



Empresa Eléctrica Cochrane SpA

Estados Financieros intermedios

Por el período terminado al 30 de junio de 2025

Empresa Eléctrica **Cochrane**

Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Empresa Eléctrica Cochrane SpA

Introducción

Hemos revisado el estado de situación financiera intermedio adjunto de Empresa Eléctrica Cochrane SpA, al 30 de junio de 2025, y los correspondientes estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2025, los estados 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 intermedios, incluyendo información de las políticas contables materiales. La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de esta información financiera intermedia 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. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre esta información financiera 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 intermedia adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera 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 preparados por el período iniciado a partir del 1 de enero de 2025.

La auditoría a los estados financieros de la Empresa Eléctrica Cochrane SpA al 31 de diciembre de 2024, por los cuales emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 20 de marzo de 2025, incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2024 que se presenta en los estados financieros intermedios adjuntos. La revisión de los estados financieros intermedios de Empresa Eléctrica Cochrane SpA al 30 de junio de 2024, por los cuales emitimos una conclusión sin modificaciones con fecha 13 de agosto de 2024, comprenden el estado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2024, y los correspondientes estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2024, los estados 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 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.



Wojciech Kupiec
EY Audit Ltda.

Santiago, 14 de agosto de 2025

Índice

Estados Intermedios de Situación Financiera	3
Estados Intermedios de Resultados Integrales	5
Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio	7
Estados Intermedios de Flujos de Efectivo	8
Nota 1- INFORMACIÓN GENERAL	9
Nota 2- BASES DE PRESENTACIÓN	10
Nota 3- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES	16
3.1. Segmentos operativos	16
3.2. Operaciones en moneda extranjera	16
3.3. Propiedades, plantas y equipos	17
3.4. Activos Intangibles	18
3.5. Deterioro de valor de activos no financieros	18
3.6. Activos financieros	19
3.7. Pasivos Financieros	22
3.8. Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura	22
3.9. Inventarios	24
3.10. Efectivo y equivalentes al efectivo	24
3.11. Capital pagado	25
3.12. Impuestos	25
3.13. Provisiones	26
3.14. Reconocimiento de ingresos	26
3.15. Dividendos	28
3.16. Medio ambiente	28
3.17. Valor razonable	28
3.18. Préstamos entre empresa relacionada	29
Nota 4- GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO	29
4.1. Política de gestión de riesgos	29
4.2. Riesgo de mercado y financieros	30
4.3. Medición del riesgo	32
4.4. Cambios regulatorios	32
Nota 5- USO DE ESTIMACIONES, JUICIOS, Y SUPUESTOS CONTABLES	34
Nota 6- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	34
Nota 7- INSTRUMENTOS FINANCIEROS	35
7.1 Instrumentos financieros por categoría	35
7.2 Valoración de instrumentos derivados	36
7.3 Riesgo de Crédito de los activos	36
7.4 Calidad crediticia de las contrapartes	36
7.5 Instrumentos derivados	37
Nota 8- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS	37
Nota 9- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	38
Nota 10- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	39

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

	10.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas	39
	10.2 Personas claves	42
Nota 11-	INVENTARIOS	43
Nota 12-	IMPUESTOS	44
Nota 13-	ACTIVOS INTANGIBLES	46
Nota 14-	PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	47
	14.1 Propiedades, plantas y equipos	48
	14.2 Deterioro del valor de los activos	49
	14.3 Enajenación de activos	49
	14.4 Activos prendados	49
Nota 15-	OTROS PASIVOS FINANCIEROS	49
Nota 16-	CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	52
Nota 17-	PROVISIONES	53
Nota 18-	PATRIMONIO NETO	54
	18.1 Gestión del capital	54
	18.2 Capital suscrito y pagado	54
	18.3 Prima Emisión	54
	18.4 Ganancias (pérdidas) acumuladas	55
	18.5 Otras reservas	55
Nota 19-	INGRESOS	55
Nota 20-	GASTOS	56
	20.1 Gastos por Naturaleza	56
Nota 21-	RESULTADO FINANCIERO Y OTRAS GANANCIAS (PÉRDIDAS), NETO	56
Nota 22-	CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS	57
	22.1 Litigios	57
	22.2 Compromisos financieros	57
Nota 23-	GARANTÍAS	58
Nota 24-	UTILIDAD POR ACCIÓN	59
Nota 25-	MEDIO AMBIENTE	59
Nota 26-	MONEDA EXTRANJERA	60
Nota 27-	HECHOS POSTERIORES	60

Referencias:

US\$	Dólar de los Estados Unidos de América.
MUS\$	Miles de dólares estadounidenses
\$	Pesos chilenos
M\$	Miles de pesos chilenos
U.F.	Unidad de fomento. Una unidad monetaria denominada en pesos chilenos que está indexada a la inflación. El valor de la UF se establece a diario y con antelación en función de la variación del índice de precios al consumidor del mes anterior.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

Estados Intermedios de Situación Financiera

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

	Nota	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
		No Auditado	Auditado
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	38.274	56.720
Otros activos no financieros	8	13.613	4.933
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	9	86.327	67.241
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	10	6.596	7.342
Inventarios	11	34.695	22.795
Activos por impuestos	12	4.399	—
Total Activos Corrientes		183.904	159.031
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	8	13.435	14.018
Activos intangibles	13	1.070	1.164
Propiedades, plantas y equipos	14	691.642	717.929
Total Activos No Corrientes		706.147	733.111
TOTAL ACTIVOS		890.051	892.142

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

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

Estados Intermedios de Situación Financiera

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

	Nota	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
		No Auditado	Auditado
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros	15	72.051	71.115
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	16	32.251	30.132
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	10	16.025	3.666
Pasivos por impuestos corrientes	12	—	11.489
Total Pasivos Corrientes		120.327	116.402
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros	15	537.893	569.191
Otras provisiones	17	27.134	26.170
Pasivos por impuestos diferidos	12	75.959	71.182
Total Pasivos No Corrientes		640.986	666.543
TOTAL PASIVOS		761.313	782.945
PATRIMONIO			
Capital pagado		90.876	90.876
Ganancias acumuladas	18	43.860	26.484
Primas de emisión	18	34.520	34.520
Otras reservas	18	(40.518)	(42.683)
Total Patrimonio		128.738	109.197
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		890.051	892.142

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

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

Estados Intermedios de Resultados Integrales

Por los periodos de seis y tres meses finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024
(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

	Nota	Por el período de seis meses		Por el período de tres meses	
		30 de junio 2025	30 de junio 2024	30 de junio 2025	30 de junio 2024
		No Auditado	No Auditado	No Auditado	No Auditado
Ingresos de actividades ordinarias	19	245.014	241.207	124.043	123.404
Costo de ventas	20	(168.112)	(168.960)	(86.055)	(86.799)
Ganancia bruta		76.902	72.247	37.988	36.605
Gastos de administración	20	(918)	(821)	(399)	(564)
Otras ganancias (pérdidas), neto	21	(289)	63	(289)	63
Ingresos financieros	21	1.210	1.365	497	635
Costos financieros	21	(22.551)	(24.517)	(11.133)	(12.154)
Ganancia (pérdidas) por deterioro NIIF 9	9	(66)	10	(8)	(2)
Diferencias de cambio	21	444	(358)	(132)	780
Ganancia antes de impuestos		54.732	47.989	26.524	25.363
Gasto por impuestos a las ganancias	12	(14.856)	(13.498)	(7.240)	(7.389)
Ganancia neta del período		39.876	34.491	19.284	17.974
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas	24	0,091	0,079	0,044	0,041
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		—	—	—	—
Ganancia por acción básica		0,091	0,079	0,044	0,041

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

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

Estados Intermedios de Resultados Integrales

Por los periodos de seis y tres meses finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024
(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

	Por el período de seis meses		Por el período de tres meses	
	30 de junio 2025	30 de junio 2024	30 de junio 2025	30 de junio 2024
	No Auditado	No Auditado	No Auditado	No Auditado
Ganancia neta del período	39.876	34.491	19.284	17.974
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período				
Ganancias (pérdidas) no realizadas por coberturas de flujos de efectivo	2.965	2.975	1.487	1.488
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período				
Efecto de impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(800)	(392)	(402)	9
Otro resultado integral	2.165	2.583	1.085	1.497
Resultado integral neto del período	42.041	37.074	20.369	19.471

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

Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio

Por los periodos finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

	Capital pagado	Primas de emisión	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas varias	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio total
Saldo Inicial al 01 enero 2025	90.876	34.520	(42.678)	(5)	26.484	109.197
Cambios en patrimonio						
Ganancia del período	—	—	—	—	39.876	39.876
Otro resultado integral	—	—	2.165	—	—	2.165
Resultado integral	—	—	2.165	—	39.876	42.041
Dividendos (Nota 18.2)	—	—	—	—	(22.500)	(22.500)
Total de cambios en patrimonio	—	—	2.165	—	17.376	19.541
Saldo Final al 30 de junio de 2025 (No Auditado)	90.876	34.520	(40.513)	(5)	43.860	128.738
Saldo Inicial al 01 enero 2024	90.876	34.520	(47.445)	(5)	44.477	122.423
Cambios en patrimonio						
Ganancia del período	—	—	—	—	34.491	34.491
Otro resultado integral	—	—	2.583	—	—	2.583
Resultado integral	—	—	2.583	—	34.491	37.074
Dividendos (Nota 18.2)	—	—	—	—	(42.000)	(42.000)
Total de cambios en patrimonio	—	—	2.583	—	(7.509)	(4.926)
Saldo Final al 30 de junio de 2024 (No Auditado)	90.876	34.520	(44.862)	(5)	36.968	117.497

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

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochran - Junio 2025

Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Directo

Por los periodos finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

		30 de junio 2025	30 de junio 2024
	Nota	No Auditado	No Auditado
Flujos de efectivo de actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		272.284	269.312
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(160.954)	(178.997)
Otros pagos por actividades de operación		(28.734)	(29.539)
Intereses recibidos		1.174	1.365
Impuestos a las ganancias pagados		(26.767)	(20.705)
Otras salidas		—	(12)
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación		57.003	41.424
Flujos de efectivo de actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo		(1.340)	(4.002)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión		(1.340)	(4.002)
Flujos de efectivo de actividades de financiación			
Pago de préstamos	15.b	(31.906)	(29.283)
Dividendos pagados	18.4	(22.500)	(42.000)
Intereses pagados	15.b	(19.473)	(21.126)
Otras entradas salidas de efectivo		—	(264)
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de financiación		(73.879)	(92.673)
Disminución en el efectivo y efectivo equivalente antes del efecto de tasa de cambio		(18.216)	(55.251)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(230)	513
Disminución de efectivo y equivalentes al efectivo		(18.446)	(54.738)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio		56.720	72.648
Efectivo y equivalentes al efectivo final del período		38.274	17.910

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

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL

Empresa Eléctrica Cochrane SpA (en adelante, la “Sociedad”, “Compañía” o “Cochrane”) fue constituida en Chile mediante escritura pública del 25 de septiembre de 2009, otorgada ante el Notario Público de Santiago Don Osvaldo Pereira González.

La Compañía opera en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y es titular de una central termoeléctrica con dos unidades a carbón de potencia instalada total de 550MW, ubicada en la ciudad de Mejillones, en la Región de Antofagasta.

Con fecha 16 de junio de 2020, DE Cochrane SpA compró 174.465.498 acciones emitidas de Cochrane a Diamond Pacific Investment Limitada. Como resultado de esta transacción, los accionistas de la Sociedad eran a esa fecha: Norgener Inversiones SpA (60%), (subsidiaria directa de AES Andes S.A.), y DE Cochrane SpA (40%).

Con fecha 1 de septiembre de 2020, Norgener Inversiones SpA aportó a su filial, Inversiones Cochrane SpA, 261.698.247 acciones emitidas por la Sociedad. Como resultado de dicho aporte, los accionistas a esa fecha de Empresa Eléctrica Cochrane SpA eran: Inversiones Cochrane SpA (60%) y DE Cochrane SpA (40%).

Con fecha 30 de abril de 2025, AES Pacifico II Chile SpA, una entidad perteneciente al grupo The AES Corporation, adquirió el 40% de Empresa Eléctrica Cochrane SpA a DE Cochrane SpA.

La Compañía está bajo el control directo de Inversiones Cochrane SpA. (“Inversiones Cochrane”) con una participación del 60% de su capital social y el 40% de la participación restante pertenece a AES Pacifico II Chile SpA.

Con fecha 16 de junio de 2020, Cochrane fue inscrita en el registro de Emisores de valores de oferta pública de la Comisión para el Mercado Financiero (“CMF”) bajo el registro número 1183.

Las oficinas comerciales de Cochrane se encuentran en Los Conquistadores N°1730, piso 10, comuna de Providencia, Región Metropolitana en Santiago.

Estos estados financieros intermedios al 30 de junio de 2025 fueron aprobados por el Directorio de la Compañía el 14 de agosto de 2025.

NOTA 2 - BASES DE PRESENTACIÓN

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios

La Sociedad prepara sus Estados Financieros intermedios de acuerdo a NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas de contabilidad de las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los presentes estados financieros intermedios comprenden los estados de situación financiera al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 y los correspondientes estados de resultados integrales (preparados clasificando costos y gastos por función), de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo (preparados utilizando el método directo) por los periodos finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024 y sus correspondientes notas.

