanciación en América Latina y el Caribe (China Fund) y USD 15 millones de financiamiento mixto del Fondo de Tecnología Limpia (CTF, por sus siglas en inglés). Los dos primeros tramos, por un total de USD 110 millones, se encuentran a tasa variable y son pagaderos en 16 cuotas por montos distintos comenzando el 15 de junio de 2025 y terminando el 15 de diciembre de 2032. El préstamo de USD 15 millones del CTF devenga una tasa fija de 1% anual y es pagadero en una sola cuota el 15 de diciembre de 2032. El propósito del préstamo fue el de financiar la construcción, la operación y el mantenimiento del parque eólico Calama. El financiamiento contempla un innovador instrumento financiero que promueve la aceleración de las actividades de descarbonización, al monetizar el desplazamiento real de las emisiones de dióxido de carbono (CO₂) gracias al cierre anticipado de las centrales termoeléctricas de carbón cuya generación será sustituida por el parque eólico Calama. En ausencia de un mercado de créditos de carbono, la estructura de financiamiento establecerá un precio mínimo para las emisiones que se hará efectivo por medio de un menor costo de financiamiento en el préstamo del CTF. La tasa base de la porción del préstamo que se encuentra a tasa variable cambió de LIBOR 6 meses a SOFR compuesta diariamente a partir del 15 de diciembre de 2023. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con el Banco de Chile por un monto notional equivalente al 50% del capital del préstamo a tasa variable. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 4,15% anual sobre un monto notional original de US\$55 millones. Al 30 de junio de 2025, el saldo remanente del préstamo ascendía a USD 123,9 millones, de los cuales US\$120,1 millones tenían vencimientos mayores a un año. Los restantes USD 3,85 millones se muestran en el pasivo corriente.
- (2) El 26 de julio de 2022, la compañía firmó un contrato de financiamiento verde con Scotiabank por un total de USD 250 millones. El 28 de julio, la compañía giró un primer préstamo de USD 150 millones, mientras que el monto restante fue desembolsado el 7 de septiembre, ambos con pagos de intereses semestrales y con capital pagadero en una sola cuota en julio de 2027. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en SOFR más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con el Banco de Chile por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 2,872% anual.
- (3) El 15 de diciembre de 2022, la compañía firmó un contrato de crédito a 5 años por un monto total comprometido de USD 170 millones con Banco Santander. En esa fecha se desembolsaron los primeros USD 77 millones de este financiamiento con el objeto de pagar por la compra de acciones de los parques eólicos San Pedro en Chiloé. Los restantes USD 93 millones fueron desembolsados el 15 de febrero de 2023. El capital es pagadero en una sola cuota el 14 de diciembre de 2027. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en Term SOFR 6M más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con Banco Santander por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,493% anual por dicha porción del préstamo a partir del 15 de marzo de 2023, fecha de inicio de la vigencia del derivado. Durante el año 2023, Banco Santander asignó porciones del préstamo a otros bancos quedando finalmente cada uno de ellos con un monto de capital de USD 34 millones. Los bancos incluyen Banco Santander, Rabobank, Banco Estado, Société Générale, e Intesa San Paolo.
- (4) El 20 de junio de 2023, la compañía firmó un préstamo verde y vinculado a la sostenibilidad con la Corporación Financiera Internacional (IFC), miembro del Grupo del Banco Mundial por un total de USD350 millones, el que unido a un préstamo paralelo provisto por el banco alemán DEG, del grupo bancario de fomento KfW, alcanzó un monto comprometido total de USD400 millones a 10 años plazo. El financiamiento incluye USD200 millones provistos por IFC, USD114,5 millones por inversionistas en el marco del programa de cartera de cofinanciamiento administrado por IFC, US\$35,5 millones por el inversionista centrado en los ODS, ILX Fund, en el marco del Programa de Préstamos B de IFC, además del préstamo de DEG por US\$50 millones. El 28 de julio de 2023 la compañía giró los primeros USD200 millones bajo este financiamiento. Los USD 200 millones restantes fueron desembolsados el 19 de diciembre de 2023. El financiamiento se paga en 19 cuotas semestrales iguales a partir del 15 de julio de 2024 y terminando el 15 de julio de 2033. El préstamo devenga una tasa variable basada en la tasa SOFR compuesta diariamente más un margen y su riesgo de tasa de interés se encuentra cubierto en un 70% con un swap de tasa de interés con Banco de Chile. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,815% anual. El financiamiento contempla el cumplimiento de ciertos indicadores de sostenibilidad, los que, de ser cumplidos, significarían una reducción del margen del préstamo en 0,2% anual a partir de 2027.
- (5) Préstamo de USD 50 millones con Banco Estado. Su vencimiento original era el 31 de enero de 2024. En esa fecha, fue renovado a tres años plazo, con una nueva fecha de vencimiento de 12 de enero de 2026. Este financiamiento se encuentra documentado con un pagaré en pesos más un contrato derivado del tipo cross-currency swap, bajo el cual la obligación de pago de la compañía es en dólares con una tasa de interés fija.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público

20.2.1 Obligaciones con el Público, corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	0	137.883	0	0	0	137.883
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	0	7.225	7.178	0	7.178	7.225
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,708	6,375	0	0	6.463	6.552	6.463	6.552
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	UBS AG y BNP Paribas	Suiza	USD	Bullet	5,650	5,427	0	0	9.299	3.220	9.299	3.220
Obligaciones con el Público, Total										0	145.108	22.940	9.772	22.940	154.880

- (1) Con fecha 29 de octubre de 2014, EECL efectuó una emisión de bonos en el mercado internacional por un monto total de USD 350.000.000, conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y la Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de America (U.S. Securities Act of 1933). Se solicitó su inscripción en la Lista Oficial de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo (Official List of the Luxembourg Stock Exchange) para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplaban un plazo de 10 años y una tasa de interés de cupón de 4,500% anual. Los intereses se pagaban semestralmente, comenzando el día 29 de enero de 2015 y el capital se amortizaba en una sola cuota el día 29 de enero de 2025. El 16 de abril de 2024, el capital de este bono se redujo a USD 135.529.000 en virtud de la oferta de recompra voluntaria por todos y cada uno de los bonos ("Any and All Tender Offer") lanzada por la Compañía el 8 de abril de 2024, a la que concurrió un 61,28% de los tenedores de bonos, según se explica en el punto (3) de la nota 20.2.2 a continuación. El 29 de enero de 2025 se pagó la totalidad del capital y los intereses devengados a esa fecha.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público (continuación)

20.2.2 Obligaciones con el Público, no corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora				1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al					
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva %	Tasa Nominal %	Valor Nominal	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD		
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	585.000	0	0	494.381	0	0	493.822	494.381	493.822
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	6,708	6,375	818.750	0	0	0	0	489.026	488.567	489.026	488.567
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A	Chile	0-E	UBS AG yBNP Paribas (3)	Suiza	USD	Bullet	5,650	5,427	273.990	0	0	223.096	223.190	0	0	223.096	223.190
Obligaciones con el Público, Total											0	0	717.477	223.190	489.026	982.389	1.206.503	1.205.579

- Con fecha 28 de enero de 2020, EECL emitió bonos en el mercado internacional por un monto total de USD 500.000.000. Una parte importante de los fondos obtenidos por la nueva emisión fue destinada al pago de la oferta realizada en el programa voluntario de rescate anticipado de los bonos por USD 400.000.000 con vencimiento original en enero de 2021 (“Any and All Tender Offer”). Posteriormente, la Compañía hizo uso de la opción de prepago contenida en la documentación del bono con vencimiento en enero de 2021, para así poder realizar el retiro y pago de la obligación remanente con los tenedores de bonos que no participaron en el programa voluntario de rescate. En febrero de 2020 la Compañía logró el repago íntegro del bono por USD 400.000.000 con vencimiento original en enero de 2021. Los fondos restantes de la nueva emisión fueron destinados al repago de deuda existente, costos de la transacción y otros fines generales de la compañía. El monto total de primas pagadas por dichos rescates anticipados alcanzó la suma de USD 13.618.079,36 que fue cargada en su totalidad a los resultados del ejercicio 2020. El nuevo bono de USD 500.000.000 contempla un plazo de 10 años y una tasa de interés de cupón de 3,400% anual. Los intereses se pagan semestralmente, comenzando el día 28 de julio de 2020 y el capital se amortizará en una sola cuota el día 28 de enero de 2030.
- Con fecha 17 de abril de 2024, EECL emitió bonos en el mercado internacional bajo el formato 144-A / Reg S por un monto total de USD 500.000.000 a un plazo de 10 años y una tasa de interés de cupón de 6,375% anual. Los fondos fueron destinados en parte al pago de la oferta realizada en el programa voluntario de rescate anticipado de los bonos por USD 350.000.000 con vencimiento original en enero de 2025 (“Any and All Tender Offer”). Un total de 61,28% de los bonos fue rescatado anticipadamente en virtud de dicha oferta, resultando en un pago anticipado de USD 214.471.000 más los intereses devengados a esa fecha. El valor remanente de los bonos, por un total de USD 135.529.000 a una tasa cupón de 4,50% anual, quedó vigente hasta su vencimiento original el día 29 de enero de 2025. Los fondos restantes de la nueva emisión han sido destinados a financiar y refinanciar proyectos verdes elegibles de acuerdo al marco de financiamientos verdes del grupo ENGIE (Green Financing Framework).
- El día 26 de septiembre de 2024, de conformidad con lo informado mediante Hecho Esencial de fecha 30 de agosto de 2024, la compañía efectuó una colocación de bonos en el mercado suizo por un monto total de CHF 190.000.000 (ciento noventa millones de francos suizos), conforme a las normas del artículo 51(2) de la Swiss Financial Services Act de fecha 15 de junio de 2018 “FinSA”. Los bonos contemplan un plazo de 5 años, con un único pago de capital al vencimiento el día 26 de septiembre de 2029, y pagos de intereses anuales a una tasa de interés de 2,1275%. Los fondos provenientes de la colocación se destinarán, en todo o parte, al financiamiento o refinanciamiento de proyectos elegibles según estos se definen en el Green Financing Framework de Engie S.A. Para mitigar la exposición a tipos de cambio de monedas y tasas de interés, la compañía cerró un contrato del tipo *cross-currency swap* mediante el cual el monto de capital del bono quedó en el equivalente a USD 225.118.483,41 a una tasa de interés anual fija en dólares de 5,4272%.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

20.2 Obligaciones con el Público (continuación)

20.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2025

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	30-06-2025 kUSD	30-06-2025 kUSD	30-06-2025 kUSD	30-06-2025 kUSD	
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	585.000	17.000	34.000	534.000	0	585.000
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,708	6,375	818.750	31.875	63.750	63.750	659.375	818.750
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	UBS AG y BNP Paribas	Suiza	USD	Bullet	5,650	5,427	273.990	12.218	24.436	237.336	0	273.990
Total											61.093	122.186	835.086	659.375	1.677.740

Año 2024

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2024 kUSD	31-12-2024 kUSD	31-12-2024 kUSD	31-12-2024 kUSD	
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	138.678	138.678	0	0	0	138.678
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	3,669	3,400	593.500	17.000	34.000	34.000	508.500	593.500
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,708	6,375	818.750	31.875	63.750	63.750	659.375	818.750
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	UBS AG y BNP Paribas	Suiza	USD	Bullet	5,650	5,427	286.208	12.218	24.436	249.554	0	286.208
Total											199.771	122.186	347.304	1.167.875	1.837.136



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre 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:

Cobertura Tipo de cambio	30-06-2025				31-12-2024			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente kUSD	No corriente kUSD						
Cobertura flujos de caja	10.412	39.033	12.671	24.241	11.082	27.065	14.037	24.987
Total	10.412	39.033	12.671	24.241	11.082	27.065	14.037	24.987

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

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Costos en pesos (CLP)	102.000	131.000	Flujos de caja
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	2.701	553	Flujos de caja
Swap	Tipo de cambio	Tasas de Interés	539.000	539.000	Flujos de caja
Cross/currency swap	Tipo de cambio	Tasa de interés y monedas (CHF/USD)	225.118	225.118	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 30 de junio de 2025 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Los contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo del tipo de cambio. En el caso de los Forwards en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

En el caso de los contratos de forwards que son calificados de cobertura de flujo de efectivo, se asocian a la reducción de la variabilidad de los flujos de caja denominados en una moneda distinta a la funcional (USD) y contrato por compra y venta de combustible.

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera se clasifican de acuerdo a su valor justo, según las jerarquías reveladas en Nota 3.7.1.