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

La preparación de los presentes estados financieros intermedios de conformidad con las NIIF requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También exige a la administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Compañía. En la Nota 5 se informan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros.

Un activo o pasivo se considera corriente cuando se espera realizar, vender o consumir en el transcurso del ciclo normal de la operación de la Compañía, se mantenga fundamentalmente con fines de comercialización o se espera realizar dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de información.

La información contenida en los presentes estados financieros intermedios es responsabilidad de la Administración de Empresa Eléctrica Cochrane SpA. En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde su matriz AES Andes S.A.

2.2.- Nuevos pronunciamientos contables

a. Impacto de la aplicación de nuevas normas y modificaciones en 2025

Las normas e interpretaciones, así como las mejoras y modificaciones a NIIF, que han sido emitidas, con entrada en vigencia a la fecha de estos estados financieros intermedios, se encuentran detalladas a continuación:

Normas, interpretaciones y modificaciones		Fecha de aplicación obligatoria
Normas e implementaciones		
NIC 21	Falta de intercambiabilidad	1 de enero de 2025

La aplicación de estos pronunciamientos no ha tenido efectos significativos para la Sociedad, los cuales se detallan en la nota 2.2 (b) más abajo. El resto de los criterios contables aplicados durante el período 2025 no han variado respecto a los utilizados en el período anterior.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

b. Impacto de la aplicación de nuevas normas y modificaciones en 2025

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

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

Las enmiendas a NIC 21 Efectos de las Variaciones en las Tasas de Cambio especifican cómo una entidad debe evaluar si una moneda es intercambiable y cómo debe determinar un tipo de cambio spot cuando falta intercambiabilidad.

Se considera que una moneda es intercambiable por otra moneda cuando una entidad puede obtener la otra moneda en un plazo administrativo normal y a través de un mercado o mecanismo cambiario donde una transacción de cambio crearía derechos y obligaciones exigibles.

Si una moneda no es intercambiable por otra moneda, se requiere que una entidad estime el tipo de cambio spot en la fecha de medición. El objetivo de esta estimación es reflejar la tasa a la que tendría lugar una transacción de intercambio a la fecha de medición entre participantes del mercado bajo condiciones económicas prevalecientes. Las enmiendas señalan que una entidad puede utilizar un tipo de cambio observable sin ajuste u otra técnica de estimación.

Cuando una entidad estima un tipo de cambio spot porque una moneda no es intercambiable por otra moneda, debe revelar información que permita a los usuarios de sus estados financieros comprender cómo este hecho afecta, o se espera que afecte, el desempeño financiero, situación financiera y flujos de efectivo de la entidad.

Las enmiendas serán efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2025. Se permite su adopción anticipada, pero la misma deberá ser revelada. Al aplicar las enmiendas, una entidad no puede reexpresar información comparativa

La enmienda es aplicable por primera vez en 2025, sin embargo, no tiene un impacto significativo en los estados financieros de la Compañía.

c. Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2026 y siguientes

Las normas e interpretaciones, así como las enmiendas a NIIF, que han sido emitidas, pero aún no han entrado en vigencia a la fecha de estos estados financieros, se encuentran detalladas a continuación. La Compañía no ha aplicado estas normas en forma anticipada:

Normas e interpretaciones		Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9 y NIIF 7	Clasificación y mediación de los instrumentos financieros	1 de enero de 2026
NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7	Mejoras Anuales a las Normas de Contabilidad NIIF	1 de enero de 2026
NIIF 9 y NIIF 7	Contratos de electricidad dependientes de la naturaleza	1 de enero de 2026
NIIF 18	Presentación e información a revelar en los estados financieros	1 de enero de 2027
NIIF 19	Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas: Información a revelar	1 de enero de 2027
NIIF 10 y NIC 28	Estados financieros consolidados – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Por determinar

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NIIF 9 y NIIF 7 Clasificación y medición de los instrumentos financieros

En mayo de 2024, el Consejo emitió enmiendas a la clasificación y medición de los instrumentos financieros que:

- 1 Clarifican que un pasivo financiero se da de baja en cuentas en la “fecha de liquidación”, es decir, cuando la obligación vinculada se cumple, se cancela, expira o el pasivo de otro modo califica para su baja en cuentas. También introduce una opción de política contable para dar de baja en cuentas los pasivos financieros que se liquidan a través de un sistema de pago electrónico antes de la fecha de liquidación si se cumplen ciertas condiciones.
- 2 Clarifican cómo evaluar las características del flujo de efectivo contractual de los activos financieros que incluyen características ambientales, sociales y de gobernanza (ASG) y otras características contingentes similares.
- 3 Clarifican el tratamiento de los activos sin recurso y los instrumentos vinculados contractualmente,
- 4 Requieren revelaciones adicionales en la NIIF 7 para activos y pasivos financieros con términos contractuales que hacen referencia a un evento contingente (incluidos aquellos que están vinculados a ASG) e instrumentos de patrimonio clasificados a valor razonable con cambios en otro resultado integral.

Las enmiendas serán efectivas para los períodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Las entidades pueden adoptar anticipadamente las modificaciones que se relacionan con la clasificación de activos financieros más las revelaciones relacionadas y aplicar las otras modificaciones más adelante.

Los nuevos requisitos se aplicarán retrospectivamente con un ajuste en el saldo de apertura de los resultados acumulados. No es necesario reexpresar períodos anteriores. Además, se requiere que una entidad revele información sobre los activos financieros que cambian su categoría de medición debido a las modificaciones.

La Compañía realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

Mejoras anuales a las normas de Contabilidad NIIF

En julio de 2024 el Consejo emitió las mejoras anuales a las NIIF que afectan NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7. Las mejoras anuales se limitan a cambios que aclaran la redacción de una norma o corrigen inconsecuencias no deseadas relativamente menores, equivocaciones o conflictos entre los requisitos de las normas NIIF que pueden ser causados por descripciones imprecisas.

Estas enmiendas aplican para los períodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Se permite su aplicación anticipada.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales sobre los que se informa que comiencen a partir del 1 de enero de 2026. Se permite la aplicación anticipada.

La Compañía realizará la evaluación del impacto de las enmiendas una vez entren en vigencia.

NIIF 9 y NIIF 7 Contratos de electricidad dependientes de la naturaleza

En diciembre de 2024, el Consejo emitió las enmiendas a NIIF 9 Instrumentos Financieros y a la NIIF 7 Instrumentos Financieros: Información a Revelar, que:

- 1 Aclaran la aplicación de los requisitos del concepto de “uso propio”.
- 2 Permiten la contabilidad de cobertura si estos contratos se utilizan como instrumentos de cobertura.
- 3 Agregan nuevos requisitos de revelaciones para permitir a los inversores entender el efecto de estos contratos en el desempeño financiero y los flujos de efectivo de una entidad.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

Las enmiendas entrarán en vigencia para los períodos de presentación de informes anuales que comiencen el 1 de enero de 2026 o después. Se permite la adopción anticipada, pero la misma debe ser revelada. Las aclaraciones sobre los requisitos de “uso propio” deben aplicarse retrospectivamente, pero las directrices que permiten la contabilidad de cobertura deben aplicarse prospectivamente a las nuevas relaciones de cobertura designadas en o después de la fecha de aplicación inicial.

La Compañía realizará la evaluación del impacto de las enmiendas una vez entren en vigencia.

NIIF 18 Presentación y Revelación en Estados Financieros

En abril de 2024, el Consejo emitió la NIIF 18 Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros (“NIIF 18”) que reemplaza la NIC 1 Presentación de Estados Financieros. NIIF 18 introduce nuevas categorías y subtotales en el estado de resultados. También requiere la revelación de medidas de desempeño definidas por la administración (tal como se definen) e incluye nuevos requisitos para la ubicación, agregación y desagregación de la información financiera incluyendo orientación para determinar descripciones o nombres significativos para las partidas que se agregan en los estados financieros.

Estado de resultados

Se requerirá que una entidad clasifique todos los ingresos y gastos dentro de su estado de resultados en una de cinco categorías: operativos; de inversión; de financiación; impuestos sobre las ganancias; y operaciones discontinuadas. Además, NIIF 18 requiere que una entidad presente subtotales y totales para “ganancia o pérdida operativa”, “ganancia o pérdida antes de financiamiento e impuestos sobre las ganancias” y “ganancia o pérdida”.

Principales actividades de negocio

Para efectos de clasificar sus ingresos y gastos en las categorías requeridas por NIIF 18, una entidad necesitará evaluar si tiene una “actividad de negocio principal” de invertir en activos o proporcionar financiamiento a clientes, ya que se aplicarán requisitos de clasificación específicos a tales entidades. Determinar si una entidad tiene tal actividad de negocio principal específica es una cuestión de hecho y de circunstancia que requiere juicio. Una entidad puede tener más de una actividad de negocio principal.

Medidas de desempeño definidas por la administración

NIIF 18 introduce el concepto de medida de desempeño definida por la administración (“MPM” por sus siglas en inglés) que se define como un subtotal de ingresos y gastos que una entidad utiliza en comunicaciones públicas fuera de los estados financieros, para comunicar la visión que la administración tiene de un aspecto del desempeño financiero de la entidad en su conjunto a los usuarios. NIIF 18 requiere la revelación de información sobre todas las MPMs de una entidad dentro de una sola nota a los estados financieros y requiere que se hagan varias revelaciones sobre cada MPM, incluyendo cómo se calcula la medida y una conciliación con el subtotal más comparable especificado por NIIF 18 u otra norma contable NIIF.

Modificaciones resultantes a otras normas contables

Se han realizado modificaciones de alcance limitado a la NIC 7 Estado de Flujos de Efectivo, que incluyen cambiar el punto de partida para determinar los flujos de efectivo de las actividades de operación bajo el método indirecto de “ganancia o pérdida” a “ganancia o pérdida operativa”. También se ha eliminado en gran medida la opcionalidad en torno a la clasificación de los flujos de efectivo de dividendos e intereses en el estado de flujos de efectivo.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

Además, se modifica NIC 33 Ganancias por Acción para incluir requisitos adicionales que permitan a las entidades revelar montos adicionales por acción, solo si el numerador utilizado en el cálculo cumple con criterios específicos. El numerador debe ser:

- Un importe atribuible a los accionistas ordinarios de la entidad matriz; y
- Un total o subtotal identificado por NIIF 18 o una MPM según lo definido por NIIF 18.

Algunos requisitos previamente incluidos en NIC 1 se han trasladado a NIC 8 Políticas Contables, Cambios en las Estimaciones Contables y Errores, que ha pasado a denominarse NIC 8 Bases para la Preparación de Estados Financieros. NIC 34 Información Financiera Intermedia ha sido modificada para requerir la divulgación de las MPMs.

NIIF 18 y las modificaciones a las demás normas contables son efectivas para los períodos sobre los que se informa que comienzan a partir del 1 de enero de 2027 y se aplicarán de forma retroactiva. La adopción anticipada está permitida la cual deberá divulgarse.

La Compañía realizará la evaluación del impacto de la norma una vez entre en vigencia.

NIIF 19 Subsidiarias sin obligación pública de rendir cuentas: Información a revelar

En mayo de 2024, el Consejo emitió NIIF 19 Subsidiarias sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar ("NIIF 19"), que permite a las entidades elegibles optar por aplicar requisitos de revelación reducidos sin dejar de aplicar los requisitos de reconocimiento, medición y presentación en otras normas de contabilidad NIIF. A menos que se especifique lo contrario, las entidades elegibles que opten por aplicar NIIF 19 no necesitarán aplicar los requisitos de revelación de otras normas contables NIIF.

Una entidad que aplica NIIF 19 debe revelar ese hecho como parte de su declaración general de cumplimiento de las normas contables NIIF. NIIF 19 requiere que una entidad cuyos estados financieros cumplan con las normas de contabilidad NIIF, incluida NIIF 19, haga una declaración explícita y sin reservas de dicho cumplimiento.

Una entidad puede optar por aplicar NIIF 19 si al final del periodo sobre el que se informa:

- Es una subsidiaria según se define en NIIF 10 Estados Financieros Consolidados;
- No tiene obligación de pública de rendir cuentas; y
- Tiene una matriz (ya sea última o intermedia) que prepara estados financieros consolidados, disponibles para uso público, que cumplen con las normas contables NIIF.

Obligación pública de rendir cuentas

Una entidad tiene obligación pública de rendir cuentas si:

- Sus instrumentos de deuda o capital se negocian en un mercado público, o está en proceso de emitir tales instrumentos que se negocien en un mercado público; o
- Mantiene activos en calidad de fiduciario para un amplio grupo de personas externas como uno de sus negocios principales (es decir, no por razones incidentales a su negocio principal).

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

Requisitos de revelación y referencias a otras normas contables NIIF

Los requisitos de revelación de NIIF 19 están organizados en subtítulos según las normas de contabilidad NIIF y cuando los requisitos de revelación de otras normas de contabilidad NIIF siguen siendo aplicables, estos se especifican bajo el subtítulo de cada norma de contabilidad NIIF.

Las revelaciones de NIIF 19 excluyen NIIF 8 Segmentos Operativos, NIIF 17 Contratos de Seguro y NIC 33 Ganancias por Acción. Por lo tanto, si una entidad que aplica NIIF 19 debe aplicar NIIF 17 o elige aplicar NIIF 8 y/o NIC 33, se requeriría que esa entidad aplique todos los requisitos de revelación relevantes en esas normas.

Enmiendas esperadas

Al desarrollar los requisitos de divulgación de NIIF 19, el Consejo consideró los requisitos de revelación de otras normas de contabilidad NIIF al 28 de febrero de 2021.

Los requisitos de revelación en las normas de contabilidad NIIF que se han agregado o modificado después de esta fecha se han incluido en NIIF 19 sin cambios. En consecuencia, el Consejo indicó que publicará un proyecto de norma que establecerá si y cómo reducir los requisitos de revelación de cualquier modificación y adición realizadas a otras normas de contabilidad NIIF después del 28 de febrero de 2021, con el fin de actualizar NIIF 19.

NIIF 19 es efectiva para los períodos sobre los que se informa que comienzan a partir del 1 de enero de 2027 y se permite su adopción anticipada. Si una entidad elegible opta por aplicar la norma antes, debe revelar ese hecho. Se requiere que una entidad, durante el primer período (anual e intermedio) en el que aplica la norma, alinee las revelaciones en el período comparativo con las revelaciones incluidas en el período actual según NIIF 19, a menos que NIIF 19 u otra norma contable NIIF permita o requiera lo contrario.

La Compañía realizará la evaluación del impacto de la norma una vez entre en vigencia.

NIIF 10 Estados Financieros Consolidados y NIC 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto

Las enmiendas a NIIF 10 Estados Financieros Consolidados y NIC 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011) abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una filial.

La fecha de aplicación obligatoria de estas enmiendas está por determinar debido a que el IASB está a la espera de los resultados de su proyecto de investigación sobre la contabilización según el método de participación patrimonial. Estas enmiendas deben ser aplicadas en forma retrospectiva y se permite la adopción anticipada, lo cual debe ser revelado.

La Compañía realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

NOTA 3 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

3.1.- Segmentos operativos

La Compañía actualmente administra sus actividades de operación sobre la base de un único segmento operativo, que abarca todas las actividades de la Compañía, asignando recursos sobre la base de análisis de cada proyecto específico cuando éste se presenta

La Sociedad se define como un único segmento operativo abarcando la totalidad del negocio, lo anterior basado en que:

-Cochrane opera en el Mercado Chileno, razón por la cual no es posible establecer segmentación geográfica;

-Las clasificaciones aplicadas a los ingresos por clientes (clientes libres, mercado spot) de la Compañía, obedecen exclusivamente a la asignación o definición de tarifas.

Cabe señalar que la principal actividad de la Compañía consiste en la generación eléctrica.

3.2.- Operaciones en moneda extranjera

a. Moneda de presentación y moneda funcional

Las partidas incluidas en los estados financieros intermedios se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que opera la entidad (moneda funcional). Los estados financieros de la Sociedad se expresan en miles de dólares estadounidenses. La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense.

b. Transacciones y saldos

Las transacciones en monedas distintas a la moneda funcional se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las diferencias de cambio que resultan de la liquidación de estas operaciones y de la conversión de activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera a los tipos de cambio de cierre se reconocen en el estado de resultados, excepto si difieren en patrimonio neto como una cobertura de flujos de efectivo.

Las partidas no monetarias que se contabilizan según su costo histórico en una moneda extranjera se convierten con los tipos de cambio vigentes en la fecha de la operación inicial. Las partidas no monetarias que se contabilizan según su valor razonable en una moneda extranjera se convierten con el tipo de cambio vigente a la fecha de la determinación del valor razonable.

c. Bases de conversión

Los activos y pasivos en moneda distinta a la moneda funcional y aquellos denominados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre por US\$1, respectivamente:

	Símbolo	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Pesos chilenos	\$	933,42	996,46
Unidad de fomento	UF	0,02	0,03
Euro	€	0,85	0,96

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochran - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

La Unidad de Fomento (UF) es una unidad monetaria denominada en pesos chilenos que está indexada a la inflación. El valor de la UF se establece a diario y con antelación, sobre la base de la variación del Índice de Precios al Consumidor de Chile del mes anterior.

3.3.- Propiedades, plantas y equipos

Los terrenos que pertenecen a la Sociedad se reconocen a su costo menos pérdidas por deterioro acumuladas correspondientes.

Las plantas, edificios, equipos, sistemas de transmisión mantenidos para el uso en la generación eléctrica y otros ítems de propiedades, planta y equipos se reconocen a su costo histórico menos la depreciación y pérdidas por deterioro acumuladas.

El costo de un activo incluye su precio de adquisición, todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Administración y la estimación inicial de los Gastos por incremento de la obligación de retiro de activos, así como la rehabilitación del lugar en que se encuentra, que constituyan una obligación para la Compañía, al adquirir el elemento o como consecuencia de utilizar el activo durante un determinado período.

Los costos posteriores se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando cumplen con los criterios de reconocimiento de la NIC 16 "Propiedades, plantas y equipos": que sea probable que la Sociedad reciba los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo y que el costo del elemento pueda determinarse en forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. Cualesquiera otras reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del período en el que se incurre.

Las obras en ejecución incluyen, entre otros conceptos, los siguientes gastos capitalizados únicamente durante el período de construcción:

- i. Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedia acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.
- ii. Gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa atribuibles a la construcción.

Las obras en curso se traspasan al activo fijo una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal, considerando el costo menos el valor residual sobre sus vidas útiles económicas estimadas. Las vidas útiles estimadas correspondientes a las principales clases de activos más relevantes se exponen en Nota 14.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan periódicamente y, de ser necesario, se ajustan para reflejar una vida útil restante acorde con las expectativas de uso de los activos.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante reconocimiento de pérdidas por deterioro (Nota 3.5).

Las pérdidas y ganancias por la venta de activo fijo se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados como "Otras ganancias (pérdidas) netas".

Las bajas de activo fijo corresponden al valor libro bruto menos la depreciación acumulada al momento del registro.

3.4.- Activos intangibles

a. Programas Informáticos

Las licencias para programas informáticos adquiridas se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas, usando el método lineal. (Nota 13).

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por el Grupo, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos. Los costos de desarrollo de programas informáticos reconocidos como activos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

b. Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no estarán sujetos a amortización. Sin embargo, la determinación de vida útil como indefinida es objeto de revisión en cada período para evaluar si esa consideración sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente. La excepción a la norma de vida útil indefinida aplica sólo para aquellos casos en donde existe un contrato subyacente que limita la vida útil de la servidumbre (Nota 13).

3.5.- Deterioro de valor de los activos no financieros

Los activos sujetos a amortización y depreciación se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Si existiera algún indicio de deterioro del valor del activo, el importe recuperable se estimará para el activo individualmente considerado. Si no fuera posible estimar el importe recuperable del activo individual o el activo tiene una vida útil indefinida, la entidad determinará el nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (las unidades generadoras de efectivo) y se estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo al que pertenece el activo.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo o unidad generadora de efectivo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre valor razonable de un activo menos los costos para la venta y el valor en uso. La estimación del valor en uso se basa en las proyecciones de flujos de efectivo descontados a su valor presente usando una tasa antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado y los riesgos asociados con el activo o unidad generadora de efectivo. La mejor determinación del valor razonable menos costos de venta incluye los precios de transacciones realizadas. Si las transacciones no pueden ser identificadas en el mercado, se usará un modelo de valuación.

Los activos no financieros, distintos de la plusvalía, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido eventos que justifiquen reversiones de la pérdida. El reverso de una pérdida por deterioro no excederá al importe en libros que podría haberse obtenido, neto de amortización y depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para dicho activo en períodos anteriores.

3.6.- Activos financieros

Clasificación inicial

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: valor razonable con cambios en resultados, costo amortizado y valor razonable con cambios en Otros Resultados Integrales. 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 Cochrane para administrarlos. Con la excepción de las cuentas por cobrar comerciales que no contienen un componente financiero significativo o para las cuales Cochrane ha aplicado una solución práctica, Cochrane 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.

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. 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.

a. Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados ("FVTPL")

Estos instrumentos se miden inicialmente a valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en utilidad o pérdida del período. Los activos financieros son clasificados a la categoría de activos financieros a valor razonable con cambios en resultado cuando éstos sean mantenidos para negociación o designados en su reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados.

Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Las ganancias y pérdidas de activos mantenidos para negociar se reconocen en resultados y los intereses asociados se reconocen por separado en ingresos financieros. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas.

b. Activos medidos a costo amortizado

Inicialmente se reconocen al valor justo de la transacción, más o menos, los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión del activo financiero o el pasivo financiero. Se mantienen con el objetivo de reconectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio "Solo Pagos de Principal e Intereses" ("SPPI"). Esta categoría incluye los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

c. Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Otros resultados integrales ("FVTOCI")

Estos instrumentos se miden inicialmente a valor razonable, con ganancias o pérdidas reclasificadas a resultados del período en el momento de la baja en cuentas. Los instrumentos financieros en esta categoría cumplen con el criterio "SPPI" y se mantienen dentro del modelo de negocio de la Compañía, tanto para cobrar los flujos de efectivo como para venderlos.

El modelo de negocios de Cochrane 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. La política contable utilizada para determinar el valor razonable se encuentra descrita con mayor detalle en Nota 3.17.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

Valorización posterior

Los instrumentos financieros se miden posteriormente a "FVTPL", Costo Amortizado o "FVTOCI". La clasificación se basa en dos criterios: i) el modelo de negocio de la Compañía para administrar los instrumentos financieros, y ii) si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos financieros representan "solo pagos de principal e intereses".

a. Activos Financieros medidos en valor razonable (Fair Value through Profit and Loss "FVTPL"):

Estos instrumentos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias y pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en utilidad o pérdida del período.

Estos instrumentos son mantenidos para negociar y se adquieren principalmente con el propósito de venderlos en el corto plazo. Los instrumentos derivados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que sean designados como contabilidad de cobertura. Los instrumentos financieros de esta categoría se clasifican como Otros activos financieros corrientes y no corrientes. Su valorización posterior se realiza mediante la determinación de su valor razonable, registrando los cambios de valor en el Estado de Resultados Integrales, en la línea Otras ganancias (pérdidas).

b. Activos Financieros medidos a costo amortizado:

Estos instrumentos se miden posteriormente al costo amortizado menos amortizaciones acumuladas utilizando el método de interés efectivo y ajustados por provisiones de pérdidas por deterioro, en el caso de los activos financieros. Los ingresos y gastos financieros, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas se reconoce en utilidad o pérdida de período.

Los préstamos y cuentas a cobrar son instrumentos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Su reconocimiento se realiza a través del costo amortizado, registrándose directamente en resultados el devengamiento de las condiciones pactadas.

c. Activos Financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (Fair Value through Other Comprehensive Income "FVTOCI"):

Estos instrumentos se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses calculados utilizando el método de interés efectivo, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en Other Comprehensive Income "OCI". En baja en cuentas, las ganancias y pérdidas acumuladas en "OCI" se reclasifican a resultados.

Deterioro

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

La pérdida crediticia esperada, es determinada considerando probabilidad de incumplimiento, el cual corresponde a la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se deben de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que se espera recibir (es decir, todas las insuficiencias de dinero), descontadas a la tasa de interés efectiva original.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

Para determinar las pérdidas crediticias esperadas, la Compañía aplica dos enfoques diferentes:

- Enfoque general: aplicado a activos financieros distintos de las cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos. Este enfoque, se basa en la evaluación de aumentos significativos en el riesgo de crédito de los activos financieros, desde el reconocimiento inicial. Si en la fecha de presentación de los estados financieros no se ha incrementado de forma significativa el riesgo de crédito, las pérdidas por deterioro se miden en referencia a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses; si, por el contrario, el riesgo crediticio se ha incrementado de forma significativa, el deterioro se mide considerando las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo. En general, la medición de las pérdidas crediticias esperadas dentro del enfoque general, se realiza sobre una base individual.
- Enfoque simplificado: para cuentas por cobrar comerciales la Compañía aplica un método simplificado, mediante el cual la provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo. Este es el enfoque principal aplicado en mayor medida, dado que las cuentas comerciales por cobrar representan el principal activo financiero de la Compañía.

Respecto a clientes corporativos, la administración asigna su exposición a un grado de riesgo de crédito en base a datos determinados a ser predictivos, esto incluye a credit ratings, estados financieros auditados, flujos de caja proyectados e información disponible respecto clientes, y aplicando un juicio experimentado considerando esta data. El grado de riesgo crédito es definido usando factores cualitativos y cuantitativos, indicativos de un riesgo de default y alineados a una definición de riesgo de crédito de acuerdo a los criterios aplicados por las agencias de riesgo. Respecto a la exposición a pérdidas para clientes cuya evaluación de crédito sea indeterminable, considerando la guía mencionada con anterioridad, la Compañía cubre este riesgo de crédito a través de la solicitud de garantías financieras las cuales son estipuladas de acuerdo a los respectivos contratos de venta de energía (Nota 23).