Instrumentos Financieros	30-06-2025	30-06-2025	31-12-2024	31-12-2024
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	27	27	26	26
Saldos en Bancos	39.081	39.081	53.876	53.876
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	290.813	290.813	444.741	444.741
Activos financieros				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	275.572	275.572	308.667	308.667
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	2.593	2.593	2.859	2.859
Pasivos financieros				
Otros pasivos financieros	2.229.567	1.210.986	2.439.495	1.305.308
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	248.321	248.321	270.424	270.424
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	60.233	60.233	93.094	93.094

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	30-06-2025	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	49.445	49.445	0	0
Total	49.445	49.445	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	36.912	0	36.912	0
Total	36.912	0	36.912	0
Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable				
	31-12-2024	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	38.147	38.147	0	0
Total	38.147	38.147	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	39.024	0	39.024	0
Total	39.024	0	39.024	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor justo del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor justo del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores justos atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura. Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

- Escenario 1: -50 bps
- Escenario 2: -25 bps
- Escenario 3: -15 bps
- Escenario 4: +15 bps
- Escenario 5: +25 bps
- Escenario 6: +50 bps

Los resultados obtenidos avalan que la efectividad esperada de la cobertura es alta ante cambios de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto (tasa USD Libor), logrando satisfactoriamente la compensación.

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva, utilizando el método del derivado hipotético. Esta efectividad debe ser medida evaluando los cambios en el valor razonable del derivado hipotético y del derivado real, considerando los cambios reales ocurridos en el mercado de los inputs utilizados para la valoración.

Inefectividad de la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición.

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

Al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, los pasivos por arrendamientos son los siguientes:

Pasivos por arrendamientos	30-06-2025		31-12-2024	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
NIIF 16 - Arrendamientos	4.534	91.088	4.311	87.532
Total	4.534	91.088	4.311	87.532



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

22.1 Pasivos por Arrendamientos, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora				Hasta 90 días		91 días a 1 año		Total		
Rut	Nombre	País	Nombre	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-03-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	31-03-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	31-03-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	49	46	24	22	73	68
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	414	100	0	168	414	268
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	296	72	0	120	296	192
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	107	25	63	59	170	84
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	168	157	493	460	661	617
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	92	84	275	251	367	335
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,940	2,940	767	201	0	277	767	478
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,560	3,560	5	18	29	27	34	45
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,670	2,670	33	8	21	20	54	28
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,870	2,870	113	23	0	55	113	78
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,640	2,640	131	22	0	76	131	98
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,590	2,590	33	5	0	20	33	25
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	110	750	741	677	851	1.427
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	124	84	116	184	240	268
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda.	UF	Anual	4,371	4,371	84	75	188	0	272	75
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	20	117	38	108	58	225
Pasivos por Arrendamientos, Total								2.546	1.787	1.988	2.524	4.534	4.311



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 22 – PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS (continuación)

22.2 Pasivos por Arrendamientos, No Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora				1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al		
Rut	Nombre	País	Nombre	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-03-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	31-03-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	31-03-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	31-03-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	4,455	4,455	157	94	117	159	812	794	1.086	1.047
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	575	355	421	584	5.606	5.288	6.602	6.227
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	410	253	300	417	4.002	3.774	4.712	4.444
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,810	3,810	203	125	149	207	3.813	3.597	4.165	3.929
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Deka Inmobiliaria Chile One SpA	UF	Mensual	2,430	2,430	2.065	1.267	60	1.048	0	0	2.125	2.315
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Sencorp Rentas Inmobiliarias SpA	UF	Mensual	2,450	2,450	1.151	707	33	584	0	0	1.184	1.291
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,940	2,940	935	579	670	935	15.674	14.783	17.279	16.297
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,560	3,560	94	57	68	91	582	582	744	730
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,670	2,670	70	43	54	74	734	692	858	809
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,870	2,870	184	114	132	184	1.708	1.611	2.024	1.909
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,640	2,640	255	158	181	253	1.573	1.483	2.009	1.894
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	2,590	2,590	67	41	48	67	376	354	491	462
88.006.900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Bienes Nacionales	UF	Anual	3,010	3,010	2.356	1.417	1.691	2.289	40.041	38.575	44.088	42.281
76.708.710-1	Engie Energia Chile S.A.	Chile	Ministerio de Defensa Nacional	UTM	Semestral	2,500	2,500	727	446	211	548	0	0	938	994
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	Chile	Monte Redondo S.A.	USD	Trimestral	4,006	4,006	808	518	594	856	651	804	2.053	2.178
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Sociedad Agrícola Río Escondido Ltda.	UF	Anual	4,371	4,371	128	74	98	128	504	523	730	725
Pasivos por Arrendamientos, Total								10.185	6.248	4.827	8.424	76.076	72.860	91.088	87.532



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

Esta nota no pretende ser una discusión exhaustiva de los riesgos que enfrenta nuestra compañía. Dicha discusión se encuentra en la sección de Gestión de Riesgos en la Memoria Integrada 2024 disponible en nuestra página web.

Como parte del desarrollo y operación del negocio, nuestra compañía se encuentra expuesta a una serie de factores de riesgo que pueden impactar positivamente o negativamente en la sostenibilidad, reputación o los objetivos estratégicos, financieros y operacionales. La gestión de riesgos de nuestra compañía se sostiene en la metodología de ERM (*Enterprise Risk Management*) del Grupo ENGIE, que es compatible y está alineada con los estándares ISO 31.000: 2018 (*International Standard Organization*). Cuando esta metodología es aplicada a la gestión de proyectos se denomina PRM o *Project Risk Management*, que son los principios del ERM aplicados a la dinámica requerida para la gestión de proyectos. Adicionalmente, el grupo ENGIE define un marco de trabajo de riesgos operacionales corporativos denominado programa INCOME, operado por el área de Control Interno, que aborda la gestión de riesgos operacionales de las áreas de proyectos, ventas, abastecimiento, gestión de *commodities*, finanzas, recursos humanos, TI, seguridad industrial, contabilidad y gestión tributaria, legal, ambiental, seguridad y salud ocupacional. De esta forma, el marco de gestión de riesgos de ENGIE queda organizado en torno a 3 líneas de defensa: en primera instancia los managers y equipos operacionales, en segunda instancia la coordinación global del sistema de control interno mediante las metodologías ERM/PRM y el programa INCOME, y en tercera instancia por las auditorías internas y externas. Cada año, a través del proceso delineado por ERM, el mapa de riesgos es revisado, monitoreado y actualizado. Este proceso es reportado al Directorio tres veces al año.

A continuación, se resume la gestión de riesgo de mercado de la sociedad y sus filiales.

Factores de Riesgo

23.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Este se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “*commodities*” y otros riesgos.

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, operaciones de leasing financiero, depósitos a plazo e instrumentos financieros derivados.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor de un activo o pasivo (incluyendo el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero) fluctúe debido a las variaciones de los tipos de cambio. Debido a que la mayor parte de nuestros ingresos, costos y deuda financiera se encuentran denominados en dólares, nuestra exposición al riesgo de fluctuaciones en los tipos de cambio es acotada. Los ingresos de la compañía están mayoritariamente denominados en dólares o se encuentran indexados a dicha moneda. En el caso de los contratos regulados con distribuidoras, la tarifa se determina en dólares y se convierte a pesos según el tipo de cambio observado promedio mensual, por lo que la exposición al tipo de cambio de estos contratos se encuentra acotada en cuanto a su impacto en el estado de resultados de la compañía. Sin embargo, existe un impacto en el flujo de caja de la compañía relacionado con los rezagos en las publicaciones de los decretos de Precio de Nudo Promedio lo que se traduce en facturaciones mensuales a tipos de cambio distintos a los tipos de cambio mensuales estipulados en cada contrato. Si bien estas diferencias temporales se reliquidan una vez publicados los decretos de Precio Nudo Promedio, la incertidumbre con respecto al momento de la reliquidación no permite realizar una cobertura efectiva mediante instrumentos derivados. Este rezago en la recaudación de cuentas por cobrar a compañías distribuidoras por las diferencias entre los tipos de cambio efectivamente facturados y los tipos de cambio aplicables según la normativa vigente se vio incrementado significativamente con la promulgación de las leyes de Estabilización de Tarifas Eléctricas a partir de noviembre de 2019, y las disposiciones técnicas de implementación establecidas en resoluciones exentas de la Comisión Nacional de Energía. Estas leyes y disposiciones han originado un aumento en las cuentas por cobrar a compañías distribuidoras, cuyo ritmo de aumento y posterior recuperación dependen en gran medida del comportamiento de los tipos de cambio y los precios de combustibles entre otras variables. Para enfrentar este riesgo y mitigar sus efectos sobre su flujo de caja, a principios de 2021, la compañía firmó acuerdos con Goldman Sachs y BID Invest para vender, sin recurso a la compañía, estas cuentas por cobrar a una sociedad de propósito especial llamada Chile Electricity PEC SpA que obtuvo fondos a través de colocaciones de bonos en el mercado internacional bajo el formato 144 A/Reg S y colocaciones privadas bajo el formato 4a2 con la participación de Allianz, BID Invest y Goldman Sachs. Durante 2021, 2022 y 2023, la Sociedad realizó ventas de cuentas por cobrar bajo PEC-1 a Chile Electricity PEC SpA por un valor nominal total de USD 272,9 millones, incluyendo los saldos informados en los decretos de precio de nudo promedio enero 2020, julio 2020, enero 2021, julio 2021, enero 2022 y julio 2022. De esta forma, EECL y EMR pudieron reducir su exposición al tipo de cambio y el riesgo de crédito asociado a estas cuentas por cobrar y lograron recuperar liquidez, a costa de un descuento que tuvo impactos en los estados financieros de 2021, 2022 y 2023. Los gastos financieros totales del programa PEC-1 ascendieron a USD 79,1 millones.

Entre agosto de 2023 y septiembre de 2024, tuvieron lugar las siete ventas de documentos de pago emitidos bajo el programa PEC-2, asociado a la Ley MPC, que no estuvieron sujetas a descuentos financieros, y que resultaron en ingresos de caja de USD 290,7 millones incluyendo intereses.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)

Según se explica en la Nota 9, el 7 de octubre de 2024 la Sociedad alcanzó un acuerdo con Inter-American Investment Corporation ("BID Invest") en conformidad al cual la Sociedad vendió a BID Invest documentos de pago ("DDP") resultantes de la aplicación del mecanismo de estabilización de precios conforme a la Ley 21.472, modificada en virtud de la Ley 21.677 ("PEC 3") y resoluciones exentas asociadas. En esa misma fecha, Chile Electricity Lux MPC II S.a.r.l., una sociedad de propósito especial incorporada bajo las leyes de Luxemburgo, emitió bonos bajo la regla 144-A, regulación S, por cuenta del Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), establecido de acuerdo a la ley 21,472 (ley MPC) y administrado por la Tesorería General de la República. El objetivo de esta emisión fue la de financiar parte de la compra de documentos de pago emitidos por la Tesorería a favor de compañías de generación eléctrica respaldando las cuentas por cobrar a compañías de distribución eléctrica como consecuencia de la estabilización de tarifas. BID Invest compró los documentos de pago a las compañías generadoras mediante una estructura del tipo A/B Bond que contempla un tramo A, financiado directamente por BID Invest por aproximadamente USD 161 millones, y un tramo B por aproximadamente USD 1,440 millones con recursos provenientes de la emisión de bonos 144 A / Reg S. Estos recursos se usaron el día 24 de octubre de 2024 para realizar la primera compra documentos de pago bajo el programa PEC-3 a 26 compañías generadoras de electricidad por un monto total de USD 1.555 millones. El pago correspondiente a ENGIE Energía Chile, incluyendo su filial Eólica Monte Redondo, ascendió a USD 356 millones, con los que se redujo el monto de la cuenta por cobrar a largo plazo indicada en la Nota 9, reduciendo significativamente la exposición de este activo a las fluctuaciones del tipo de cambio. Finalmente, con posterioridad a la fecha de cierre de estos estados financieros, se realizó la segunda venta de DDPs asociados al programa PEC-3, mediante la cual EECL y EMR recaudaron un total de US\$112,4 millones incluyendo intereses. Con esta última venta y el fin de acumulación de saldos relacionados con las leyes de estabilización de precios al cliente regulado, se redujo la exposición de los saldos por cobrar a la volatilidad cambiaria.