Al 30 de junio de 2025, Cochrane mantenía garantías por un total de US\$473 millones para las obligaciones de pago de los clientes bajo sus contratos de energía (PPAs por sus siglas en inglés) en forma de cartas de crédito de instituciones financieras calificadas con grado de inversión y/o garantías corporativas de sus matrices calificadas con grado de inversión, de conformidad con los términos de los PPAs, las obligaciones bajo estas cartas de crédito y las garantías corporativas pueden aumentarse o disminuirse en función de la capacidad de nuestros clientes para cumplir ciertos umbrales de construcción, operativos o financieros o el cambio en las calificaciones de grado de inversión de sus respectivas matrices.

Al 30 de junio de 2025 se ha registrado pérdidas de MUS\$66, como deterioro en las cuentas comerciales de clientes.

Sobre la base del mercado de referencia y en la industria en la cual nuestros clientes están insertos, así como las expectativas de recuperación después de 90 días, para tales cuentas por cobrar, la Compañía aplica principalmente una definición predeterminada de 180 días de vencimiento para determinar las pérdidas crediticias esperadas, ya que éste se considera un indicador efectivo de un aumento significativo en el riesgo de crédito. En consecuencia, los activos financieros que tienen más de 90 días de vencimiento generalmente no se consideran en incumplimiento.

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

3.7.- Pasivos financieros

La Compañía clasifica sus pasivos financieros en las siguientes categorías: valor razonable con cambios en resultados, derivados designados como instrumentos de coberturas efectivas (Nota 7) y costo amortizado. La administración determina la clasificación de sus pasivos financieros en el momento del reconocimiento inicial.

Los pasivos financieros son dados de baja contablemente cuando la obligación se cancela, liquida o vence. Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro del mismo proveedor bajo términos sustancialmente diferentes, o las condiciones de un pasivo existente sustancialmente modificados, tal intercambio o modificación es tratada como baja contable del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo, y la diferencia entre los importes en libros respectivos se reconoce en el estado de resultados.

Los pasivos financieros se reconocen inicialmente al valor razonable y, en el caso de préstamos, incluye costos directamente atribuibles a la transacción. La medición posterior de pasivos financieros depende de su clasificación, conforme se describe a continuación.

Cuando la Sociedad tiene el derecho de compensar obligaciones con derechos financieros, no se presentarán neto según NIC 32 Instrumentos financieros: presentación párrafo 42, dado que la Compañía tiene la intención de pagar y cobrar en forma independiente dichas partidas. Las revelaciones de NIIF 7: instrumentos financieros: Información a revelar también aplicará a los instrumentos financieros reconocidos, cuyos contratos de derivados estén sujetos a un acuerdo de compensación exigible o acuerdo similar, independientemente de la presentación neto o bruto bajo NIC 32.

a. Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los pasivos financieros son clasificados a la categoría de pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados cuando éstos sean mantenidos para negociación o designados en su reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados. Las ganancias y pérdidas de pasivos mantenidos para negociar se reconocen en resultados. Esta categoría incluye los instrumentos derivados no designados para la contabilidad de cobertura.

b. Pasivos financieros a costo amortizado

Los otros pasivos financieros son valorados posteriormente en su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva. El costo amortizado es calculado tomando en cuenta cualquier prima o descuento de la adquisición e incluye costos de transacciones que son parte integral de la tasa de interés efectiva. Esta categoría incluye Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y los préstamos incluidos en Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes.

3.8.- Instrumentos financieros derivados y actividades de cobertura

La Sociedad usa instrumentos financieros derivados tales como contratos swaps de tasa de interés, swaps de moneda y forwards de moneda para cubrir sus riesgos asociados con fluctuaciones en las tasas de interés, tipo de cambio y precios del carbón. Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante del cambio en el valor razonable depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como:

- a. coberturas del valor razonable y
- b. coberturas de flujo de caja;

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para llevar a cabo diversas operaciones de cobertura. La sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas, es decir, cuando la relación de cobertura cumple los siguientes requerimientos de eficacia.

- Existe una relación económica entre la partida cubierta y el instrumento de cobertura;
- El efecto del riesgo crediticio no predomina sobre los cambios de valor que resultan de esa relación económica; y
- La razón de cobertura de la relación de cobertura es la misma que la procedente de la cantidad de la partida cubierta que la Sociedad realmente cubre y la cantidad del instrumento de cobertura que la Sociedad realmente utiliza para cubrir dicha cantidad de la partida cubierta.

Si una relación de cobertura deja de cumplir el requerimiento de eficacia de la cobertura relativo a la razón de cobertura, pero el objetivo de gestión de riesgos para esa relación de cobertura designada se mantiene invariable, la Sociedad ajustará la razón de cobertura de la relación de cobertura de forma que cumpla de nuevo con los criterios requeridos. (Referido como “reequilibrio” en la NIIF 9).

a. Coberturas del valor razonable

Los cambios en el valor razonable de derivados que se designan y califican como coberturas del valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o pasivo cubierto que sea atribuible al riesgo cubierto.

La Sociedad no ha utilizado coberturas de valor razonable en los periodos presentados.

b. Coberturas de flujos de caja

La parte efectiva de cambios en el valor razonable de los derivados que se designan y califican como coberturas de flujos de efectivo se reconoce en otros resultados integrales y se acumula en las “Reservas de coberturas de flujos de caja en Otras reservas”. La porción efectiva de los cambios en el valor razonable del derivado que se reconoce en otro resultado integral se limita al cambio acumulado en el valor razonable de la partida cubierta, determinado sobre una base del valor presente, desde el inicio de la cobertura.

La pérdida o ganancia relativa a la parte no efectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados dentro de “Costos financieros” o “Diferencias de cambio”, según su naturaleza.

La Compañía designa solo el cambio en el valor razonable del elemento (spot) del contrato a término como el instrumento de cobertura en las relaciones de cobertura de flujos de caja. El cambio en el valor razonable del elemento a término de los contratos a término en moneda extranjera (‘puntos forward’) se contabiliza por separado como un costo de la cobertura y se reconoce en una reserva de costos de cobertura dentro del patrimonio.

Cuando la transacción prevista cubierta posteriormente resulta en el reconocimiento de una partida no financiera, como inventarios, el importe acumulado en la reserva de cobertura y el costo de la reserva de cobertura se incluye directamente en el costo inicial de la partida no financiera cuando se reconoce.

Para todas las transacciones previstas cubiertas, los importes acumulados en Otras reservas se llevan al estado de resultados en los periodos en que la partida cubierta afecta al resultado. En el caso de las coberturas de tasas de interés, esto significa que los importes reconocidos en el patrimonio se reclasifican a resultados en “Costos financieros” a medida que se devengan los intereses de las deudas asociadas. En el caso de las coberturas de tasa de interés y moneda (cross currency swap), los importes reconocidos en Otras reservas se reclasifican a resultados en

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

“Costos financieros” a medida que se devengan los intereses y a “Diferencias de cambio” producto de la valorización de las deudas a tipos de cambio de cierre.

Si la partida cubierta deja de cumplir con los criterios para la contabilidad de coberturas o el instrumento de cobertura se vende, expira, se termina o se ejerce, la contabilidad de coberturas se discontinúa prospectivamente. Cuando se discontinúa la contabilidad de cobertura para las coberturas de flujos de caja, el importe que se ha acumulado en “Otras reservas” permanece en el patrimonio hasta que, en el caso de la cobertura de una transacción que resulta en el reconocimiento de una partida no financiera, se incluye en el costo de la partida no financiera en el reconocimiento inicial o, en el caso de otras coberturas de flujos de caja, se reclasifica en resultados en el mismo período o períodos en los que los flujos de efectivo futuros esperados cubiertos afectan el resultado.

Cuando se espera que la transacción prevista no se vaya a producir, la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio neto se lleva inmediatamente al estado de resultados dentro de “Costo financiero” o “Diferencias de cambio”, según su naturaleza.

c. Derivados que no son registrados como contabilidad de cobertura

Determinados derivados no se registran bajo la modalidad de contabilidad de cobertura y se reconocen como instrumentos a valor razonable con cambios en resultados. Los cambios en el valor razonable de cualquier instrumento derivado registrado de esta manera se reconocen inmediatamente en el estado de resultados.

d. Derivados implícitos

La Sociedad evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros y no financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal, siempre que el conjunto no esté clasificado como un activo o un pasivo a valor razonable con cambios en resultados. En caso de no estar estrechamente relacionados, los derivados implícitos estarán separados del contrato principal y registrados a su valor razonable con las variaciones de este valor reconocidos inmediatamente en el estado de resultados.

3.9.- Inventarios

Los inventarios se valorizan al menor valor entre su costo o valor neto realizable, excepto en el caso de aquellos elementos que se utilizarán en el proceso de producción, si se espera que el valor de los mismos se recupere a través de la venta del producto final. El costo se determina por el método de costo de adquisición. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos variables de venta aplicables.

3.10.- Efectivo y equivalentes al efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen saldos en efectivo en caja, depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros bancarios se clasifican como recursos ajenos en “Otros pasivos financieros”.

El efectivo y equivalentes al efectivo sujeto a restricciones está incluido en el estado de posición financiera en “Efectivo y equivalentes al efectivo” excepto cuando la naturaleza de la restricción es tal que deja de ser líquido o fácilmente convertible a efectivo. En este caso el efectivo restringido con restricciones menores a 12 meses será reconocido en “Otros activos financieros corrientes” y sobre 12 meses será registrado en “Otros activos financieros no corrientes”. La clasificación de efectivo y equivalente de efectivo no difiere de lo considerado en el estado de flujos de efectivo.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NIC 7 establece que una entidad debe presentar la información sobre flujos de efectivo de las actividades operacionales usando el método directo o indirecto. Cochrane presenta su estado de flujo de efectivo usando el método directo.

3.11.- Capital pagado

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase, sin valor nominal y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones u opciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los fondos obtenidos a través de una emisión de nuevas acciones.

3.12.- Impuestos

Impuestos a las ganancias

La Sociedad determina su impuesto a la renta corriente sobre la base de la renta líquida imponible determinada de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada período. Las tasas de impuestos y leyes fiscales utilizadas en el cálculo del impuesto a las ganancias corresponden a aquellas publicadas a la fecha de presentación de los Estados Financieros en Chile, país en donde opera y genera los ingresos imponibles.

El resultado por impuesto a las ganancias del período se determina como la suma del impuesto corriente de la Compañía, y resulta de la aplicación del gravamen sobre la base imponible del período, la cual considera los ingresos imponibles y gastos deducibles tributariamente, más la variación de activos y pasivos por impuesto diferido y créditos tributarios.

Impuestos diferidos

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 "Impuesto a las ganancias".

Las diferencias entre los valores contables de activos y pasivos y sus bases tributarias generan los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen. Un pasivo por impuesto diferido es reconocido por todas las diferencias temporarias tributables relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas, o con participaciones en negocios conjuntos, excepto cuando se cumplen ambas condiciones siguientes:

- i. la matriz, inversionista o participante de un negocio conjunto pueda controlar la oportunidad del reverso de la diferencia temporaria y
- ii. es probable que la diferencia temporaria no se revierta en el futuro previsible.

Un activo por impuesto diferido es reconocido por todas las diferencias temporarias deducibles que se originan de inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, sólo en la medida que sea probable que:

- i. las diferencias temporarias se reviertan en un futuro previsible; y
- ii. se disponga de renta líquida imponible contra la cual puedan utilizarse las diferencias temporarias

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos que no provengan de combinaciones de negocios, se registran en resultado o en patrimonio, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectiva la utilización de créditos tributarios.

Si la Sociedad presenta pérdidas tributarias se reconocen un activo por impuesto diferido cuando el uso de las mencionadas pérdidas es probable, para lo cual se considera la generación de ganancia tributarias futuras y la fecha de expiración de las pérdidas tributarias. En Chile las pérdidas tributarias no tienen plazo de expiración.

3.13.- Provisiones

Las provisiones para restauración medioambiental, restauración de sitios y retiro de activos, como así también los costos de litigios se reconocen cuando:

- i. la Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;
- ii. es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación, y
- iii. el importe se ha estimado en forma fiable.

No se reconocen provisiones para pérdidas de explotación futuras.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando una tasa de descuento que refleje las evaluaciones del mercado actual, del valor temporal del dinero y los riesgos específicos de la obligación. El incremento en la provisión con motivo del paso del tiempo se reconoce como un gasto por intereses.

3.14.- Reconocimiento de ingresos

Los ingresos de la Compañía provienen principalmente de la producción y venta de energía y potencia. Los ingresos son reconocidos cuando el control de los bienes y servicios es transferido a los clientes y se reconocen netos de cualquier impuesto cobrado que deba ser pagado a las autoridades en Chile.

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

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

La Compañía presta el servicio de suministro de energía y potencia, entre otros, a clientes industriales y otros generadores en el mercado spot de Chile. En función de esta actividad, reconoce los ingresos netos de cualquier impuesto cobrado que deba ser pagado a las autoridades en el país a lo largo del tiempo en la medida en que se proporcionen la energía, la potencia y otros servicios al cliente final. Los clientes de la Compañía se describen a continuación:

1. Clientes no regulados: Los clientes de la Compañía se consideran clientes no regulados y se dedican principalmente a la extracción de recursos naturales en la parte norte del sistema eléctrico interconectado en Chile. Los ingresos asociados con estos clientes se reconocen en función de la

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochran - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

energía física y la capacidad entregada a la tarifa establecida en los Acuerdos de compra de energía correspondientes que se ejecutan con estos clientes.