El principal costo en pesos chilenos es el costo relativo al personal y gastos administrativos, que representa aproximadamente un 10% de nuestros costos de operación. Por lo tanto, debido a que la mayor parte de los ingresos de la compañía están denominados o vinculados al dólar, mientras que algunos costos operacionales son en pesos chilenos, la compañía ha decidido cubrir parcialmente los flujos de pago en pesos correspondientes a partidas recurrentes con fechas de pago conocidas, tales como las remuneraciones y algunos contratos de servicio, con contratos "forward". Al 30 de junio de 2025, la Compañía mantenía contratos de venta de dólares "forward" con bancos por un monto nocional total de USD 72 millones con vencimientos mensuales de entre USD 10 y 12 millones entre enero y diciembre de 2025, con el fin de disminuir los efectos de las fluctuaciones de tipo de cambio dólar/peso, sobre los resultados financieros de la empresa. Por otra parte, la empresa ha firmado contratos de derivados de cobertura de flujos de caja asociados a los pagos bajo los contratos EPC relacionados con la construcción de proyectos, los que normalmente consideran flujos de pagos periódicos en monedas distintas al dólar (CLF, EUR) hasta el término de los respectivos períodos de construcción de los proyectos. De esta forma, la compañía ha evitado variaciones en el costo de la inversión en activo fijo producto de fluctuaciones en los tipos de cambio ajenas a su control. Al 30 de junio de 2025, existían contratos de venta de dólares forward por un monto nocional total de USD 133,5 millones para cubrir pagos periódicos en UF a contratistas de los proyectos de reconversión a gas natural de la central Infraestructura Energética Mejillones, el proyecto de generación eólica, Lomas de Taltal y el proyecto de condensadores síncronos en la Unidad 15 de Tocopilla. Estos derivados fueron tomados con Banco de Chile, BCI y Banco Santander.

Asimismo, con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Política de Inversiones de Excedentes de Caja de la compañía estipula que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos, salvo que sea necesario un porcentaje distinto para mantener un calce natural de activos y pasivos por moneda. Esta política permite una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en monedas distintas al dólar. Al 30 de junio de 2025, un 98,7% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses. La exposición de la compañía a otras monedas extranjeras no es material.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)

La sociedad presenta una exposición al riesgo cambiario de naturaleza puramente contable relacionada a los contratos de concesiones de uso oneroso u otros tipos de contratos tales como arriendo de flotas de vehículos que se consideran como arrendamientos financieros bajo la norma IFRS16. Estos contratos comprenden activos por derechos de uso que corresponden a activos no monetarios que se registran a su costo inicial en dólares, la moneda funcional de la compañía. Su contrapartida corresponde a pasivos monetarios que reflejan el valor presente de las cuotas a pagar bajo los contratos financieros. La mayor parte de estos pasivos están denominados en Unidades de Fomento (UF) o Unidades Tributarias Mensuales (UTM). Por tratarse de pasivos monetarios, éstos se reajustan periódicamente y se convierten a dólares al tipo de cambio observado al cierre de cada ejercicio contable. En definitiva, el pasivo denominado en CLP, UF o UTM está sujeto a reajustes periódicos, quedando expuesto a fluctuaciones en los tipos de cambio, mientras que el activo queda fijo en dólares. Este descalce puede dar origen a utilidades o pérdidas contables en nuestros estados de resultados. Sin embargo, financieramente, el valor del activo por derechos de uso está íntimamente relacionado con el valor del pasivo, ya que ambos deberían reflejar el valor presente de las cuotas a pagar bajo los contratos financieros. Al 30 de junio de 2025, los pasivos por arrendamientos denominados en monedas distintas al dólar ascendían a la cantidad de USD 93,3 millones.

23.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de obligaciones a tasa fija o coberturas de tasas de interés (*Interest Rate Swaps o IRS*), con los que la Compañía acepta intercambiar en forma periódica un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un monto notional acordado.

Para minimizar el riesgo de fluctuaciones en las tasas de interés, procuramos mantener nuestra deuda financiera a tasas de interés fijas, excepto por una porción de la deuda equivalente a los niveles de saldo de efectivo de la compañía que se invierten a tasas de interés que fluctúan en línea con los movimientos de la tasa base de los pasivos a tasa variable. Al 30 de junio de 2025, un 85,13% de nuestra deuda financiera estaba a tasa fija o cubierta por derivados, mientras que un 14,87% de la deuda financiera, sin considerar las obligaciones por leasing bajo IFRS16, se encontraba a tasa variable (US\$54,5 millones del financiamiento con BID Invest, US\$75 millones del préstamo con Scotiabank, US\$51 millones del préstamo con Santander y US\$143,2 millones del financiamiento del IFC y DEG).

Tasa de Interés	30-06-2025	31-12-2024
Tasa de interés fija	85,13%	86,05%
Tasa de interés variable	14,87%	13,95%
Total	100,00%	100,00%

23.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024 EECL y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.3 Riesgo de Precio de Combustibles

Importamos una porción significativa de nuestro suministro de combustibles a través de contratos de corto, mediano y largo plazo, haciéndonos vulnerables a potenciales insuficiencias de suministro o incumplimientos de parte de nuestros proveedores. Asimismo, adquirimos una porción significativa del carbón, gas natural y otros combustibles a un número limitado de proveedores. Si cualquiera de nuestros proveedores relevantes sufriera una disrupción en su cadena de producción o fuera incapaz de cumplir sus obligaciones bajo los contratos de suministro, podríamos vernos forzados a adquirir a mayores precios, ya sea el mismo combustible o un sustituto, y podríamos ser incapaces de ajustar el precio de la electricidad vendida según los mecanismos de ajuste de tarifas incluidos en nuestros contratos con clientes, con la consiguiente reducción en nuestros márgenes operacionales. Este riesgo se materializó a inicios de 2023 debido que el principal proveedor de gas natural licuado no confirmó la provisión de suministro para el año 2023 bajo uno de los contratos a largo plazo por un volumen total cercano a 13,2 TBtu, exponiendo a la compañía a buscar fuentes alternativas de suministro de combustible y a iniciar acciones legales.

ENGIE Energía Chile está expuesta a la volatilidad de precios de ciertos *commodities*, ya que sus actividades de generación requieren un suministro continuo de combustibles fósiles, principalmente carbón, gas natural licuado y petróleo diésel con precios internacionales que fluctúan de acuerdo con factores de mercado ajenos al control de la compañía. Las compras de carbón se solían realizar en su mayor parte mediante contratos anuales, cuyos precios se encontraban vinculados a indexadores tradicionales en el mercado internacional del carbón, tales como API 2, API 10 o Newcastle. Como producto del proceso de descarbonización de la compañía, las compras de carbón se han vuelto más esporádicas y las compras se realizan puntualmente en lugar de hacerlo bajo contratos anuales. Las compras de petróleo diésel y ciertas compras de gas natural licuado se realizan con precios basados en los valores internacionales del petróleo (ULSD o Brent). La compañía cuenta con contratos de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub y ha realizado compras de GNL en el mercado spot.

El precio y la disponibilidad de los combustibles son factores clave para el despacho de centrales de generación termoeléctrica, el costo medio de generación de la compañía y los costos marginales del sistema eléctrico en que ella opera. Históricamente, la compañía ha tenido como política introducir en sus contratos de venta de electricidad mecanismos de indexación de precio sobre la base de las fluctuaciones de precios de los combustibles relevantes en la determinación de sus costos variables de operación. De esta forma, la compañía ha procurado alinear sus costos de producción y suministro de energía con sus ingresos por ventas de energía contratada. Sin embargo, la compañía, en su plan de transformación energética, ha considerado privilegiar la indexación de tarifas de ciertos contratos a la variación de los índices de precios al consumidor por sobre la indexación a precios de combustibles, con lo que ha aumentado temporalmente su exposición al riesgo de precios de *commodities* hasta el momento en que cuente con una base de activos de generación renovable suficiente para respaldar todos los contratos de suministro indexados a la inflación. La empresa ha tomado contratos de productos derivados para cubrir las exposiciones de sus resultados y flujos de caja ante la volatilidad de precios de los combustibles de acuerdo a su estrategia de cobertura del riesgo residual.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.3 Riesgo de Precio de Combustibles (continuación)

Entre 2021 y el primer semestre de 2023 se pudo constatar la materialización de este riesgo. En nuestro país, los años hidrológicos 2021 y 2022 fueron extremadamente secos, extendiéndose estas condiciones de sequía hasta el mes de junio de 2023, con la consiguiente disminución en la generación hidráulica. Esto coincidió con dificultades en el suministro de carbón y gas natural debido al alza en la demanda junto a restricciones en la producción mundial de dichos combustibles, así como dificultades en los fletes, lo que se tradujo en alzas de precios a niveles muy altos. Posteriormente, a causa de la guerra entre Rusia y Ucrania los precios del gas y del carbón llegaron a niveles nunca vistos. Por consiguiente, hasta el primer semestre de 2023, los costos medios de generación propia y los costos marginales del sistema alcanzaron niveles muy superiores a los de años anteriores, reflejándose en la reducción de los márgenes operacionales del negocio eléctrico. Cabe mencionar que los costos marginales también se han visto afectados por otros factores tales como desacoples, congestión en los sistemas de transmisión, e indisponibilidad de centrales de generación. La Compañía mitiga parcialmente su exposición al riesgo de fluctuaciones en los precios de los combustibles a través de (i) la firma de contratos de suministro con otras generadoras del sistema que han permitido reducir sus compras de energía al mercado spot (3,66 TWh comprados bajo contratos en 2024, que representa un 11% de aumento con respecto a los 3,29 TWh comprados bajo contratos en 2023) y, por ende, su exposición al costo marginal; (ii) sus contratos de suministro de GNL de largo plazo y compras en el mercado spot; (iii) la entrada en operaciones de nuevos proyectos de generación de energía renovable que reduce la dependencia de combustibles fósiles, (iv) adquisiciones de activos renovables no contratados en áreas con mayor exposición al costo marginal y (v) el traspaso de los mayores costos a tarifas finales. Posibles incumplimientos de términos contractuales por parte de nuestros proveedores en el suministro de gas natural licuado o carbón también exponen a la Compañía a sustituir su generación de energía con combustibles alternativos o bien con mayores compras de energía en el mercado spot, aumentando su exposición a las variables que determinan los costos marginales del sistema.

23.4 Riesgo de Crédito

Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos

Estamos expuestos al riesgo de crédito en el curso normal de nuestro negocio y al momento de invertir nuestros saldos de caja. En nuestro negocio de generación eléctrica, nuestros principales clientes son grandes compañías mineras de reconocida solvencia que por lo general presentan un bajo nivel de riesgo; sin embargo, dichas compañías se encuentran afectas a la variación de los precios mundiales del cobre y otras materias primas, así como a la disminución o el agotamiento de recursos mineros u otros problemas operacionales, climáticos, laborales, sociales, ambientales, políticos y tributarios. Nuestros clientes han demostrado una gran fortaleza para enfrentar ciclos adversos, y nuestra compañía lleva a cabo revisiones periódicas de los riesgos comerciales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.4 Riesgo de Crédito (continuación)

Por otra parte, contamos con clientes regulados que proporcionan suministro a clientes residenciales y comerciales, y cuyo riesgo de crédito es bajo, aunque en ocasiones se han podido observar retrasos en los pagos de clientes regulados de menor tamaño, tales como cooperativas. Un menor crecimiento en la demanda de energía de parte de consumidores finales podría afectar nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja. Si bien la Ley de Estabilización de Tarifas Eléctricas promulgada en noviembre de 2019 no ha afectado significativamente nuestros ingresos, según se reconocen en el estado de resultados, sí ha impactado negativamente nuestro flujo de caja con el consiguiente costo financiero asociado a un mayor nivel de capital de trabajo. Para enfrentar este riesgo y mitigar los efectos sobre su flujo de caja, a principios de 2021, la compañía firmó acuerdos con Goldman Sachs y BID Invest para vender, sin recurso a la compañía, estas cuentas por cobrar a una sociedad de propósito especial llamada Chile Electricity PEC SpA. Entre el 8 de febrero de 2021 y el 12 de mayo de 2023, la compañía concretó 6 operaciones de venta de cuentas por cobrar correspondientes a los decretos de Precio de Nudo Promedio de enero de 2020, julio de 2020, enero de 2021, julio de 2021, enero de 2022 y julio de 2022 por un valor total nominal de USD 272,9 millones, recibiendo recursos líquidos por USD 193,8 millones y reportando un costo financiero total de USD 79,1 millones. Con la promulgación de la Ley MPC, se siguieron generando saldos a cobrar por el diferencial entre el precio estabilizado (PEC) y las tarifas contractuales. Con la publicación del decreto de Precio de Nudo Promedio de julio 2022 y la Resolución Exenta que sentó las bases para aplicación efectiva de la Ley, la Tesorería emitió Documentos de Pago que la Compañía vendió bajo un mecanismo similar al implementado para la ley PEC, pero esta vez sin asumir costos por descuentos financieros. El diferimiento en la recaudación producto del retraso en la publicación de decretos afectó significativamente la liquidez y el endeudamiento de la compañía. Siete ventas de Documentos de Pago bajo el programa PEC-2 se concretaron entre agosto de 2023 y septiembre de 2024, mediante las cuales la compañía recibió recursos líquidos por un valor total de USD 290,7 millones incluyendo intereses. Con la aprobación de la ley PEC-3 y los mecanismos de monetización correspondientes, el 24 de octubre de 2024 se concretó una venta de Documentos de Pago por un valor total de USD 356 millones incluyendo intereses. La compañía concretó la segunda y última venta de Documentos de Pago bajo PEC-3 el 3 de abril de 2025, recibiendo un total de USD 112,4 millones incluyendo intereses, con lo que se dio término a la acumulación de saldos producida por estabilización de precios de electricidad a clientes regulados.