2. Ventas en el mercado spot: Los ingresos asociados con las ventas al mercado spot se reconocen en función de la energía y la capacidad para otras empresas de generación en el Sistema Eléctrico chileno, al costo marginal por hora, según lo coordinado y enviado por los reguladores locales de este sistema.

Los ingresos provenientes de los contratos de generación corresponden a una obligación de desempeño única que transfiere al cliente una serie de bienes/servicios distintos que son sustancialmente iguales y que tiene el mismo patrón de transferencia. Dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la Compañía, se considera una obligación de desempeño satisfecha a lo largo del tiempo. En estos casos, La Compañía aplica un método de producto para reconocer los ingresos en la cantidad a la que tiene derecho a facturar por la electricidad suministrada hasta la fecha.

Los ingresos se registran de acuerdo a las entregas físicas de energía y potencia, a los precios establecidos en los respectivos contratos, a los precios estipulados en el mercado eléctrico por la regulación vigente o al costo marginal de la energía y potencia a clientes libres o no regulados.

Estos ingresos incluyen una estimación del servicio suministrado y no facturado, hasta la fecha de cierre de los estados financieros (Nota 19).

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

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

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

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

Además, la Compañía evalúa la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato. Estos costos se reconocen como un activo si se espera su recuperación y se amortizan de manera congruente con la transferencia de los bienes o servicios relacionados. Como solución práctica, los costos incrementales de la obtención de un contrato pueden reconocerse como gasto si el período de amortización del activo que se hubiese reconocido es de un año o menos. Los costos que no califiquen para una activación, se reconocen como gasto en el momento en que se incurran, a menos que sean explícitamente imputables al cliente. Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la Compañía no ha incurrido en costos para obtener o cumplir con un contrato, que reúnan las condiciones para su activación.

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

3.15.- Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas de la Sociedad se reconoce como un pasivo y su correspondiente disminución en el patrimonio neto en las cuentas anuales de la Sociedad en el período en que los dividendos son aprobados por la Junta de Accionistas.

3.16.- Gastos de medio ambiente

Los desembolsos asociados a la protección del medio ambiente se imputan a resultados cuando se incurren. Las inversiones en obras de infraestructura destinadas a cumplir requerimientos medioambientales son activadas siguiendo los criterios contables generales para Propiedades, plantas y equipos, de acuerdo a lo establecido en las NIIF.

3.17.- Valor razonable

La definición de valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición (es decir, un precio de salida). La definición de valor razonable enfatiza que el valor razonable es una medición basada en el mercado, no una medición específica de una entidad. Al medir el valor razonable, la administración utiliza los supuestos que los participantes del mercado utilizarían al fijar el precio del activo o pasivo en condiciones de mercado presentes, incluyendo supuestos sobre el riesgo y otros elementos. En consecuencia, la intención de la Compañía de mantener un activo o liquidar o satisfacer de otra forma un pasivo no es relevante al medir el valor razonable.

La medición del valor razonable requiere que una entidad determine lo siguiente:

1. El activo o pasivo concreto objeto de la medición;
2. Para un activo no financiero, el máximo y mejor uso del activo y si el activo se utiliza en combinación con otros activos o de forma independiente;
3. El mercado principal o más ventajoso en el que una transacción ordenada tendría lugar para el activo o pasivo; y
4. Las técnicas de valoración apropiadas a utilizar al medir el valor razonable. Las técnicas de valoración utilizadas deberían maximizar el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizar los datos de entrada no observables. Los datos de entrada deben ser congruentes con los datos de entrada que un participante de mercado utilizaría al fijar el precio del activo o pasivo.

Una medición a valor razonable supone que un pasivo financiero o no financiero o un instrumento de patrimonio propio de la Compañía (por ejemplo, participaciones en el patrimonio emitidas como contraprestación en una combinación de negocios) se transfieren a un participante de mercado en la fecha de la medición. La transferencia de un pasivo o un instrumento de patrimonio propio de la Compañía supone que:

1. Un pasivo permanecería en circulación y se requeriría al participante de mercado receptor de la transferencia satisfacer la obligación. El pasivo no se liquidaría con la contraparte o extinguiría de otra forma en la fecha de la medición.
2. Un instrumento de patrimonio propio de una entidad permanecería en circulación y el participante de mercado receptor de la transferencia cargaría con los derechos y responsabilidades asociados con el instrumento. El instrumento no se cancelaría o extinguiría de otra forma en la fecha de la medición.

La jerarquía del valor razonable clasifica en tres niveles los datos de entrada de técnicas de valoración utilizadas para medir el valor razonable. La jerarquía del valor razonable concede la prioridad más alta a los precios

cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos y pasivos idénticos (datos de entrada de Nivel 1) y la prioridad más baja a los datos de entrada no observables (datos de entrada de Nivel 3). Si el valor razonable utiliza algunos datos no observables, se clasifican en Nivel 2 mientras la cantidad de datos de entrada no observables no sea significativa. Las transferencias entre niveles de jerarquía se reconocen en la fecha del suceso o cambio en las circunstancias que causaron la transferencia.

3.18.- Préstamos entre empresas relacionadas

Los préstamos entre empresas relacionadas consideran transacciones en las que Cochrane incurre en un pasivo con otra entidad del grupo como resultado de recibir financiamiento temporal. La ausencia de un cargo por interés en las transacciones no impide que estas sean consideradas un préstamo. Los saldos derivados de estas transacciones se presentan y clasifican en el balance de cada entidad como Préstamos por Cobrar y/o Préstamos por Pagar entre empresas relacionadas de acuerdo con NIC 39 y NIIF 9.

Los préstamos entre empresas relacionadas son analizados periódicamente para identificar cambios en las circunstancias que puedan resultar en un cambio en las expectativas e intenciones de la administración respecto al pago de estos. Aun cuando no es frecuente que ocurran cambios en las expectativas de la administración, estos pueden incluir la modificación en las características del préstamo desde uno que esperaba ser pagado en el futuro a una inversión permanente, o inversamente, cambiar un préstamo que fue inicialmente considerado como una inversión permanente a uno que espera ser pagado. Los cambios en las características de estas transacciones, incluyendo los cambios en el tratamiento contable de estas, son apropiadamente analizados y aprobados por la administración de la Compañía.

Las transferencias de fondos entre empresas relacionadas cuya liquidación no es esperable o no está planificada en el futuro previsible son tratadas como contribuciones de capital en lugar de un préstamo.

NOTA 4 - GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

4.1.- Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgos está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de la Sociedad en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera relevantes, tanto en circunstancias normales como excepcionales. La gestión de riesgo de la Compañía está alineada con las directrices generales definidas por su accionista controlador AES Andes S.A.

Eventos de “riesgo financiero” se refieren a situaciones en las cuales se está expuesto a condiciones de incertidumbre financiera, clasificando los mismos según las fuentes de incertidumbre y los mecanismos de transmisión asociados. Es por ello que la Administración ha evaluado como estratégico, gestionar con responsabilidad y efectividad, todos aquellos componentes de incertidumbre financiera identificados y evaluados relevantes a las operaciones, tanto bajo condiciones normales como también excepcionales.

Entre los aspectos de relevancia se encuentran:

1. Proveer de transparencia, estableciendo tolerancias de riesgo y determinando guías que permitan desarrollar estrategias que mitiguen una exposición significativa al riesgo relevante.
2. Proveer una disciplina y proceso formal para evaluar los riesgos y ejecutar aspectos comerciales de nuestros negocios.

La estructura de gestión del riesgo financiero comprende la identificación, determinación, análisis, cuantificación, medición y control de estos eventos. Es responsabilidad de la Administración, y en particular de la Gerencia de Finanzas y Comercial, la evaluación y gestión constante del riesgo financiero.

4.2.- Riesgo de mercado y financiero

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable de los flujos de efectivo futuros varíe debido a un cambio en los precios de mercado. Entre los riesgos de precio de mercado se consideran tres tipos: riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio de combustibles. El riesgo financiero se refiere a la posibilidad de ocurrencia de eventos que tengan consecuencias financieras negativas y este último considera: riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

4.2.1. Riesgo tipo de cambio

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense dado que los ingresos, costos, inversiones en equipos y deuda financiera son principalmente determinados en base del dólar estadounidense. Además, la Compañía está autorizada a declarar y pagar su impuesto a la renta en dólares estadounidenses. El riesgo de tipo de cambio está asociado a ingresos, costos, inversiones y deuda financiera denominada en moneda distinta al dólar estadounidense.

Al 30 de junio de 2025, y dada la posición activa neta que la Compañía mantenía en pesos chilenos, el impacto de una devaluación de 10% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del período habría generado un impacto negativo realizado de aproximadamente MUS\$1.024 en los resultados de Cochrane.

En el período terminado el 30 de junio de 2025, el 100% de los ingresos ordinarios y el 94% de los costos de venta de la Compañía estaban denominados en dólares estadounidenses, mientras que en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2024 el 100% de los ingresos ordinarios y el 94% de los costos de venta estaban denominados en dólares estadounidenses.

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la totalidad de la deuda de Cochrane está denominada en dólares estadounidenses.

4.2.2. Riesgo de la tasa de interés

El riesgo de la tasa de interés es el riesgo de que el valor razonable o los flujos de efectivo futuros de un instrumento financiero fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en las tasas de interés de mercado se relaciona principalmente con obligaciones financieras a largo plazo con tasas de interés variables.

Al 30 de junio de 2025, Cochrane mantiene su deuda a tasa fija y por lo tanto no tiene exposición a este riesgo.

4.2.3.- Riesgo del precio de commodities

El combustible que utiliza la Compañía para la generación de energía es principalmente carbón, que es un combustible con precios internacionales fijados por factores de mercado fuera del control de la Compañía. Dado que ambas unidades de la Compañía son instalaciones de generación a carbón, los costos del carbón representan una parte importante de los costos operativos. Además, el precio del combustible es un factor esencial en el despacho de la planta y los precios spot en el Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Actualmente, todos los contratos de compra de energía (PPA, por sus siglas en inglés) de la Sociedad incluyen mecanismos de indexación que ajustan los precios en función del aumento y disminución de los precios de carbón de conformidad con los índices y los períodos de ajuste especificados en cada contrato, a los efectos de mitigar las variaciones en el costo del combustible. Además, se ha comprometido la mayoría de la energía producida por la Compañía en virtud de sus PPA (100% desde septiembre de 2017 en adelante), con lo cual se minimiza la exposición a los precios del mercado spot.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

En base a lo antes expuesto, se estima que un alza del 10% en los costos del carbón durante el período terminado al 30 de junio de 2025, no generaría un impacto significativo en los resultados.

4.2.4. Riesgo crédito

El riesgo de crédito está asociado con la calidad crediticia de las contrapartes con la Sociedad que establecen relaciones. Estos riesgos se ven reflejados fundamentalmente en los deudores por venta y en los activos financieros, incluyendo depósitos con bancos y otras instituciones financieras y otros instrumentos financieros.

Con respecto al riesgo de crédito asociado a los deudores por ventas bajo contratos que provienen de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado, debido a que este cobro se realiza en el corto plazo lo que hace que los clientes no acumulen individualmente montos significativos pendientes de cobro. Adicionalmente, los clientes de Cochrane son principalmente compañías mineras de elevada solvencia y un porcentaje importante de ellas o sus controladoras cuentan con clasificaciones de riesgo local y/o internacional de grado de inversión, como se detalla a continuación:

- Sociedad Química y Minera de Chile S.A. ("SQM") empresa listada en la bolsa de Santiago y que opera en el norte de Chile, cuenta con clasificación internacional (Baa1/BBB+) y local en Chile (AA).
- Sierra Gorda SCM, que está bajo el control de South32, (BBB+/Baa1) y KGHM International Ltd (sin calificación).
- Compañía Minera Teck Quebrada Blanca S.A., ("Quebrada Blanca") cuyos accionistas son: Sumitomo Metal Mining Co, Ltd. ("SMM"), Sumitomo Corporation ("SC"), Teck Resources Ltd. (Baa3/BBB-/BBB-) y Empresa Nacional de Minería (sin calificación), esta última propiedad de la República de Chile.

Respecto a Quebrada Blanca, accionistas principales Teck Resources Ltd., SMM y SC proporcionaron garantías del cumplimiento de las obligaciones de Quebrada Blanca emanadas del PPA que esta mantiene con Cochrane, donde el importe de las garantías disminuye en línea con la etapa de finalización de la mina.

Para mitigar el riesgo de crédito de los clientes Cochrane mantiene garantías por un total de US\$473 millones para las obligaciones de pago de los clientes bajo sus PPAs en forma de cartas de crédito de instituciones financieras calificadas con grado de inversión y/o garantías corporativas de sus matrices calificadas con grado de inversión. De conformidad con los términos de los PPAs, las obligaciones bajo estas cartas de crédito y las garantías corporativas pueden aumentarse o disminuirse en función de la capacidad de nuestros clientes para cumplir ciertos umbrales de construcción, operativos o financieros o el cambio en las calificaciones de grado de inversión de sus respectivas matrices.