En años anteriores la industria eléctrica comenzó a evolucionar hacia una mayor atomización de su base de clientes debido a la facultad de consumidores con demandas entre 500kV y 5MW de contratar su suministro de energía directamente con empresas generadoras en lugar de hacerlo con empresas distribuidoras de energía. A raíz de esta desintermediación, la empresa firmó contratos con clientes comerciales e industriales más pequeños que podrían tener un mayor riesgo de crédito. Para mitigar este riesgo, la compañía puso en práctica una política de riesgo de contraparte comercial que, entre otras cosas, exige una revisión del riesgo de crédito antes de la firma de contratos de energía. A la fecha, los contratos con pequeños y medianos clientes comerciales e industriales representan un porcentaje menor de nuestra cartera de contratos y la compañía ha aminorado temporalmente su actividad de comercialización dirigida a este segmento con el fin de equilibrar su portafolio de contratos y reducir su posición compradora en el mercado spot de energía.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.4 Riesgo de Crédito (continuación)

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por la compañía, que exigen la asignación y monitoreo de clasificaciones de riesgo para cada cliente. Tanto las clasificaciones de riesgo, como las políticas son revisados en forma periódica. Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función de su desempeño, considerando los diferentes factores de riesgo a los que están expuestos. El deterioro o *impairment* es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes, efectuándose provisiones según las normas de IFRS 9 en que a cada cuenta por cobrar se le asigna una probabilidad de incumplimiento y un porcentaje de pérdida en caso de que este ocurra. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. La compañía ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel aceptable, ya que los clientes son principalmente grandes compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.

Por su posición contractual, la compañía es normalmente uno de los principales pagadores netos dentro de la cadena de pagos del sector eléctrico chileno. Si bien está expuesta a morosidades o incumplimientos de pago de operadores del sector eléctrico, estos montos representan un porcentaje relativamente menor de la recaudación mensual. Incumplimientos por parte de otros operadores del sistema eléctrico podrían exponer a la compañía a aumentar volúmenes de venta a clientes regulados a las tarifas de sus contratos vigentes. Situaciones de insolvencia de otros operadores del sector eléctrico con quienes la compañía mantiene contratos de suministro para reducir su exposición al mercado spot podrían exponer a la compañía a retomar su exposición compradora en el mercado spot.

Nuestra política de inversiones contempla invertir nuestros recursos de caja en el corto plazo con instituciones con grado de inversión. También consideramos el riesgo financiero de nuestras contrapartes al momento de tomar instrumentos derivados de cobertura de tipo de cambio o de tasa de interés, y contamos con límites máximos para inversiones con cada contraparte para el manejo y diversificación de nuestro riesgo de crédito.

23.5 Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesta la Compañía por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos, garantías recibidas y derivados financieros, es administrado por la gerencia corporativa de finanzas de acuerdo con la política de la Compañía. Las inversiones sólo pueden ser realizadas con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados por contraparte. Asimismo, la compañía cuenta con límites por plazo y de diversificación de riesgos por contraparte financiera. Los límites de crédito para cada contraparte son determinados en función de la clasificación de riesgo nacional o internacional e indicadores de liquidez y solvencia de cada institución y son revisados periódicamente por la administración. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgos, y por lo tanto mitigar las pérdidas ante un potencial incumplimiento de las contrapartes.

23.6 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago en forma oportuna. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.6 Riesgo de Liquidez (continuación)

Entre 2021 y 2024, la liquidez de la Compañía se vio afectada por las leyes de precio estabilizado al cliente regulado, ya que estas leyes limitaron la recaudación completa estipulada en los contratos de suministro con compañías distribuidoras, acumulándose saldos que llegaron a aproximadamente USD 108,7 millones al 31 de diciembre de 2024. Cabe notar que este saldo representa una reducción significativa con respecto a años anteriores y, luego de la venta de documentos de pago en abril de 2025, este saldo llegó a cero.

Al 30 de junio de 2025, EECL contaba con recursos en efectivo por USD 330 millones en forma consolidada, mientras la deuda financiera total nominal llegaba a los USD 2.176 millones, incluyendo USD 96 millones de deuda con vencimiento dentro de un año. El 17 de abril de 2024, la compañía recibió los fondos de una colocación de bonos bajo la regla 144-A/RegS por USD 500 millones con los que pagó anticipadamente USD 214,5 millones del bono de USD 350 millones con vencimiento en enero de 2025 además de un crédito de corto plazo por USD 35 millones. El 26 de septiembre de 2024, la compañía efectuó una colocación de bonos en el mercado suizo por un monto total de CHF 190.000.000 (ciento noventa millones de francos suizos), conforme a las normas del artículo 51(2) de la Swiss Financial Services Act de fecha 15 de junio de 2018 "FinSA". Para mitigar la exposición a tipos de cambio de monedas y tasas de interés, la compañía cerró un contrato del tipo cross-currency swap mediante el cual el monto de capital del bono quedó en un equivalente en dólares de USD 225.118.483,41 a una tasa de interés anual fija en dólares de 5,4272%. Los fondos provenientes de ambos bonos se han destinado al financiamiento o refinanciamiento de proyectos elegibles según estos se definen en el Green Financing Framework de Engie S.A. Luego de estas colocaciones de bonos y del prepago de deudas, la compañía quedó con recursos en efectivo para hacer frente a las necesidades de financiamiento de proyectos de energía renovable y de refinanciación de pasivos. Asimismo, entre enero y septiembre de 2024, la empresa monetizó documentos de pago emitidos por la Tesorería General de la República conforme a la segunda ley de estabilización de precios a clientes regulados (ley MPC o "PEC-2"), bajo los mecanismos acordados con el Banco Interamericano de Desarrollo, por un valor de USD 58,8 millones incluyendo intereses, con lo cual concluyó la monetización de documentos de pago bajo PEC-2. El 24 de octubre de 2024, la compañía recibió USD 356 millones por la primera venta de documentos de pago bajo el programa PEC-3 y recibió USD 112,4 millones por la segunda venta bajo este programa el 3 de abril de 2025. Los recursos recibidos por estos programas de monetización han contribuido a (i) recomponer la liquidez afectada desde 2020 por los mecanismos de estabilización de precios, (ii) financiar las inversiones requeridas para la transición energética y (iii) extender el perfil de vencimientos de la deuda. La Compañía cuenta con clasificaciones de riesgo con grado de inversión y acceso abierto a los mercados financieros.

Las acciones de pago, renovación, y toma de deudas se encuentran detalladas en la Nota 20 de estos estados financieros así como en el Análisis Razonado de los Estados Financieros.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 23 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

23.7 Seguros

Mantenemos seguros que cubren nuestras propiedades, operaciones, terceros, directores y ejecutivos, personal y negocios.

Para los daños materiales e interrupción del negocio, mantenemos pólizas de Todo Riesgo Operación para EECL y afiliadas. Esta póliza cubre nuestros activos físicos, tales como plantas, oficinas, subestaciones, así como el costo de la interrupción del negocio. La póliza incluye cobertura para los riesgos de avería de maquinaria, incendio, explosiones y riesgos de la naturaleza.

Además, nuestra empresa y sus filiales cuentan con cobertura para sus actividades de transporte bajo una póliza de seguro de carga con límites que varían según el tipo de mercancías transportadas y seguro de responsabilidad de un fletador global que abarca la protección e indemnización de riesgos y daños al buque. Adicionalmente, tenemos una póliza de seguro de responsabilidad civil general, incluyendo la responsabilidad del empleador, falla de suministro y el seguro de responsabilidad de accidente automovilístico. Directores y ejecutivos son asegurados bajo una póliza de Responsabilidad Civil de Administradores (D&O).

La Compañía también contrató otros programas de seguros, tales como seguros de vida y pólizas para vehículos, edificios y contenidos, equipos contratistas y responsabilidad civil contratista.

Los proyectos poseen seguro de Todo Riesgo de Construcción incluyendo daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU), Responsabilidad Civil, Responsabilidad Civil Empleador y Transporte incluyendo, asimismo, daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU).

23.8 Clasificación de Riesgo

Al 30 de junio de 2025, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

Clasificación de Riesgo Internacional	Solvencia	Perspectivas
Standard and Poor's	BBB	Estable
Fitch Ratings	BBB	Estable

Clasificación de Riesgo Nacional	Solvencia	Perspectivas	Acciones
Feller - Rate	AA-	Estable	1° Clase Nivel 2
Fitch Ratings	AA-	Estable	1° Clase Nivel 2

En cuanto a la Clasificación de Riesgo Internacional, en abril de 2025, Standard and Poor's ratificó la clasificación de riesgo de ENGIE Energía Chile en BBB con perspectiva Estable. Por su parte, Fitch Ratings ratificó la calificación de BBB con perspectiva Estable en febrero de 2025. En cuanto a la Clasificación de Riesgo en la escala Nacional, Fitch Ratings ratificó la clasificación de solvencia de la compañía en AA-, con perspectiva Estable en febrero de 2025, en tanto Feller Rate ratificó la clasificación en AA- con perspectiva Estable en enero de 2025. Ambas agencias mantienen las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 24 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación.

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	10.037	5.407
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	208.353	189.920
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	29.931	75.097
Total	248.321	270.424

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 24 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						30-06-2025 kUSD	Periodo promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	136.513	0	0	0	0	0	136.513	30
Servicios	111.783	0	0	0	0	0	111.783	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0	150
Total	248.296	0	0	0	0	0	248.296	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						30-06-2025 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	0	0	0	0	0	0	0
Servicios	20	0	2	0	3	0	25
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total	20	0	2	0	3	0	25

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2024 kUSD	Periodo promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	82.428	0	0	0	0	0	82.428	30
Servicios	165.718	0	0	0	0	0	165.718	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	21.769	0	21.769	
Total	248.146	0	0	0	21.769	0	269.915	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2024 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	0	0	0	0	0	0	0
Servicios	501	1	3	0	4	0	509
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total	501	1	3	0	4	0	509

Los montos según días vencidos pendientes pueden corresponder a distintas situaciones, entre ellas, “notas de crédito pendientes de recibir, facturas no cobradas por proveedores, facturas con falta de respaldos aun para su pago, entre otros”.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 25 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Provisión de Vacaciones	9.278	10.063
Provisión Bonificación Anual	8.240	11.507
Descuentos Previsionales y de Salud	1.061	1.027
Retención Impuestos	371	2.423
Otras Remuneraciones	6.140	9.552
Total	25.090	34.572

NOTA 26 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
IVA débito fiscal	556	1.383
Impuestos de retención	1.202	1.788
Ingresos anticipados (1)	6.096	4.802
Total	7.854	7.973

(1) Corresponde a cobros de Cargo Unico facturados y que aún no son traspasados a clientes finales.

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 60 días promedio.

Los Otros Pasivos No Financieros No Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, No Corrientes	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Ingresos garantías	82	82
Total	82	82



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 27 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Provisión Desmantelamiento		
Saldo Inicial	183.074	166.524
Movimiento (1)	7.302	16.550
Subtotal	190.376	183.074
Otros		
Saldo Inicial	4.000	4.000
Movimiento	0	0
Subtotal	4.000	4.000
Total	194.376	187.074

(1) Provisión Desmantelamiento

El Grupo ENGIE está trabajando para llegar hacia el “Net Zero Carbon” en el año 2045.

Para la actualización de la provisión de desmantelamiento, se consideraron todas las unidades de generación y las unidades renovables Parque Eólico Calama, Parque Solar Capricornio, Parque Solar Tamaya, Parque Solar Coya y las Centrales San Pedro I y San Pedro II, las evaluaciones fueron actualizadas al cierre del 2024.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 28 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El saldo del rubro obligaciones por beneficios a los empleados se compone de la siguiente manera:

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Indemnización por Años de Servicio	81	43
Total	81	43

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	43	46
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	38	(3)
Total	81	43

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-06-2025	31-12-2024	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
	kUSD	kUSD	
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	12	12	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	13	13	Egresos ordinarios y gastos de administración
Total	25	25	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	30-06-2025	31-12-2024
Tasa de descuento nominal	1,63%	1,63%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36%	1,36%
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2009



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 29 – PATRIMONIO

El Capital de la Sociedad está representado por 1.053.309.776 acciones de serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal, con cotización oficial en las bolsas de valores chilenas.

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 30 de junio de 2025.

Otras Reservas del Patrimonio	30-06-2025	31-12-2024
	kUSD	kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Saldo de inversión por toma de control filial (2)	47.912	47.912
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	21.242	19.147
Total	396.197	394.102

(1) Incremento en capital a valor justo producto de la adquisición de filiales Electroandina SpA., Gasoducto Nor Andino SpA., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A., Central Termoeléctrica Andina SpA., Inversiones Hornitos SpA., el 29 de diciembre de 2009.