En relación a la definición de incumplimientos ver detalle en nota 3.6 sección de Deterioro.

Si la Compañía tiene excedente de energía, ésta se vende en el mercado spot obligatoriamente a los distintos integrantes deficitarios del SEN según el despacho económico realizado por esta entidad.

En cuanto a las inversiones financieras que realiza Cochrane tales como pactos de retrocompra y depósitos a plazo, incluyendo derivados, si los hubiere, se ejecutan con entidades financieras locales y extranjeras con clasificación de riesgo nacional y/o internacional mayor o igual a "A" en escala de Standard & Poors y Fitch y "A2" en escala Moody's. Existen políticas de caja, inversiones y tesorería, las cuales guían el manejo de caja de la Compañía y minimizan el riesgo de crédito.

4.2.5.- Riesgo de liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la Compañía es mantener la liquidez y flexibilidad financiera necesarias a través de flujos operacionales normales, préstamos bancarios, bonos públicos, inversiones de corto plazo, líneas de crédito comprometidas y no comprometidas.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochran - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

Al estar completamente contratada a través de sus contratos PPA, sus flujos son predecibles y puede presupuestar con anticipación las fluctuaciones de caja.

Al 30 de junio de 2025, Cochran cuenta con un saldo de efectivo y efectivo equivalente de MUS\$38.274.

Adicionalmente, al 30 de junio de 2025, Cochran cuenta con líneas de crédito no comprometidas y no utilizadas por aproximadamente MUS\$9.000.

El capital total de la deuda financiera al 30 de junio de 2025 es de MUS\$618.429 correspondientes a dos créditos ejecutados en noviembre 2019 y julio de 2020, compuesto por (i) un bono local por MUS\$485.000, denominado en USD con vencimiento en el año 2034, y (ii) un bono 144/A garantizado cuyo saldo pendiente de pago es de MUS\$133.429, denominado en USD con vencimiento en el año 2027.

La siguiente tabla muestra detalle de la amortización de la deuda al 30 de junio de 2025:

Tasa de Vencimiento al 30 de junio de 2025 (en millones de dólares)									
	Vencimiento	Tasa de interés promedio	Total	2025	2026	2027	2028	2029	2030 +
Bono 144 A	2027	5,50 %	133,43	33,67	67,38	32,38	—	—	—
Bono Serie A	2034	6,25 %	485,00	—	—	11,95	67,42	72,09	333,54
Total			618,43	33,67	67,38	44,33	67,42	72,09	333,54

4.3.- Medición del riesgo

La Compañía respalda métodos para medir la efectividad y eficacia de las estrategias de riesgo, tanto en forma prospectiva como retrospectiva.

Para dichos análisis, se emplean distintas metodologías de mercado para la cuantificación de riesgo, tales como métodos de análisis de regresión, tolerancia de riesgo y máximas exposiciones, de forma de ajustar las estrategias de riesgo y mitigación y evaluar sus impactos.

Mayor información asociadas con riesgos se expone en Análisis Razonado.

4.4.- Cambios Regulatorios

Cochran se encuentra sujeta a la regulación vigente en Chile, lo que puede abarcar diversos aspectos del negocio. El riesgo regulatorio se relaciona a potenciales cambios en la legislación vigente que pudieran afectar adversamente los resultados de la Compañía.

Marco regulatorio

Como empresa de generación eléctrica, Cochran, está sujeta a regulación relativa a diversos aspectos del negocio. El riesgo regulatorio se relaciona a potenciales cambios en la legislación vigente que pudieran afectar adversamente los resultados de la Compañía.

No se puede garantizar que las leyes o normas de Chile no serán modificadas, o no serán interpretadas en una manera que podría afectar a la Compañía en forma adversa o que las autoridades gubernamentales otorguen efectivamente cualquier autorización.

Su matriz, AES Andes participa activamente en el desarrollo del marco regulatorio, haciendo comentarios y propuestas a los proyectos de ley presentados por las autoridades.

Regulación eléctrica

Como empresa de generación eléctrica, Cochran está sujeta a regulación relativa a diversos aspectos del negocio. El marco regulatorio actual que rige a las empresas de suministro de electricidad ha estado vigente en Chile desde 1982.

A continuación se detallan los proyectos más relevantes relacionados con cambios en regulación eléctrica

Proyecto de Ley que Prohíbe la instalación y funcionamiento de centrales termoeléctricas a carbón

Con fecha 9 de enero de 2020, fue presentado por moción parlamentaria el Proyecto de Ley que Prohíbe la instalación y funcionamiento de centrales termoeléctricas a carbón en Chile (boletín N°13.196-12), mandando al cierre de todo el parque carbonero a más tardar el 31 de diciembre del año 2025.

Con fecha 22 de junio del 2021, tanto el artículo permanente como el artículo transitorio, que es el que determina el plazo para el cierre de las centrales, han sido aprobados en su primer trámite legislativo en votación en Sala de la Cámara de Diputados.

Con fecha 13 de octubre del 2021, la Sala del Senado dio cuenta del ingreso de la moción de un grupo de Senadores, con la que inicia un proyecto de ley que promueve la generación de energía renovable (Boletín N°14.652-08), para discusión en la Comisión de Minería y Energía del Senado. El proyecto de ley prohibía inyectar energía al Sistema Eléctrico Nacional, a partir del primero de enero de 2030, energía eléctrica cuya fuente primaria sea la combustión de sustancias fósiles. El 15 de marzo de 2022, el proyecto fue aprobado en general por el Senado. Queda pendiente la aprobación particular en la Comisión de Minería y Energía del Senado y luego la aprobación particular en la Cámara del Senado para culminar la primera etapa del proceso legislativo. A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, no se ha puesto en la tabla de las Comisiones para su discusión.

Es importante señalar que en el caso del proyecto de ley boletín N°14.652-08, de acuerdo con el reglamento del Senado, su archivo es automático por haber transcurrido dos años sin un pronunciamiento en su tramitación. En el caso del proyecto de ley, boletín N°13.196-12 en segundo trámite constitucional, la Comisión de Minería y Energía está en plazo para ordenar el archivo del proyecto de ley por haber transcurrido más de dos años sin un pronunciamiento.

Anteproyecto de Ley de Descarbonización Acelerada

Con fecha 16 de junio 2025, el Ministerio de Energía presentó las principales consideraciones conceptuales de un futuro proyecto de ley "Régimen de Tramitación Acelerada para la Descarbonización". La propuesta conceptual busca fijar por ley que las centrales térmicas de carbón deben cerrar durante el año 2035 o en la fecha más próxima una vez cumplidas las Condiciones Habilitantes.

Se entenderá como Condiciones Habilitantes, las que aseguren suministro de energía, seguridad y atributos operacionales del sistema eléctrico, otorgadas por otras tecnologías eléctricas de nuevos proyectos aún no construidos

Tecnologías que podrán ser seleccionadas para otorgar los atributos de Condiciones Habilitantes:

- Reconversión de actuales CT de Carbón (especial priorización)
- Sistemas de almacenamiento
- Nueva generación renovable
- Nuevos sistemas de transmisión

Los proyectos seleccionados deberán asegurar que entrarán en operación a más tardar el año 2035 y elegir, financiar y ejecutar un proyecto en beneficio a las comunidades parte del área de influencia del proyecto. El Gobierno

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

espera presentar el proyecto de ley durante segundo semestre del 2025 con la intención de tenerlo aprobado durante octubre 2025.

NOTA 5 - USO DE ESTIMACIONES, JUICIOS Y SUPUESTOS CONTABLES

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros intermedios. Cambios en estimaciones o supuestos podrían tener un impacto mayor en los estados financieros intermedios. A continuación, se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la Administración:

1. La determinación de si un acuerdo contiene un arrendamiento.
2. Las vidas útiles y valores residuales de las propiedades, plantas y equipos e intangibles (Nota 13 y 14).
3. Los desembolsos futuros por obligaciones de desmantelamiento y retiro de activos, incluyendo tasa de descuento. (Nota 17).
4. La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes. (Nota 17 y 22).

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros intermedios, es posible que nueva información o nuevos acontecimientos que tengan lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros futuros, de acuerdo con la NIC 8 "Base de preparación de los estados financieros".

NOTA 6 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

El efectivo y equivalente al efectivo se define de acuerdo a lo descrito en la Nota 3.10. A continuación se muestra el detalle al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Efectivo en caja	2	—
Saldos en bancos	3.920	36.534
Depósitos a corto plazo	34.352	20.186
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo	38.274	56.720

La composición del rubro por tipos de monedas al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
\$	5.375	442
US\$	32.899	56.278
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo	38.274	56.720

Los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo no cuentan con restricciones en cuanto a su uso o disposición.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 7 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

7.1.- Instrumentos financieros por categoría

Los activos financieros se clasifican en las categorías que se describen en la Nota 3.6, conforme se detalla a continuación:

30 de junio 2025	Efectivo y equivalentes al efectivo	Activos financieros a costo amortizado	Total
Efectivo y equivalentes al efectivo	38.274	—	38.274
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	—	86.144	86.144
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	—	6.596	6.596
Total	38.274	92.740	131.014

31 de diciembre 2024	Efectivo y equivalentes al efectivo	Activos financieros a costo amortizado	Total
Efectivo y equivalentes al efectivo	56.720	—	56.720
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	—	67.219	67.219
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	—	7.342	7.342
Total	56.720	74.561	131.281

El valor libro de los activos financieros tales como Efectivo y equivalentes al efectivo y la porción corriente de las Cuentas por cobrar a entidades relacionadas se aproximan a sus valores razonables, debido a la naturaleza de corto plazo de sus vencimientos.

La clasificación de pasivos financieros respecto a las categorías descritas en la Nota 3.7 se detalla a continuación:

30 de junio 2025	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Otros pasivos financieros corrientes	72.051	72.051
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	20.700	20.700
Otros pasivos financieros no corrientes	537.893	537.893
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	16.025	16.025
Total	646.669	646.669

31 de diciembre 2024	Pasivos financieros a costo amortizado	Total
Otros pasivos financieros corrientes	71.115	71.115
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	15.852	15.852
Otros pasivos financieros no corrientes	569.191	569.191
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	3.666	3.666
Total	659.824	659.824

El valor contable de la porción corriente de las cuentas por pagar a entidades relacionadas y acreedores comerciales se aproxima a sus valores razonables, debido a la naturaleza de corto plazo de sus vencimientos.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochran - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

Los instrumentos financieros registrados en Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes, que corresponden a Pasivos financieros a costo amortizado, presentan diferencias entre su valor libro y valor razonable debido principalmente a las fluctuaciones de tipo de cambio (dólar estadounidense y unidad de fomento), y tasas de interés de mercado. La metodología de cálculo corresponde al valor presente de los flujos futuros de la deuda descontados utilizando una curva de rendimiento. Para efectos del cálculo del valor presente, se utilizan supuestos tales como moneda de la deuda, calificación crediticia del instrumento, calificación crediticia de la Compañía. Los supuestos utilizados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se clasifican en el Nivel 2 de la Jerarquía del Valor razonable de acuerdo a lo definido en Nota 7.2. El siguiente cuadro presenta el valor libro y valor razonable de los préstamos que devengan intereses:

	30 de junio 2025		31 de diciembre 2024	
	Valor en libros	Valor razonable	Valor en libros	Valor razonable
Obligaciones con el público	609.944	540.092	640.306	637.585
Total	609.944	540.092	640.306	637.585

7.2.- Valoración de instrumentos derivados

Jerarquía del valor razonable de instrumentos derivados

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera se clasifican según las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.

Nivel 2: Supuestos diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos y pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y

Nivel 3: Supuestos para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado.

7.3.- Riesgo de crédito de los activos

La Sociedad está expuesta al riesgo crediticio en sus actividades comerciales como también por sus actividades financieras.

7.4.- Calidad crediticia de las contrapartes

La Compañía evalúa la calidad crediticia de sus contrapartes (clientes) que incluyen principalmente compañías mineras. Para el caso de Cochran la mayor parte de ellas cuenta con clasificación de riesgo local y/o internacional de grado de inversión. La clasificación de riesgo es determinada por agencias de calificación especializadas, que determinan la solvencia de una compañía en base a una calificación que va desde "AAA" (mayor calificación) hasta "E" (menor calificación), obteniendo a partir de la calificación BBB (ver también Nota 4.2.4.).

Respecto de los activos financieros mantenidos en instituciones financieras, la Compañía realiza inversiones con entidades financieras locales y extranjeras con clasificación de riesgo nacional y/o internacional mayor o igual a "A" en escala de Standard & Poors y "A2" en escala Moody's.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

7.5.- Instrumentos Derivados

Los derivados financieros, que requiera la Sociedad corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con la intención de cubrir la volatilidad de tasas de interés y tipo de cambio producto de financiamientos para el desarrollo de proyectos eléctricos.

a) Coberturas de flujos de caja

Como resultado del refinanciamiento efectuado en noviembre de 2019 Cochrane prepagó su deuda existente de US\$833 millones, junto con la terminación de los swaps de interés asociados que fueron designados y contabilizados como instrumentos de cobertura de flujos de efectivo dentro de Otras reservas en patrimonio.