(2) Corresponde al saldo diferencial que resulta de la absorción del interés minoritario versus la valorización de inversión del 40% producto del acuerdo con AMSA con fecha 31 de marzo de 2020 e informado a la CMF en hecho esencial.

29.1 Política de Dividendos

EECL tiene una política de dividendos flexible que consiste en distribuir a lo menos el dividendo mínimo obligatorio de 30% en conformidad a la ley y los estatutos sociales. En la medida que la situación de los negocios sociales así lo permita y, siempre teniendo en consideración los proyectos y planes de desarrollo de la compañía, se podrá acordar la distribución de dividendos provisorios o definitivos en exceso del dividendo mínimo obligatorio. Sujeto a las aprobaciones pertinentes, la compañía intenta pagar dos dividendos provisorios más el dividendo definitivo en mayo de cada año.

En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distributable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

La utilidad distributable neta al 30 de junio de 2025 y 2024, fue de kUSD 185.478 y 150.479 respectivamente.

El Directorio de la Sociedad, en su sesión celebrada con fecha 29 de abril de 2025 aprobó la distribución de un dividendo definitivo con cargo a las utilidades del ejercicio 2024 por la cantidad total de kUSD 54.414.

El 29 de abril de 2025 la Junta de Accionistas acordó distribuir un dividendo definitivo con cargo a las utilidades del ejercicio 2024 por la cantidad total de kUSD 54.414.

Dividendos	30-06-2025
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2024	54.414
Dividendos año 2024	(54.414)
Total Dividendos	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 29 – PATRIMONIO (continuación)

29.2 Gestión de Capital

El objetivo social es mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar las operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deudas vigentes.

NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Definición (ver nota 3.13)

Ingresos Ordinarios	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Ventas de energía y potencia	869.683	836.983	436.946	434.762
Venta y transporte de gas (1)	162.430	14.066	108.389	6.859
Venta de Combustible	0	23	0	23
Venta de peajes (2)	61.469	58.622	34.871	35.248
Arriendo instalaciones	449	650	182	297
Servicios Portuarios (3)	233	2.113	(52)	1.104
Recupero Siniestro Unidad CTA Mejillones	0	17.813	0	11.001
Otras ventas - ingresos	3.347	3.265	1.847	1.515
Total	1.097.611	933.535	582.183	490.809

(1) El 3 de enero de 2023, ENGIE Energía Chile SA inició un procedimiento de arbitraje internacional contra Total Energies Gas & Power Limited («Total Energies») por incumplimiento de sus obligaciones contractuales en virtud de un contrato de suministro de GNL celebrado en agosto de 2011. El 13 de junio de 2025, el tribunal arbitral dictó su laudo decidiendo que Total Energies había incumplido sus obligaciones contractuales y debía pagar daños y perjuicios (aproximadamente 100 millones de dólares estadounidenses más intereses) a ENGIE Energía Chile S.A. Dado que los recursos disponibles y los fundamentos jurídicos que pueden invocarse para impugnar el laudo son muy limitados, los daños y perjuicios se han contabilizado en la cuenta de resultados a 30 de junio de 2025. (ver nota 9.1)

(2) Corresponden a los ingresos que tiene derecho el propietario de líneas y subestaciones eléctricas de acuerdo al artículo 114° de la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N°4/Ley 20.018).

(3) Son aquellos servicios que se le prestan a la Nave mientras permanece amarrada a nuestro muelle durante la descarga, y que son Amarra/Desamarra; Muellaje, Uso del Muelle y Vigilancia y Cobro por Concepto de Security Fee, estos dos últimos están muy ligados al Código ISPS.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS (continuación)

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2025		2024		2025		2024	
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Clientes Regulados que representan más del 10% (1)	264.421	24,09%	202.883	21,73%	132.700	22,79%	109.550	22,32%
Clientes Libres que representan más del 10% (1)	141.219	12,87%	175.394	18,79%	69.972	12,02%	92.054	18,76%
Otros Clientes Regulados	204.078	18,59%	203.652	21,82%	96.383	16,56%	104.866	21,37%
Otros Clientes Libres	487.893	44,45%	351.606	37,66%	283.128	48,63%	184.339	37,55%
Total Ventas	1.097.611	100,00%	933.535	100,00%	582.183	100,00%	490.809	100,00%

Al 30 de junio de 2025, hay un cliente regulado y un cliente libre que representan individualmente más del 10% de las ventas de EECL.

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025	2024	2025	2024
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	869.683	836.983	436.946	434.762
Otros ingresos	227.928	96.552	145.237	56.047
Total Ventas	1.097.611	933.535	582.183	490.809



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 31 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Costos de combustibles, lubricantes y otros	173.254	164.737	106.054	83.152
Costos de energía y potencia	342.540	330.875	146.961	173.253
Sueldos y salarios	20.422	19.914	13.179	11.495
Beneficios anuales	6.085	3.854	3.299	2.444
Otros beneficios del personal	951	2.844	(615)	1.666
Obligaciones post empleo	11	11	0	0
Costo Venta Combustibles	40.714	13.335	16.838	5.715
Servicio Muelle	6.518	5.153	2.988	2.527
Servicios de Mantenición y Reparación	17.658	12.811	10.196	6.378
Servicios de Terceros	20.902	11.974	19.397	7.045
Asesorías y Honorarios	1.387	1.130	701	872
Operación y Mantenimiento Gasoductos	288	165	155	135
Costo Peaje	44.994	27.803	25.737	14.892
Depreciación propiedad, planta y equipo	66.199	65.140	38.536	33.831
Amortización activos derecho de uso	696	1.090	347	542
Depreciación repuestos	10.862	482	10.508	307
Amortización Intangibles	4.077	4.075	2.038	2.036
Contribuciones y patentes	3.427	2.697	1.903	1.903
Seguros	16.403	17.696	8.236	8.812
Otros egresos	14.535	9.583	8.962	5.282
Total	791.923	695.369	415.420	362.287

NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Venta de agua	1.547	1.580	869	832
Recupero incobrables	663	339	238	304
Deudas Incobrables	(208)	(1.737)	410	(1.928)
Venta de propiedades, planta y equipo	0	1.500	0	1.500
Otros Ingresos	6.296	6.583	5.901	3.298
Total	8.298	8.265	7.418	4.006



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Sueldos y salarios	7.872	8.183	4.329	4.575
Beneficios anuales	2.087	2.043	1.267	969
Otros beneficios del personal	2.499	2.173	592	1.627
Obligaciones post empleo	14	14	0	0
Servicios de terceros y asesorías	11.071	7.097	6.610	3.299
Depreciación propiedad, planta y equipo	1.159	1.148	578	570
Amortización activos derecho de uso	635	635	317	317
Contribuciones y patentes	152	256	81	176
Seguros	28	24	4	3
Otros	2.660	3.615	1.415	2.203
Total	28.177	25.188	15.193	13.739

NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

Gastos del personal	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Sueldos y salarios	28.294	28.097	17.508	16.070
Beneficios anuales	8.172	5.897	4.566	3.413
Otros beneficios del personal	3.450	5.017	-23	3.293
Obligaciones post empleo	25	25	0	0
Total	39.941	39.036	22.051	22.776



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 35 – OTROS GASTOS (INGRESOS)

Otros Gastos (Ingresos)

Otros Gastos (Ingresos)	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025	2024	2025	2024
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Baja propiedades, planta y equipo	923	957	923	957
Otros Gastos (Ingresos)	123	22	123	22
Total	1.046	979	1.046	979

NOTA 36 - INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025	2024	2025	2024
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intereses financieros	13.244	61.036	8.665	56.952
Total	13.244	61.036	8.665	56.952

Los ingresos financieros fueron superiores a los registrados en el primer trimestre de 2024 por el mayor nivel de efectivo mantenido en el período.

NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

Costos Financieros	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025	2024	2025	2024
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intereses financieros	58.042	61.233	27.257	29.276
Intereses financieros leasing	3.477	3.455	1.739	1.727
Total	61.519	64.688	28.996	31.003

Los gastos financieros se mantuvieron en niveles similares a los del primer semestre de 2024. Si bien la deuda financiera fue superior en el primer semestre de 2025, una mayor activación de intereses en los proyectos de inversión (US\$14,9 millones en comparación con US\$11,4 millones en el primer semestre de 2024), neutralizó el incremento de intereses producto del aumento en el saldo de la deuda.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 38 – DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 30 de junio de 2025 y 2024.

Diferencias de Cambio	Monedas	Enero-Junio		Abril-Junio	
		2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Activos					
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	(3.678)	(2.622)	(4.209)	(1.040)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	8.812	5.157	5.100	2.297
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	569	67	(75)	544
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	7.690	(9.728)	7.444	(97)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	472	3	501	15
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	Peso Argentino	(141)	0	(112)	1
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	2	(2)	14	0
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(51)	(63)	67	(1.443)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	(73)	(51)	(27)	(440)
Otros Activos No Financieros	CLP	13.261	(17.309)	4.193	5.762
Otros Activos No Financieros	EUR	125	(68)	(12)	(11)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	149	(58)	(107)	33
Otros Activos No Financieros	UF	1	0	3	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	0	163	(101)	444
Otros Activos No Financieros, No Corriente	UF	19	(9)	10	8
Total Activos		27.157	(24.520)	12.689	6.073
Pasivos					
Pasivos por Arrendamientos, Corriente	CLP	(244)	(357)	(47)	153
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	(2.308)	15.455	(285)	(8.892)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	(844)	406	(424)	84
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	(33)	1	(30)	0
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	33	128	22	128
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(1.151)	435	(483)	(153)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Franco Suizo	(24)	2	(25)	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	189	(150)	6	251
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	(653)	0	(123)	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	EUR	(56)	14	23	(1)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	UF	(1)	1	(21)	0
Otros Pasivos No Financieros	CLP	(1.044)	4.123	(1.056)	1.069
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	(32)	(45)	(20)	187
Pasivos por Arrendamientos, No Corriente	CLP	(5.143)	(6.901)	(991)	2.934
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	(1.726)	2.074	(342)	(756)
Otras Provisiones	Peso Argentino	0	0	0	(78)
Total Pasivos		(13.037)	15.186	(3.796)	(5.074)
Total Diferencias de Cambio		14.120	(9.334)	8.893	999



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2025 kUSD	2024 kUSD	2025 kUSD	2024 kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	185.478	150.479	107.650	104.423
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	185.478	150.479	107.650	104.423
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776
Ganancia por Acción Básica	USD 0,176	USD 0,143	USD 0,102	USD 0,099

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 30 de junio de 2025	Número de Acciones	Participación
ENGIE Austral S.A.	631.924.219	59,99%
Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros	35.192.748	3,34%
Banco de Chile por cuenta de State Street	25.833.044	2,45%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo C	18.962.596	1,80%
Banchile Adm. General de Fondos S.A.	18.693.324	1,77%
BCI Corredores de Bolsa S.A.	15.326.179	1,46%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	13.867.325	1,32%
Larrain Vial Fondo Mutuo Acciones Nacionales	13.134.221	1,25%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo C	12.607.639	1,20%
Fondo Mutuo Larrain Enfoque	11.317.298	1,07%
Banchile Corredores de Bolsa S.A.	10.952.736	1,04%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo A	10.533.352	1,00%
Otros accionistas	234.965.095	22,31%
Total	1.053.309.776	100,00%



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

40.1 Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Monto vigente a la fecha de cierre de los estados financieros	
		30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Coordinador Eléctrico Nacional	Boleta de Garantía	65.947	104.350
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	32.757	43.934
Ministerio de Energía	Boleta de Garantía	12.162	15.137
Director General del Territorio Marino y de Marina Mercante	Póliza de Garantía	2.682	1.925
Hidroeléctra San Andrés SpA	Boleta de Garantía	2.200	2.200
Parque Solar Fotovoltaico Sol del Desierto SpA	Boleta de Garantía	2.000	0
CGE Transmisión S.A.	Boleta de Garantía	1.862	1.565
Sierra Gorda Sociedad Contractual	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Transelec S.A.	Boleta de Garantía	1.352	1.682
Planta Solar San Pedro III SpA	Boleta de Garantía	1.105	0
Hidroeléctrica Dos Valles SpA	Boleta de Garantía	980	0
Hidroeléctrica Río Lircay S.A.	Boleta de Garantía	847	1.821
Dirección Regional de Vialidad	Boleta de Garantía	480	684
Ministerio de Obras Públicas	Boleta de Garantía	407	3
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	405	405
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Boleta de Garantía	353	243
Hidroeléctrica Punta del Viento SpA	Boleta de Garantía	310	310
Transmisora Parinas S.A.	Boleta de Garantía	265	243
Hidroeléctrica Roblería SpA	Boleta de Garantía	210	0
El Agrío Hidro SpA	Boleta de Garantía	200	0
Hidroeléctrica Palacios SpA	Boleta de Garantía	200	0
Eólica La Estrella SpA	Boleta de Garantía	197	180
Alfa Transmisora	Boleta de Garantía	177	0
Transelec Holdings Rentas Limitada	Boleta de Garantía	177	486
Los Padres Hidro SpA	Boleta de Garantía	160	0
Servicio Nacional de Aduanas	Boleta de Garantía	150	169
Compañía General de Electricidad S.A.	Boleta de Garantía	147	135
Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Boleta de Garantía	144	11
Empresa de Transporte Ferroviario S.A.	Boleta de Garantía	126	0
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Boleta de Garantía	91	3
Forestal Mininco SpA	Boleta de Garantía	84	0
ENAEX Servicios S.A.	Boleta de Garantía	64	64
Complejo Metalúrgico Altonorte S.A.	Boleta de Garantía	37	45
Hospital Dr. Ernesto Torres Galdames	Boleta de Garantía	12	24
Hospital San José del Carmen	Boleta de Garantía	11	22
Hospital Dr. Juan Noé Crevanni	Boleta de Garantía	10	19
Hospital San Pablo	Boleta de Garantía	9	19
Hospital Provincial del Huasco	Boleta de Garantía	5	9
Cooperación Nacional del Cobre Codelco	Boleta de Garantía	4	3.859
Sociedad Química y Minera de Chile S.A.	Boleta de Garantía	3	3
Hospital Dr. Marcos Macuada	Boleta de Garantía	2	5
CESFAM Dr. Héctor Reyno Gutiérrez	Boleta de Garantía	1	2
Total		129.835	181.057

No se cuenta con activos comprometidos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.2 Garantías Indirectas

Al cierre de los estados financieros la Sociedad mantiene garantías indirectas por la Filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (TEN).

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Monto vigente a la fecha de cierre de los estados financieros	
		30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Banco de Crédito e Inversiones	Garantía Corporativa	6.000	6.000
MUFG Union Bank, N.A.	Garantía Corporativa	10.000	10.000
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	307.613	285.552
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	332.169	316.706
Total		655.782	618.258



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.3 Caucciones Obtenidas de Terceros

Nombre		30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.			
Sungrow Power Supply Co.Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	164.432	78.929
Goldwind Chile SpA.	Garantía fiel cumplimiento contrato	81.961	117.786
Goldwind International Renewable Energy	Garantía fiel cumplimiento contrato	38.226	0
Energia Eolica CJR Wind Chile Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	35.115	15.212
Metka EGN Chile SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	22.062	882
Strabag SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	17.453	8.430
Besalco Energia Renovables S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	16.358	0
Huawei Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	10.178	0
Doosan Enerbility Co., Ltd	Garantía fiel cumplimiento contrato	9.629	9.629
Siemens Energy SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	7.580	5.562
Cox Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	6.031	0
Promet Servicios SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	4.940	1.594
Ingeniería y Const.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.486	13.087
Chint Electric Co., Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	3.402	0
Astroenergy New Energy Technology	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.526	0
Aguas de Antofagasta	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.122	2.122
GE Power Conversion IDT Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.939	1.939
Andaluza de Montajes Eléctricos y Telefónicos S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.712	0
Nextracker LLC.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.647	0
Hyosung Heavy Industries Corporation	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.608	0
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.446	1.369
Hitachi Energy Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.328	0
Equans Industrial SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.081	0
Hidroeléctrica Rio Lircay S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	847	974
B. Bosch S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	788	1.378
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	500	1.500
Servicios Industriales Limitada (Axintus)	Garantía fiel cumplimiento contrato	366	366
Global Energy Services Siemsa S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	300	300
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	235	220
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	52	118
OHL Industrial Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	4.542
On Time Services SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	3.338
Albemarle Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	3.495
Ima Industrial SpA	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	1.295
Somacor S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	829
Empresa Nacional de Telecomunicaciones S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	341
Arrendadora de Vehiculos S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	235
Varios	Cumplimiento de contratos en general	7.813	5.037
Sub total		447.163	280.509

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.3 Cauciones Obtenidas de Terceros (continuación)

Nombre		30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
A favor de Electroandina SpA.			
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	0	226
Varios	Cumplimiento de contratos en general	2	27
Sub total		2	253
A favor de Inversiones Hornitos SpA.			
Servicios Industriales Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	183	183
Equans Industrial SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	118	0
ABB S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	23
Solmatek Servicios Industriales y Maritimos Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	47	0
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	106	105
Sub total		454	311
A favor de Edelnor Transmisión S.A.			
Globaltec Servicios y Construccion Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	8.875	7.721
B.Bosch S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	2.425	1.549
Kalpataru Power Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.660	0
Hyosung Heavy industries corporation	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	3.309	3.238
El Sol de Vallenar SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.511	2.266
Copiapó Solar SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1.004	1.004
Elecnor Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	278	265
HMV Chile	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	120	120
Siemens S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	892	1.867
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	66	65
Hitachi Energy Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	519	519
Servicios de Respaldo de Energia Tecnica SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	56	280
Ingenieria Electrica y Construccion Ltda	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	807	0
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	451	416
Sub total		21.973	19.310
A favor de Gasoducto Nor Andino SpA			
Corporación Nacional del Cobre	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	10.000	10.000
Arrendadora de Vehiculos S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	11	16
Sub total		10.011	10.016
A favor de Eólica Monte Redondo SpA			
Res Energy Services SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	656	601
Pine SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	129
ABB S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	126
Globaltec Servicios y Construccion Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	62	58
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	44	80
Sub total		762	994
A favor de Solar Los Loros SpA			
Emerson Electric	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	25	25
Energia Eolica CJR Wind Chile Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	4.544	0
Huawei Chile S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	9.892	0
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	4	4
Sub total		14.465	29
A favor de Río Alto SpA			
Gamesa Chile SpA	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	6.825	6.825
Otros	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	1	1
Sub total		6.826	6.826
Total		501.656	318.248



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones

Al 30 de junio de 2025, la Compañía registraba un crédito con vencimiento inferior a un año por USD 50 millones con Banco Estado según se detalla en la Nota 20.1.1. Este préstamo devenga intereses a tasa fija, y se encuentra documentado con un pagaré en pesos chilenos registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago, además de un contrato cross-currency swap transformando la obligación a un préstamo a tasa fija en dólares. La porción corriente de deuda de largo plazo ascendía a USD 46 millones correspondientes a dos cuotas de capital de los financiamientos de IFC y DEG, pagaderas en julio de 2025 y enero de 2026, además de dos cuotas de capital del financiamiento de BID Invest pagaderas en diciembre de 2025 y junio de 2026, por un valor de USD 1,65 millones y USD 2,2 millones, respectivamente.

Al 30 de junio de 2025, EECL registraba dos bonos emitidos conforme a las normas de la Regla “144-A” (Rule 144-A) y de la Regulación “S” (Regulation S): uno por un valor de USD 500.000.000 emitido en enero de 2020, otro por USD 500.000.000 emitido en abril de 2024. El bono emitido en enero de 2020 tuvo por objetivo financiar (i) el rescate anticipado del bono 144-A por USD 400.000.000 emitido en diciembre de 2010 cuya fecha de vencimiento original era el 15 de enero de 2021; (ii) el costo de quiebre pagado a los tenedores de este bono producto del rescate anticipado; y (iii) fines generales de la empresa. Los fondos obtenidos del bono emitido en abril de 2024 fueron destinados en parte al rescate anticipado de los bonos que vencían en enero de 2025, el que alcanzó USD 214.471.000 más los intereses devengados a esa fecha. Los fondos restantes de esta emisión han sido destinados a financiar y refinanciar proyectos verdes elegibles de acuerdo al marco de financiamientos verdes del grupo ENGIE (Green Financing Framework). Además de estos dos bonos, el día 26 de septiembre de 2024, de conformidad con lo informado mediante Hecho Esencial de fecha 30 de agosto de 2024, la compañía efectuó una colocación de bonos en el mercado suizo por un monto total de CHF 190.000.000, conforme a las normas del artículo 51(2) de la Swiss Financial Services Act de fecha 15 de junio de 2018 “FinSA”. Los bonos contemplan un plazo de 5 años, con un único pago de capital al vencimiento el día 26 de septiembre de 2029, y pagos de intereses anuales a una tasa de interés anual de 2,1275%. Los fondos provenientes de la colocación se destinarán, en todo o parte, al financiamiento o refinanciamiento de proyectos elegibles según estos se definen en el Green Financing Framework de Engie S.A. Para mitigar la exposición a tipos de cambio de monedas y tasas de interés, la compañía cerró un contrato del tipo cross-currency swap mediante el cual el monto de capital del bono quedó en un equivalente a USD 225.118.483,41 a una tasa de interés anual fija en dólares de 5,4272%. Ni los bonos emitidos conforme a la regla 144-A ni los bonos emitidos en el mercado suizo consideran exigencias de tipo financiero, pero sí consideran restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, exceptuando los siguientes tipos de garantías permitidas bajo los términos del contrato de emisión: (i) Cauciones sobre (a) activos construidos o adquiridos después de la fecha de emisión del bono o (b) acciones o títulos de propiedad o de deuda que se tenga sobre activos relacionados al negocio principal de la sociedad, en tanto dichas prendas o cauciones sean constituidas contemporáneamente o dentro de un plazo máximo de 360 días a partir de la adquisición de estos activos o del término de la construcción del proyecto o activo en cuestión; (ii) cauciones o garantías sobre activos de alguna entidad que esté siendo adquirida por parte de la sociedad y que se encuentren existentes al momento de la adquisición de dicha entidad por parte de la sociedad; (iii) garantías que caucionen obligaciones de alguna filial con la sociedad u otra filial de la sociedad; (iv) cualquier tipo de caución o garantía existente a la fecha de la emisión del bono; y (v) cualquier extensión, renovación o reemplazo total o parcial de las garantías anteriormente nombradas en tanto el monto del endeudamiento caucionado por dichas garantías sea igual o inferior al valor de las garantías al momento de la extensión, renovación o reemplazo. Asimismo, estos contratos consideran restricciones a transacciones del tipo leaseback.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones (continuación)

Se puede señalar que la Regla “144-A” permite que títulos emitidos por emisores extranjeros se puedan colocar en los Estados Unidos de Norteamérica sin necesidad de inscripción de la emisión con el regulador norteamericano (Securities Exchange Commission o ‘SEC’) en tanto los adquirentes sean inversionistas debidamente calificados. Por su parte, la Regulación “S” permite que dichos títulos sean simultáneamente colocados o posteriormente revendidos fuera de los Estados Unidos de Norteamérica.

La deuda bancaria de mediano y largo plazo ascendía a USD 856 millones al 30 de junio de 2025 (USD 120,1 millones con BID Invest, USD 250 millones con Scotiabank, USD 170 millones de un crédito sindicado de Banco Santander, Banco Estado, Rabobank, Société Générale e Intesa San Paolo, y USD 276,3 millones correspondiente a la porción de largo plazo con IFC más USD 39,5 millones con DEG. Todos estos financiamientos se describen en los párrafos que siguen.

El 23 de diciembre de 2020, EECL firmó un contrato de crédito por USD 125.000.000 con BID Invest, el cual se compone de un préstamo senior de BID Invest y el Fondo Chino para cofinanciación en América Latina y el Caribe (China Fund) de USD 110.000.000 y un financiamiento de USD 15.000.000 provisto por el Fondo de Tecnología Limpia (CTF, por sus siglas en inglés). El 27 de agosto de 2021, la Compañía giró la totalidad de dichos préstamos. Los tramos de financiamiento que se encuentran a tasa variable suman USD 110 millones y su tasa base cambió de LIBOR 180 días a SOFR compuesta diariamente a partir del 15 de diciembre de 2023. La compañía tomó un contrato swap con Banco de Chile para fijar la tasa de interés por hasta un 50% del capital de la deuda en todo momento, con lo cual la tasa base quedó fija en 4,15% anual sobre un monto notional inicial de USD 55 millones.

El 26 de julio de 2022, EECL firmó un contrato de crédito por USD 250.000.000 con Scotiabank, el cual fue girado en dos desembolsos, el primero por USD 150.000.000 el día 28 de julio de 2022 y el segundo por USD 100.000.000 el día 7 de septiembre de 2022. Ambos créditos contemplan pagos de intereses semestrales en los meses de enero y julio de cada año, con un único pago de capital el 26 de julio de 2027. Los préstamos devengan intereses a tasa variable equivalente a la tasa SOFR compuesta diariamente más un margen. El día 19 de agosto de 2022, EECL firmó dos contratos del tipo swap de tasa de interés con Banco de Chile sobre un monto notional equivalente al 70% de estos préstamos; es decir, por un total de USD 175.000.000, con el objetivo de fijar la tasa base de los préstamos y de esta forma proteger el flujo de caja de la compañía del riesgo de alza en las tasas de interés de mercado. La tasa base fija que se obtuvo con estas operaciones fue de 2,874% anual.