Dado que los flujos de efectivo futuros cubiertos inicialmente por los swaps todavía ocurren (pagos de intereses de las deudas refinanciadas), saldo acumulado en la reserva de cobertura de flujos de efectivo a la fecha del refinanciamiento se amortiza a resultado del periodo en función de pagos de intereses y de depreciación de propiedades, planta y equipos (por la parte de intereses de los swaps “capitalizados” anteriormente en la reserva de cobertura de flujos de efectivo durante la construcción de la planta).

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la Sociedad no tiene ningún tipo de instrumentos de cobertura.

Los movimientos reconocidos en Otros resultados integrales acumulados, correspondientes a las amortizaciones en el dedesignado y realizado de las anteriores coberturas al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, se detallan a continuación:

Movimientos en otros resultados integrales	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Amortización dedesignado	1.449	2.900
Amortización realizado	1.516	3.067
Total	2.965	5.967

b) Derivados implícitos (con cambios en resultados)

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no existen saldos asociados a este tipo de instrumentos.

NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, el detalle de otros activos no financieros corrientes y no corrientes es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Seguros pagados por anticipado	12.445	3.765	—	—
Gastos pagados por anticipado	1.168	1.168	13.435	14.018
Total	13.613	4.933	13.435	14.018

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 9 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corresponden a operaciones del giro de la Sociedad, principalmente, operaciones de ventas de energía y potencia. En cuanto a su agrupación, nivel de crédito y deterioro crediticios (Notas 3.6, 7.3 y 7.4).

a. Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, los saldos son los que se detallan a continuación:

	Corriente	
	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Deudores comerciales, bruto	86.301	67.310
Provisión de incobrables	(157)	(91)
Deudores comerciales, neto	86.144	67.219
Otras cuentas por cobrar, bruto	183	22
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, Neto	86.327	67.241

El valor razonable de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren significativamente de sus valores en libros.

b. Los créditos comerciales vencidos, pero que no se han desvalorizado, se detallan a continuación:

30 de junio 2025	Clientes no regulados		Totales	
	N° Clientes	Bruta	Incobrables	Neta
Al día	146	86.110	—	86.110
1-30 días	11	34	—	34
> 250 días	18	157	(157)	—
Total Deudores Comerciales	175	86.301	(157)	86.144

31 de diciembre 2024	Clientes no regulados		Totales	
	N° Clientes	Bruta	Incobrables	Neta
Al día	84	60.106	—	60.106
1-30 días	55	7.099	—	7.099
31-60 días	4	12	—	12
61-90 días	1	2	—	2
> 250 días	5	91	(91)	—
Total Deudores Comerciales	149	67.310	(91)	67.219

c. Los montos correspondientes a los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados y a las pérdidas o reversión de pérdidas por deterioro de valor determinado de acuerdo con NIIF 9, son los siguientes:

	MUS\$
Saldo al 01 de enero de 2024	107
Disminuciones del período	(16)
Saldo al 31 de diciembre 2024	91
Aumentos del período	66
Saldos al 30 de junio de 2025	157

NOTA 10 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las transacciones de la Sociedad corresponden a operaciones habituales en cuanto a su objeto y condiciones.

10.1 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

a. Los saldos de cuentas por cobrar relacionadas y entidades del holding son los siguientes:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Corriente	
R.U.T	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Plazo de la transacción	Moneda	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Matriz	Menor a 90 días	USD	890	2.502
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Otros	Matriz	Menor a 90 días	USD	10	18
76.055.134-1	Atacama Solar SpA	Chile	Venta de energía y potencia	Matriz Común	Menor a 90 días	CLP	612	—
76.170.761-2	Alto Maipo SpA	Chile	Venta de energía y potencia	Matriz Común	Menor a 90 días	USD	550	295
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos SpA	Chile	Servicios Varios	Matriz Común	Menor a 90 días	USD	4.519	4.515
	Otros menores						15	12
Total							6.596	7.342

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no existían provisiones por deudas de dudoso cobro ni cobros de intereses por morosidad.

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no hay cuentas por cobrar a entidades relacionadas no corrientes.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

b. Los saldos de cuentas por pagar a entidades relacionadas son los siguientes:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Corriente	
R.U.T	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Plazo de la transacción	Moneda	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Matriz	Menor a 90 días	USD	2.272	422
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Operación y mantenimiento	Matriz	Menor a 90 días	USD	7.993	—
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Servicios Varios	Matriz	Menor a 90 días	USD	417	138
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Management Fee	Matriz	Menor a 90 días	USD	3.964	2.241
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos SpA	Chile	Compra de energía y potencia	Matriz Común	Menor a 90 días	USD	579	4
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos SpA	Chile	Otros	Matriz Común	Menor a 90 días	USD	800	860
	Otros menores						—	1
Total							16.025	3.666

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no existen saldos de cuentas por pagar con entidades relacionadas clasificadas en el no corriente.

Las transacciones con empresas relacionadas en general corresponden a transacciones propias del giro de la Sociedad, realizadas de acuerdo con las normas legales en condiciones de equidad en cuanto a plazo se refiere, a precios de mercado y tasas de intereses en caso de morosidad de pagos.

No existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochran - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

c. Los efectos de las transacciones con entidades relacionadas, por los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 son los siguientes:

Transacciones entre empresas relacionadas								
R.U.T.	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	2025	resultados (Cargo)/ Abono	2024	resultados (Cargo)/ Abono
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Compra de Energía y Potencia	Matriz	2	(2)	523	(523)
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Venta de energía y potencia	Matriz	1.936	1.936	—	—
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Compra Peaje	Matriz	654	(654)	—	—
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Management Fee	Matriz	5.435	(5.435)	6.027	(6.027)
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Operación y mantenimiento	Matriz	5.752	(5.752)	—	—
94.272.000-9	AES Andes S.A.	Chile	Otros Servicios	Matriz	1.371	(1.371)	1.081	(1.081)
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos SpA	Chile	Compra de Energía y Potencia	Matriz Común	37	(37)	56	(56)
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos SpA	Chile	Otros servicios	Matriz Común	5.259	(5.259)	1.856	(1.856)
76.170.761-2	Alto Maipo SpA	Chile	Venta de Energía y Potencia	Matriz Común	2.180	2.180	—	—
76.055.134-1	Atacama Solar SpA	Chile	Venta de energía y potencia	Matriz Común	418	418	—	—

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

10.2.- Personas Claves

Personas Claves son aquellas que disponen de la autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad, ya sea directa o indirectamente.

Cochrane es administrada por los miembros de la Alta Administración y por un Directorio compuesto por cinco directores titulares y sus respectivos suplentes, los que son elegidos por la Junta General Ordinaria de Accionistas.

a. Saldos y transacciones con Personas claves

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus Directores y miembros de la alta Administración.

En los periodos cubiertos por estos estados financieros no se efectuaron transacciones entre la Sociedad y sus Directores y miembros de la alta Administración distintos a pagos de remuneraciones o entre la Sociedad y sus Partes relacionadas distintos a las reveladas en Nota 10.1c).

No existen garantías constituidas a favor de los Directores ni garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Alta Administración.

No existen planes de retribución a la cotización de la acción.

b. Remuneración del Directorio

Durante los periodos cubiertos por estos estados financieros intermedios, los directores de la Compañía, no percibieron ninguna clase de remuneraciones, en su rol de Director, ni gastos de representación, viáticos, regalías, ni ningún otro estipendio al respecto.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 11 – INVENTARIOS

Los saldos de inventarios al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 se detallan a continuación:

	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Carbón	26.698	14.722
Petróleo	554	546
Materiales ⁽¹⁾	6.335	6.322
Materiales en transito	59	54
Otros inventarios	1.049	1.151
Total	34.695	22.795

⁽¹⁾ Los materiales corresponden principalmente a repuestos y suministros en stock, para ser usados en futuras mantenciones y cuya antigüedad es menor de un año.

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos para los periodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, se muestra en el siguiente cuadro:

	30 de junio 2025	30 de junio 2024
Carbón	74.115	80.095
Petróleo	1.156	1.274
Otros inventarios	4.782	4.725
Total	80.053	86.094

Durante los periodos cubiertos por estos estados financieros intermedios, no existen ajustes que hayan afectado el valor libro de las existencias de manera significativa.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 12 - IMPUESTOS

Pasivos por Impuestos corrientes, neto

Los saldos de los activos y pasivos por impuestos corrientes al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Provisión impuesto renta	(10.880)	(28.017)
Pagos Provisionales Mensuales	15.279	16.528
Total Activos (Pasivos) por Impuestos corrientes	4.399	(11.489)

Impuestos diferidos

Los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 son detallados en el siguiente cuadro:

	30 de junio 2025		31 de diciembre 2024	
	Activo	Pasivo	Activo	Pasivo
Provisiones ⁽¹⁾	7.006	—	6.722	—
Depreciaciones	—	76.498	—	73.382
Gastos por financiamiento	7.087	10.217	6.608	10.217
Otros	23	3.360	102	1.015
Total Impuestos diferidos	14.116	90.075	13.432	84.614
Neteo de impuestos	(14.116)	(14.116)	(13.432)	(13.432)
Total Impuestos diferidos Neto	—	75.959	—	71.182

⁽¹⁾ Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la cuenta "provisiones" incluye principalmente la diferencia relacionada a la obligación por retiro de activos fijos.

Los movimientos de activo y pasivo por impuestos diferidos por los períodos terminados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 fueron los siguientes:

	Saldo Neto al 01 de enero de 2025	Incremento (decremento) en ganancias (pérdidas)	Incremento (decremento) en resultados integrales	Otros incrementos (decrementos)	Saldo Neto al 30 de junio de 2025
Depreciaciones	(73.382)	(3.116)	—	—	(76.498)
Provisiones	6.722	283	—	—	7.005
Reclasificaciones por instrumentos financieros	—	800	(800)	—	—
Gastos por financiamiento	(3.609)	479	—	—	(3.130)
Otros	(913)	(2.422)	—	(1)	(3.336)
Total	(71.182)	(3.976)	(800)	(1)	(75.959)

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

	Saldo Neto al 01 de enero de 2024	Incremento (decremento) en ganancias (pérdidas)	Incremento (decremento) en resultados integrales	Saldo Neto al 31 de diciembre de 2024
Depreciaciones	(67.117)	(6.265)	—	(73.382)
Provisiones	(837)	7.559	—	6.722
Obligaciones por beneficios post-empleo	(9)	9	—	—
Reclasificaciones por instrumentos financieros	—	1.200	(1.200)	—
Gastos por financiamiento	(4.544)	935	—	(3.609)
Otros	6.363	(7.276)	—	(913)
Total	(66.144)	(3.838)	(1.200)	(71.182)

Impuesto a las ganancias

El detalle del cargo a resultados por impuesto a las ganancias por los periodos de seis y tres meses finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024, se presenta en el siguiente cuadro:

Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida	Por el período de seis meses		Por el periodo de tres meses	
	30 de junio 2025	30 de junio 2024	30 de junio 2025	30 de junio 2024
Gasto por impuestos corrientes	10.880	9.128	3.007	2.363
Gasto por impuestos corrientes, Neto, Total	10.880	9.128	3.007	2.363
Gasto diferido (Ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	3.976	4.370	4.233	5.026
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	3.976	4.370	4.233	5.026
Gasto por impuesto a las ganancias	14.856	13.498	7.240	7.389

La conciliación entre el impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los periodos de seis y tres meses finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024, se presenta en el siguiente cuadro:

	Por el período de seis meses		Por el periodo de tres meses	
	30 de junio 2025	30 de junio 2024	30 de junio 2025	30 de junio 2024
Resultado financiero antes de impuesto	54.732	47.989	26.524	25.363
Tasa impositiva vigente	27 %	27 %	27 %	27 %
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	14.778	12.957	7.162	6.848
Efecto impositivo por:				
Gastos no deducibles impositivamente	78	—	78	—
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	—	541	—	541
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	14.856	13.498	7.240	7.389

Los saldos correspondientes a impuestos reconocidos en Otros resultados integrales, se presenta en el siguiente cuadro:

	Por el período de seis meses		Por el período de tres meses	
	30 de junio 2025	30 de junio 2024	30 de junio 2025	30 de junio 2024
Tributación Diferida Agregada Relativa a Partidas Cargadas a Patrimonio Neto	800	392	402	(9)

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

Los impuestos diferidos abonados (cargados) a patrimonio, están relacionados con los Otros resultados integrales por derivados de cobertura de flujos de caja.

NOTA 13 - ACTIVOS INTANGIBLES

Detalle de activos intangibles

El detalle y movimiento de las principales clases de activos intangibles se muestran a continuación, los cuales fueron valorizados de acuerdo a lo indicado en Nota 3.4.