El 15 de diciembre de 2022, la compañía firmó un contrato de crédito a 5 años por un monto total comprometido de USD 170 millones con Banco Santander. En esa fecha se desembolsaron los primeros USD 77 millones de este financiamiento con el objeto de pagar por la compra de acciones de los parques eólicos San Pedro en Chiloé. Los restantes USD 93 millones fueron desembolsados el 15 de febrero de 2023. El préstamo devenga intereses a una tasa variable basada en Term SOFR 6 meses más un margen. Para cubrir la exposición al riesgo de tasa de interés, la compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con Banco Santander por un monto notional equivalente al 70% del capital del préstamo. Con ello, la tasa SOFR quedó fija en una tasa promedio de 3,493% anual para dicha porción del préstamo. Durante 2023, el Banco Santander asignó porciones de este financiamiento, quedando cinco acreedores con porciones de USD 34 millones cada uno: Banco Santander, Banco Estado, Rabobank, Société Générale e Intesa San Paolo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones (continuación)

El 12 de enero de 2024, la compañía renovó un crédito por US\$50 millones que mantenía con Banco Estado, extendiendo su fecha de vencimiento al 12 de enero de 2026. La documentación de este crédito comprende un pagaré simple en pesos chilenos más un contrato derivado con el mismo banco que hace que el préstamo sea pagadero a tasa fija en dólares. El pagaré registra la obligación de pago en la fecha convenida, tiene opción de prepago con costo de quiebre y no tiene otras restricciones financieras u operativas.

La Corporación Financiera Internacional (IFC), miembro del Grupo del Banco Mundial, anunció la firma de un préstamo verde y vinculado a la sostenibilidad para ENGIE Energía Chile S.A. (ENGIE Chile). Este financiamiento, unido a un préstamo paralelo provisto por el banco alemán DEG, del grupo bancario de fomento KfW, alcanza un monto comprometido total de USD 400 millones a 10 años plazo. El propósito de este financiamiento es el de financiar inversiones en proyectos renovables, en línea con el plan de transformación energética de la Compañía, ayudando a la Compañía a pasar de la generación de energía en base a combustibles fósiles a la generación de energía renovable, y a la instalación de sistemas de almacenamiento (Battery Energy Storage System - BESS). El financiamiento incluye USD 200 millones provistos por IFC, USD 114,5 millones por inversionistas en el marco del programa de cartera de cofinanciamiento administrado por IFC, USD 35,5 millones por el inversionista centrado en los ODS, ILX Fund, en el marco del Programa de Préstamos B de IFC, además del préstamo de DEG por USD 50 millones. El día 28 de julio de 2023 la compañía recibió recursos por un total de USD 200 millones bajo el financiamiento con IFC y DEG, y giró los restantes USD 200 millones el 19 de diciembre de 2023. Estos préstamos devengan intereses con base en la tasa SOFR compuesta diariamente más un margen. La compañía tomó derivados del tipo swap de tasa de interés con el Banco de Chile cubriendo un 60% del monto notional de la deuda en todo momento. Con esto, la tasa de interés base, sobre un monto notional inicial de USD 240 millones, quedó fija en 3,815% anual.

Tanto los préstamos de IFC/DEG, BID Invest como los créditos de largo plazo de Scotiabank y Banco Santander imponen ciertas restricciones habituales para este tipo de financiamientos. Entre ellas se encuentran restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, exceptuando los siguientes tipos de garantías permitidas bajo los términos del contrato de emisión: (i) Cauciones sobre (a) activos construidos o adquiridos después de la fecha firma del contrato de crédito (b) acciones o títulos de propiedad o de deuda que se tenga sobre activos relacionados al negocio principal de la sociedad, en tanto dichas prendas o cauciones sean constituidas contemporáneamente o dentro de un plazo máximo de 360 días a partir de la adquisición de estos activos o del término de la construcción del proyecto o activo en cuestión; (ii) cauciones o garantías sobre activos de alguna entidad que esté siendo adquirida por parte de la sociedad y que se encuentren existentes al momento de la adquisición de dicha entidad por parte de la sociedad; (iii) garantías que caucionen obligaciones de alguna filial con la sociedad u otra filial de la sociedad; (iv) cualquier tipo de caución o garantía existente a la fecha firma del contrato de crédito y (v) cualquier extensión, renovación o reemplazo total o parcial de las garantías anteriormente nombradas en tanto el monto del endeudamiento caucionado por dichas garantías sea igual o inferior al valor de las garantías al momento de la extensión, renovación o reemplazo. Asimismo, los contratos consideran restricciones a transacciones del tipo leaseback así como también limitaciones al cambio de control efectivo de la sociedad. Un cambio de control, sin la aprobación del nuevo controlador por parte del acreedor, gatilla un prepago obligatorio de la deuda. Estos cuatro contratos de crédito corresponden a financiamientos verdes; es decir, los fondos provenientes de ellos deberán usarse en proyectos de inversión de generación renovable o de transmisión eléctrica que califiquen como verdes bajo estándares internacionales.

Estos financiamientos también exigen la mantención de ciertos niveles mínimos de capacidad instalada de generación y de contratos de suministro de energía durante la vida de los préstamos. Ninguno de los pasivos financieros de la compañía tiene covenants financieros ni gatillos de eventos de incumplimiento por cambios en la clasificación de riesgo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.5 Otras Contingencias

a) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a GasAtacama Chile S.A.- EECL y sus filiales Central Termoeléctrica Andina SpA., Inversiones Hornitos SpA. y Electroandina SpA. interpusieron una demanda de indemnización por daños y perjuicios en contra de GasAtacama Chile S.A. ante el 22° Juzgado Civil de Santiago. El objeto de la demanda es resarcir los perjuicios ocasionados a las demandantes por GasAtacama al entregar durante el periodo comprendido entre enero del 2011 y octubre de 2015 información no fidedigna al Centro de Despacho Económico de Carga, lo cual implicó mayores costos que debieron ser asumidos por los actores del sistema eléctrico.

Con fecha 15 de mayo de 2018 el 24° Juzgado Civil de Santiago ordenó que la presente causa se acumule al juicio iniciado por AES Gener. El 08 de abril de 2019 se realiza audiencia de conciliación y ésta no se produce. A solicitud de la demandada, el Tribunal ordenó que los demandantes actuaran bajo un procurador o apoderado común. EECL presentó reposición con apelación en subsidio, lo que fue acogido por el Tribunal. Finalizado el periodo de discusión, en febrero de 2020 se dictó la resolución que recibe la causa a prueba, las partes presentan reposición con apelación en subsidio. El 18 de junio de 2020 se acogen parcialmente las reposiciones presentadas y se tiene por interpuesto recurso de apelación. Luego, el 22 de junio de 2020 el expediente es remitido a la I. Corte de Apelaciones de Santiago para resolver los recursos interpuestos en contra de la resolución que recibió la causa a prueba. El 10 de noviembre de 2020 se realizaron los alegatos de ambas partes y la causa quedó en acuerdo. Sentencia de fecha 30 de julio de 2021 rechaza la apelación de EECL, CTH, CTA y Electroandina, y el 15 de diciembre de 2021 los demandantes solicitan reanudación de la tramitación de la causa. El 24 de enero de 2022 se resolvió suspender el término probatorio por 45 días hábiles, hasta el 16 de marzo de 2022.

Vencido el término probatorio y no existiendo otras diligencias probatorias pendientes, con fecha 15 de mayo de 2023 el tribunal citó a las partes a oír sentencia de primera instancia.

El 17 de octubre de 2023 se dicta sentencia favorable para Engie Energía Chile S.A., condenando a la demandada, con costas, al pago de una indemnización de perjuicios ascendiente a la suma de \$31.303.900.000 (valores correspondientes a los años 2014 y 2015 y fracción del año 2013), más una parte que será determinada en la etapa de cumplimiento del fallo.

Con fecha 31 de octubre de 2023 se presentaron por parte de (i) Engie Energía Chile S.A., Central Termoeléctrica Andina SpA., Inversiones Hornitos SpA., Electroandina SpA. recurso de apelación en contra de la sentencia; (ii) por parte de GasAtacama S.A. se interpuso recurso de casación en la forma y, en subsidio, recurso de apelación; y, (iii) por parte de AES Gener S.A. y Empresa Eléctrica Angamos S.A. se dedujo recurso de apelación. Los recursos se encuentran en relación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, pendientes de agregarse a tabla. Los montos demandados en pesos equivalentes en Dólares Americanos son USD 120.370.000; USD 13.640.000; USD 18.910.000 y de USD 7.360.000 respectivamente. Se hizo reserva del derecho para discutir la especie y monto de los perjuicios por lucro cesante en la ejecución del fallo o en un juicio diverso.

Actualmente, los recursos en contra de la sentencia definitiva se encuentran pendientes de ser conocidos. Sin perjuicio de esto, GasAtacama Chile S.A. solicitó que estos se acumulen a los recursos interpuestos por las partes en contra de la interlocutoria de prueba; acumulación fue recientemente aprobada.

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)**40.5 Otras Contingencias (continuación)****b) Gasoducto Nor Andino Argentina S.A: Contingencia por Impuesto a las Ganancias**

En octubre de 2006 la AFIP dictó una determinación de oficio en la que impugnó la declaración jurada del impuesto a las ganancias, periodo 2002, de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. La impugnación se basó exclusivamente en la no vigencia del ajuste por inflación. La determinación fue apelada al Tribunal Fiscal de la Nación (“TFN”) con efecto suspensivo. En la causa se produjo una nueva pericia contable elaborada por un experto propuesto por la AFIP y otro por la Compañía. El experto propuesto por la Compañía sostuvo que de no aplicarse el ajuste por inflación el impuesto a las ganancias del período 2002 insumirá el 142,59% del resultado impositivo ajustado del ejercicio y el 460,15% del resultado contable ajustado. Por su parte, el experto propuesto por la AFIP sostuvo que dichos porcentajes son del 85,68% y del 93,64%, respectivamente. Asimismo, oportunamente se informó ante el TFN la sentencia dictada por la Corte Suprema (de noviembre de 2012) en la acción declarativa antes comentada.

En noviembre de 2013 el TFN dictó sentencia, hizo lugar a la apelación de la Compañía y revocó la determinación de oficio. El Tribunal sostuvo que tanto del fallo de la Corte Suprema dictado en la acción declarativa como de la pericia contable producida en la causa --incluso de atenerse a los porcentajes expuestos por el experto de la AFIP-- surge claramente que de no aplicarse el ajuste por inflación se verifica un supuesto de confiscatoriedad.

Ante la apelación de la AFIP ante la Cámara de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal, la sala V de dicho tribunal resolvió dejar sin efecto el fallo del TFN (notificado el 1° de febrero de 2016), entendiendo que no se verifica un supuesto de “cosa juzgada”(es decir que la sentencia dictada en la acción declarativa no pone fin a este juicio) y que le corresponde al Tribunal Fiscal pronunciarse sobre la manera en que la Compañía practicó el ajuste por inflación y la medida de su incidencia concreta en el impuesto resultante.

En consecuencia, sin expedirse sobre el fondo de la cuestión ordenó devolver el expediente al TFN para que dicte un nuevo pronunciamiento. Ante esta resolución de la Cámara, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. procedió a presentar un Recurso Extraordinario Federal para ante la Corte Suprema.

Con fecha 14 de abril de 2023, el TFN dictó sentencia favorable para Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. revocando la resolución de octubre de 2006 emitida por el ente fiscal que exigía el pago del impuesto a las ganancias correspondiente al período fiscal 2002.

La AFIP había apelado esta sentencia, pero recientemente presentaron un escrito desistiendo parcialmente de su apelación. Sin perjuicio de lo anterior, el Fisco se desiste de apelar el tema de fondo y sólo mantiene la apelación por las costas. En consecuencia, la revocación del reclamo del fisco quedó firme, por lo que ya no pueden cuestionar la aplicación del ajuste por inflación impositivo de ese período.

La Cámara de apelaciones resolvió revocar la imposición de costas que había sido impuestas al Fisco y decidió que las costas se aplicaran en el orden causado. En consecuencia, cada parte debe hacerse cargo de sus gastos. Luego de esta resolución, este juicio se encuentra finalizado.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 40 - GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.5 Otras Contingencias (continuación)

c) Demanda ZOFRI:

En noviembre de 2022, Zofri presentó una demanda por daño ambiental y una demanda civil por incumplimiento de contrato e indemnización de perjuicios en contra de ENGIE Energía Chile S.A., la primera por presunto daño ambiental derivado de la operación por parte de ENGIE de una central Diesel ubicada en un terreno perteneciente a Zofri. La segunda derivada del contrato de arrendamiento celebrado el 28 de noviembre de 1991 entre EDELNOR (que fue el antecesor legal de EE.CL) y Zofri por el terreno donde se ubicaba la antigua Planta de Energía Diesel en Iquique.

El 12 de agosto de 2024, el Tribunal Ambiental ("TA") emitió su decisión acogiendo la demanda de Zofri, declarando la existencia de daño ambiental y condenando a ENGIE a proceder a la reparación material del mismo. Contra esta decisión ENGIE interpuso un recurso de casación ante la Corte Suprema, con fecha 30 de agosto de 2024, el cual está aún pendiente de resolverse. Respecto de la ejecución del plan, con fecha 9 de octubre de 2024, el Tribunal Ambiental tuvo por cumplida una de las acciones ordenadas en la sentencia, actualmente se está terminando de cerrar la firma de un protocolo que regula el ingreso de ENGIE al sitio para llevar a cabo las medidas ordenadas por el TA.

Se estima que un plan de desmantelamiento y limpieza podría ascender a al menos US\$ 2 millones. Todavía está bajo evaluación cuánto podría costar el plan de remediación del sitio, ya se lanzó la licitación para buscar una empresa que pueda llevar a cabo la remediación en los términos ordenados por el TA.

En cuanto a la demanda civil, el tribunal la desestimó de plano, ya que consideró que Zofri no aportó pruebas suficientes de que ENGIE incumplió el contrato de arrendamiento. Zofri interpuso un recurso de apelación ante la Corte de Apelaciones de Iquique, el cual también fue rechazado. Adicionalmente, Zofri interpuso un recurso de casación ante la Corte Suprema y un recurso de inaplicabilidad por inconstitucionalidad ante el Tribunal Constitucional, ambos rechazados, por lo que la sentencia de primera instancia se encuentra firme y ejecutoriada. Solamente queda vigente el Recurso de Casación en la Forma y en Fondo contra la sentencia del 1er. Tribunal Ambiental de Antofagasta, el cual se encuentra en relación y a la espera de una pronta revisión en la Corte Suprema.

NOTA 41 – DOTACION

Al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados contratados a plazo indefinido.

Dotación de la Empresa por Nivel Profesional y Área	Ingenieros	Técnicos	Otros Profesionales	Total Año 2025	Total Año 2024
Generación	202	376	0	578	579
Transmisión	63	67	0	130	127
Administración y Apoyo	286	105	0	391	391
Total	551	548	0	1.099	1.097



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 42 – SANCIONES

En el periodo 2025 y ejercicio 2024, ni la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Comisión para el Mercado Financiero.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE

ENGIE Energía Chile (EECL) y sus filiales cuentan con un programa de cumplimiento ambiental que incluye: verificación de las resoluciones de calificación ambiental, verificación de normativa sectorial aplicable, ejecución de monitoreos de emisiones a la atmósfera, monitoreo de calidad del aire, monitoreo de emisiones a cuerpos de agua, vigilancia del medio marino, monitoreo de avifauna, planes de reforestación y estudios ambientales que aseguran el control de sus operaciones, respetando la legislación vigente y adoptando estrictas regulaciones internas para el logro de objetivos en armonía con el medioambiente. La ejecución del programa de cumplimiento esta bajo la responsabilidad de la Gerencia de Medio Ambiente y Permisos.

Adicionalmente, EECL y sus filiales implementaron el modelo de gestión ambiental ISO14001, obteniendo la certificación inicial en junio del 2006 y manteniendo a la fecha esta certificación. Este sistema de gestión es auditado anualmente por una casa certificadora externa que verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto al modelo ISO14001. En junio 2024, se realizó una nueva auditoría anual del Sistema de Gestión con la casa Certificadora BUREAU VERITAS (BV), identificándose 2 no conformidades menores. El plan de acción correctivo fue aprobado por BV, manteniéndose la certificación de nuestro sistema de gestión.

EECL no registra sanciones ni multas en el Registro Público de Sanciones de la Superintendencia del Medio Ambiente. A la fecha (30 de junio 2025), EECL ha tenido tres procesos sancionatorios, de los cuales dos fueron resueltos mediante programas de cumplimiento (PDC) y uno mediante informe de descargos. El siguiente cuadro resume estos procesos de sanción.

Año	Razon Social	Unidad Fiscalizable	Estado
2014	Engie Energía Chile S.A.	Central Mejillones	Terminado – PDC Satisfactorio
2014	Central Termoeléctrica Andina SpA	Central Térmica Andino	Terminado – PDC Satisfactorio
2015	Engie Energía Chile S.A.	Central Mejillones	Terminado – Absolución

EECL presenta dos sentencias por daño ambiental de los Tribunales Ambientales. Para ambas sentencias se han presentado y aprobados planes de reparación. El siguiente cuadro resume las sentencias de EECL.

Fecha	Razón Social	Unidad Fiscalizable	Estado Plan Remediación
Febrero, 2024	Eólica Monte Redondo SpA	Central Hidroeléctrica Laja	Aprobado por Tercer Tribunal Ambiental – En ejecución
Agosto, 2024	Engie Energía Chile S.A.	Central Diesel Iquique	Aprobado por Primer Tribunal Ambiental – En ejecución

Durante los últimos años no se han reportados incidentes medioambientales a las autoridades en los sitios operacionales de ENGIE.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 30 de junio de 2025, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina SpA.	100,00%	27.172	19.065	46.237	4.151	0	4.151	1.287	(353)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	39.303	36.011	75.314	3.467	11.023	14.490	11.944	6.719
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	4.009	21.322	25.331	3.292	3.729	7.021	2.810	700
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	31.936	159.484	191.420	77.629	99.202	176.831	8.942	1.825
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA.	100,00%	29.505	(338)	29.167	81.013	14.406	95.419	37.614	(2.444)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	1.971	43.859	45.830	700	7.004	7.704	779	(215)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	100,00%	24.763	83.152	107.915	1.476	12.574	14.050	5.028	1.813
76.114.239-9	Alba SpA	100,00%	35.872	17.896	53.768	11.514	45.222	56.736	3.514	(1.641)
76.114.229-1	Alba Andes SpA	100,00%	3.890	9.668	13.558	15.871	3.815	19.686	668	9
76.114.213-5	Alba Pacífico SpA	100,00%	3.839	9.676	13.515	15.742	3.779	19.521	671	19
76.376.043-K	Rio Alto SpA	100,00%	14.591	24.969	39.560	18.493	13.421	31.914	2.918	425
76.379.265-K	Energías de Abtao SpA	100,00%	18.598	51.078	69.676	5.038	80.170	85.208	2.268	(3.123)
77.708.483-6	Eólica Entre Cerros SpA	100,00%	616	2.838	3.454	1.975	414	2.389	0	(63)
77.235.144-5	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA	100,00%	0	349	349	374	0	374	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES (continuación)

La información financiera al 31 de diciembre de 2024 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina SpA.	100,00%	30.899	19.839	50.738	8.299	0	8.299	2.312	(7.912)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	28.931	36.891	65.822	453	11.264	11.717	20.621	6.308
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	3.453	21.774	25.227	2.894	4.723	7.617	1.503	(5.180)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina SpA.	100,00%	77.566	126.994	204.560	21.356	19.724	41.080	215.975	80.746
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	22.764	127.862	150.626	60.899	76.963	137.862	14.925	2.907
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA.	100,00%	24.217	-205	24.012	73.772	14.048	87.820	14.644	1.708
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	2.178	44.015	46.193	946	6.928	7.874	1.182	(1.114)
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	100,00%	2	0	2	44	0	44	0	0
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	164	164	124	0	124	0	10
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	164	164	124	0	124	0	10
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo SpA	100,00%	24.261	84.472	108.733	2.114	12.771	14.885	11.110	3.373
76.114.239-9	Alba SpA	100,00%	34.519	17.758	52.277	10.698	43.713	54.411	4.538	(4.498)
76.114.229-1	Alba Andes SpA	100,00%	3.428	9.999	13.427	15.779	3.799	19.578	1.213	-1.774
76.114.213-5	Alba Pacífico SpA	100,00%	3.439	10.009	13.448	15.720	3.763	19.483	1.218	-1.773
76.376.043-K	Rio Alto SpA	100,00%	13.509	25.435	38.944	18.012	13.396	31.408	3.005	-2.389
76.379.265-K	Energías de Abtao SpA	100,00%	18.159	52.443	70.602	4.073	80.126	84.199	4.039	(6.326)
77.708.483-6	Eólica Entre Cerros SpA	100,00%	528	2.683	3.211	1.997	111	2.108	0	82
77.235.144-5	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA	100,00%	0	207	207	232	0	232	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de julio de 2025 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados que afecten la presentación de los mismos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

a) Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación Año 2025			Porcentaje de Participación Año 2024		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9000	0,1000	100,0000	99,9000	0,1000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina SpA.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.019.239-2	Eolica Monte Redondo SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	88,8900	11,1100	100,0000	88,8900	11,1100	100,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.213-5	Alba Pacífico SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.229-1	Alba Andes SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.114.239-9	Alba SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.376.043-K	Rio Alto SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.379.265-K	Energías de Abtao SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
77.708.483-6	Eólica Entre Cerros SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
77.235.144-5	Parque Fotovoltaico Andino Las Pataguas SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

b) Sociedades contabilizadas por el método de la participación:

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					Año 2025 Directo	Año 2024 Directo
Control Conjunto	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000
Control Conjunto	76.715.352-K	Cía.Operadora de Infraestructuras Eléctricas S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

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

Activos	Moneda	30-06-2025	31-12-2024
		kUSD	kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	326.491	493.405
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	3.126	4.552
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	262	666
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	42	20
Otros activos financieros Corriente	USD	10.688	11.941
Activos por impuestos corrientes	USD	10.003	7.742
Activos por impuestos corrientes	Peso Argentino	346	934
Inventarios corrientes	USD	101.677	124.635
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	581	889
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	39	57
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	1.973	1.913
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	205.022	195.401
Otros activos no financieros	USD	4.019	18.318
Otros activos no financieros	Peso Argentino	76	217
Otros activos no financieros	Euro	767	2.046
Otros activos no financieros	Otras Monedas	1	0
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	232.274	144.412
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	42.606	72.833
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	38	12
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	654	518
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros No Corriente	USD	39.033	27.065
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	USD	0	90.892
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	0	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	18.054	17.400
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	1	1
Otros activos no financieros no corriente	USD	45.071	64.964
Otros activos no financieros no corriente	UF	171	157
Activos por impuestos diferidos	USD	47.619	51.041
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	134.386	138.968
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	126.554	130.631
Plusvalía	USD	32.784	32.784
Propiedades, planta y equipo	USD	3.213.627	2.969.246
Activos por derecho de uso	USD	114.614	117.120
Subtotal	USD	4.458.867	4.442.477
	\$ no reajutable	251.336	273.676
	Euro	1.029	2.712
	UF	248	226
	Peso Argentino	1.118	1.689
Activos, Total	Otras Monedas	1	0
		4.712.599	4.720.780



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

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

Pasivos Corrientes		Hasta 90 días		90 días a 1 año	
		30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda				
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	8.179	40.802	1.628	1.526
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	UF	235	160	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	Euro	3.455	2752	0	0
Pasivos por impuestos corrientes	USD	0	0	1.057	0
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	7.849	7.970	0	0
Otros pasivos no financieros	Peso Argentino	5	3	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	7.526	9.237	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	35.911	29.418	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	642	223	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	0	125	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	187.469	213.141	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	16.773	18.280	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	25.090	34.572	0	0
Otros pasivos financieros	USD	65.462	240.505	84.383	46.858
Pasivos por arrendamientos corrientes	USD	84	84	188	184
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	2.289	1.540	1.660	2.210
Pasivos por arrendamientos corrientes	Otras monedas	173	163	140	130
Subtotal	USD	261.194	494.532	87.256	48.568
	\$ no reajutable	68.850	71.960	0	0
	Euro	10.981	11.989	0	0
	UF	19.297	19.980	1.660	2.210
	Peso Argentino	5	128	0	0
	Otras Monedas	815	386	140	130
Pasivos Corrientes, Total		361.142	598.975	89.056	50.908



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2025 (no auditado)

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente (continuación):

Pasivos, No Corrientes	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD	30-06-2025 kUSD	31-12-2024 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	77.726	10.265	5.432	5.568	14.788	15.515
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	4.935	4.699	5.970	5.686	35.831	37.469
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	118.871	152.472	1.292.546	809.030	668.305	1.190.630
Pasivos por arrendamientos	USD	808	792	594	582	651	804
Pasivos por arrendamientos	UF	8.493	7.901	3.905	4.150	74.613	71.262
Pasivos por arrendamientos	Otras monedas	884	822	328	425	812	794
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	81	78
Otras provisiones no corrientes	USD	44.811	40.082	0	0	149.565	146.992
Otros pasivos no financieros, no corrientes	USD	82	82	0	0	0	0
Subtotal	USD	247.233	208.392	1.304.542	820.866	869.140	1.391.410
	\$ no reajutable	0	0	0	0	81	78
	UF	8.493	7.901	3.905	4.150	74.613	71.262
	Otras monedas	884	822	328	425	812	794
Pasivos No Corrientes, Total		256.610	217.115	1.308.775	825.441	944.646	1.463.544