30 de junio 2025			
	Valor Bruto	Amortización Acumulada	Valor Neto
Activos Intangibles de Vida Finita	2.313	(1.243)	1.070
Activos Intangibles	2.313	(1.243)	1.070
Servidumbres	1.331	(580)	751
Programas informáticos	982	(663)	319
Activos Intangibles Identificables	2.313	(1.243)	1.070

31 de diciembre 2024			
	Valor Bruto	Amortización Acumulada	Valor Neto
Activos Intangibles de Vida Finita	2.312	(1.148)	1.164
Activos Intangibles	2.312	(1.148)	1.164
Servidumbres	1.331	(550)	781
Programas informáticos	981	(598)	383
Activos Intangibles Identificables	2.312	(1.148)	1.164

A continuación, se detallan los saldos y la evolución de Activos Intangibles al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 respectivamente:

	Servidumbres	Programas informáticos	Activos Intangibles, Neto
Saldo al 01 enero de 2025	781	383	1.164
Amortización	(30)	(64)	(94)
Saldo al 30 de junio de 2025	751	319	1.070

	Servidumbres	Programas informáticos	Activos Intangibles, Neto
Saldo al 01 enero de 2024	841	550	1.391
Amortización	(60)	(167)	(227)
Saldo al 31 de diciembre de 2024	781	383	1.164

A continuación, se indican las vidas útiles o tasas de amortización utilizadas, correspondientes a los activos más relevantes de la Sociedad.

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Vida útil máxima (años)	Vida útil mínima (años)
Servidumbres	25	25
Programas informáticos	6	3

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 14 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

14.1.- Propiedades, plantas y equipos

El detalle de los saldos de las distintas categorías de propiedades, plantas y equipos al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, se muestran en la tabla siguiente:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos	30 de junio de 2025		
	Valor Bruto	Depreciación Acumulada	Valor Neto
Construcciones en curso	1.301	—	1.301
Terrenos	3.870	—	3.870
Edificios	2.532	(743)	1.789
Planta y equipos	1.127.068	(442.523)	684.545
Equipamiento de tecnología de la información	558	(449)	109
Instalaciones fijas y accesorios	30	(12)	18
Vehículos de motor	135	(125)	10
Total	1.135.494	(443.852)	691.642

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos	31 de diciembre 2024		
	Valor Bruto	Depreciación Acumulada	Valor Neto
Construcciones en curso	1.794	—	1.794
Terrenos	3.870	—	3.870
Edificios	2.532	(671)	1.861
Planta y equipos	1.126.148	(415.925)	710.223
Equipamiento de tecnología de la información	558	(408)	150
Instalaciones fijas y accesorios	30	(10)	20
Vehículos de motor	136	(125)	11
Total	1.135.068	(417.139)	717.929

Las vidas útiles de los activos más importantes de la Compañía son las que se detallan a continuación:

Clases de propiedad, plantas y equipos	Unidad	Vida útil mínima (años)	Vida útil máxima (años)
Planta y equipos	Años	1	22
Equipamiento de tecnología de la información	Años	2	7
Vehículos de motor	Años	3	8

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

A continuación, se presenta el movimiento de propiedades, planta y equipos al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2025	1.794	3.870	1.861	710.223	150	20	11	717.929
Adiciones	382	—	—	281	—	—	—	663
Retiros	—	—	—	(236)	—	—	—	(236)
Gasto por Depreciación	—	—	(72)	(26.598)	(41)	(2)	(1)	(26.714)
Obras terminadas	(875)	—	—	875	—	—	—	—
Saldo Final al 30 de junio de 2025	1.301	3.870	1.789	684.545	109	18	10	691.642

	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
Saldo Inicial al 1 de enero de 2024	2.488	—	1.959	757.021	233	20	14	761.735
Adiciones	2.058	3.870	—	3.391	—	—	—	9.319
Gasto por Depreciación	—	—	(141)	(52.893)	(83)	(5)	(3)	(53.125)
Obras terminadas	(2.752)	—	43	2.704	—	5	—	—
Saldo Final al 31 de diciembre de 2024	1.794	3.870	1.861	710.223	150	20	11	717.929

La Sociedad tiene contratos de seguros, incluyendo póliza de todo riesgo y perjuicios por interrupción del negocio, los cuales cubren entre otras cosas, daños causados por incendio, inundación y sismos, entre otros costos. Los valores razonables de los principales activos no son significativamente diferentes a sus valores libros considerando que las unidades de la planta tienen una antigüedad de 9 años.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

14.2.- Deterioro del valor de los activos

De acuerdo a lo señalado en Nota 3.5, el importe recuperable de las propiedades, plantas y equipos es medido siempre que exista indicio de que el activo podría haber sufrido deterioro de valor.

Durante los períodos finalizados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no se generaron ajustes por deterioro.

14.3.- Enajenación de activos

No se han producido enajenaciones significativas de propiedades, plantas y equipos durante los períodos finalizados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

14.4.- Activos Prendados

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, todos los componentes de propiedades, plantas y equipos están prendados de conformidad con los contratos de crédito. (ver nota 22.2).

NOTA 15 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, los otros pasivos financieros son los que se detallan a continuación:

	Corriente		No Corriente	
	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Préstamos que devengan intereses	72.051	71.115	537.893	569.191
Total	72.051	71.115	537.893	569.191

Préstamos que devengan intereses

	Corriente		No Corriente	
	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Obligaciones con público	72.051	71.115	537.893	569.191
Total	72.051	71.115	537.893	569.191

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

a. Obligaciones con el Público

A continuación, se detallan las obligaciones con el público y los pagos de capital e intereses no descontados, incluidos el calendario de préstamos, divisas, tasas y vencimientos al 30 de junio de 2025:

RUT	Empresa	País	Acreedor	Moneda	Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Año Vencimiento	Corriente	No Corriente
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A	Chile	Bono 144A/Res S	US\$	Semestral	6,80 %	5,50 %	2027	67.947	64.476
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A	Chile	Bono Local Serie "A" \$485 2034	US\$	Semestral	6,75 %	6,25 %	2034	4.104	473.417
Total									72.051	537.893

Empresa	Acreedor	Corriente			No Corriente					
		Vencimiento Menos de 90 días	Vencimiento Más de 90 días	Total	Vencimiento 1 a 2 años	Vencimiento 2 a 3 años	Vencimiento 3 a 4 años	Vencimiento 4 a 5 años	Vencimiento Más de 5 años	Total
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A	Bono 144A/Res S	—	73.193	73.193	69.373	—	—	—	—	69.373
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A	Bono Local Serie "A" \$485 2034	—	29.853	29.853	29.853	74.414	95.556	96.066	342.862	638.751
Total		—	103.046	103.046	99.226	74.414	95.556	96.066	342.862	708.124

A continuación, se detallan las obligaciones con el público y los pagos de capital e intereses no descontados, incluidos el calendario de préstamos, divisas, tasas y vencimientos al 31 de diciembre 2024:

RUT	Empresa	País	Acreedor	Moneda	Amortización	Tasa Efectiva Anual	Tasa Nominal Anual	Año Vencimiento	Corriente	No Corriente
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A	Chile	Bono 144A/Res S	US\$	Semestral	6,80 %	5,50 %	2027	67.017	96.541
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A	Chile	Bono Local Serie "A" \$485 2034	US\$	Semestral	6,75 %	6,25 %	2034	4.098	472.650
Total									71.115	569.191

Empresa	Acreedor	Corriente			No Corriente					
		Vencimiento Menos de 90 días	Vencimiento Más de 90 días	Total	Vencimiento 1 a 2 años	Vencimiento 2 a 3 años	Vencimiento 3 a 4 años	Vencimiento 4 a 5 años	Vencimiento Más de 5 años	Total
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A	Bono 144A/Res S	—	73.791	73.791	71.957	33.269	—	—	—	105.226
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A	Bono Local Serie "A" \$485 2034	—	29.853	29.853	29.853	41.800	95.520	95.983	390.523	653.679
Total		—	103.644	103.644	101.810	75.069	95.520	95.983	390.523	758.905

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

- b. Conciliación de los movimientos de pasivos financieros con los flujos de efectivo derivados de las actividades de financiación por el período terminado al 30 de junio de 2025 y el año finalizado al 31 de diciembre de 2024:

	Saldo al 01 de enero de 2025	Cambios en las actividades de financiamiento		Otros Cambios	Saldo al 30 de junio de 2025
		Pago Obligaciones	Pago de Intereses	Intereses devengados	
Pasivos					
Obligaciones con el publico	640.306	(31.906)	(19.473)	21.017	609.944
Total	640.306	(31.906)	(19.473)	21.017	609.944

	Saldo al 01 de enero de 2024	Cambios en los flujos de efectivo financieros		Otros Cambios	Saldo al 31 de diciembre de 2024
		Pago Obligaciones	Pago de Intereses	Intereses devengados	
Pasivos					
Obligaciones con el publico	696.866	(60.114)	(41.447)	45.001	640.306
Total	696.866	(60.114)	(41.447)	45.001	640.306

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 16 - CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar eran los siguientes:

	Corrientes	
	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Acreedores comerciales facturados	2.514	1.466
Acreedores comerciales no facturados	18.186	14.386
Otras cuentas por pagar (1)	11.551	14.280
Total acreedores y otras cuentas por pagar	32.251	30.132

(1) Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la porción corriente incluye principalmente pasivos por impuesto a las emisiones de partículas contaminantes (impuestos verdes), por impuestos a las ventas e impuesto adicional.

Los principales proveedores corresponden en su totalidad a los del giro de la Compañía como compras de energía al spot, compras de combustibles, y otros servicios

La composición de los acreedores comerciales es:

Pago de proveedores a la fecha			
	Hasta 30 días	Total	Días promedios de pago
30 de junio 2025	1.606	1.606	25
31 de diciembre 2024	1.235	1.235	25

Proveedores con plazo vencido		
	Hasta 30 días	Total
30 de junio 2025	908	908
31 de diciembre 2024	231	231

El período medio para el pago de proveedores es de 30 días, por lo que su valor libro no difiere de forma significativa a su valor razonable.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 17 - PROVISIONES

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, no existen las provisiones corrientes, las provisiones no corrientes son las que se detallan a continuación:

	No corriente	
	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Costos por desmantelamiento	27.134	26.170
Total	27.134	26.170

Obligación de retiro de activos, Costos de Reestructuración y Rehabilitación

El saldo no corriente de esta provisión corresponde íntegramente al costo de retiro de activos y rehabilitación de los terrenos en que se ubican las centrales de la Compañía. El plazo esperado de desembolsos es al año 2045, dependiendo de las leyes, regulaciones o contratos que originan la obligación.

Las siguientes son los supuestos que se utilizaron en los cálculos de los gastos de la obligación de retiro de activos:

	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Tasa de descuento	7,37 %	7,35 %
Índice de inflación estimado	2,20 %	1,60 %

Movimiento de provisiones:

	Costos de desmantelamiento y reestructuración
Saldo inicial al 01 enero de 2024	21.176
Desmantelamiento, costos de reestructuración y rehabilitación (*)	3.329
Incremento en provisiones existentes	1.665
Saldo final al 31 de diciembre de 2024	26.170
Incremento en provisiones existentes	964
Saldo final al 30 de junio de 2025	27.134

(*) Corresponde al cambio en las variables de tasa de descuento e índice de inflación en la provisión de costo de desmantelamiento efectuada anualmente.

NOTA 18 – PATRIMONIO NETO

18.1 Gestión del capital

El patrimonio incluye capital emitido, otras reservas y ganancias (pérdidas) acumuladas.

La Compañía gestiona su estructura de capital y realiza los ajustes a la misma, a la luz de los cambios en las condiciones económicas. Para mantener o ajustar la estructura de capital, la Compañía podrá ajustar el pago de dividendos a los accionistas, el capital de retorno a los accionistas o emitir nuevas acciones.

No se realizaron cambios en los objetivos, políticas o procedimientos relacionados con capital durante los ejercicios finalizados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

18.2.- Capital suscrito y pagado

A continuación, se detallan las acciones de la Compañía:

Movimiento acciones		
	Autorizadas	Emitidas, suscritas y Pagadas
Saldo al 31 de diciembre de 2024	436.163.745	436.163.745
Saldo al 30 de junio de 2025	436.163.745	436.163.745

A continuación, se detallan los dividendos aprobados y pagados por la Compañía:

Fecha Asamblea	Dividendo MUS\$	Fecha de pago
7 de junio de 2024	42.000	7 de junio de 2024
9 de diciembre de 2024	60.000	9 de diciembre de 2024
29 de mayo de 2025	22.500	29 de mayo de 2025

18.3.- Primas de emisión

Corresponde al sobreprecio pagado por la emisión de 12.360.665 acciones en noviembre de 2012 que ascendió a MUS\$10.098 y en marzo de 2013 por 33.500.000 acciones por MUS\$24.422 por parte de Diamond Pacific Investment Limitada, sobreprecio que fue registrado en cada año en el cual fue generado.

Estados Financieros

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

18.4.- Ganancias (pérdidas) acumuladas

El siguiente es el detalle de las ganancias acumuladas al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 :

	30 de junio 2025	31 de diciembre 2024
Saldo Inicial al 1 de enero	26.484	44.477
Ganancia del período	39.876	84.007
Dividendos pagados	(22.500)	(102.000)
Saldo Final	43.860	26.484

18.5.- Otras reservas

El siguiente es el detalle de las Otras Reservas al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras Reservas Varias	Total
Saldos al 1 enero de 2024	(47.445)	(5)	(47.450)
Amortización dedesignado	2.900	—	2.900
Amortización realizado	3.067	—	3.067
Impuesto diferido	(1.200)	—	(1.200)
Saldos al 31 de diciembre de 2024	(42.678)	(5)	(42.683)
Amortización dedesignado	1.449	—	1.449
Amortización realizado	1.516	—	1.516
Impuesto diferido	(800)	—	(800)
Saldos al 30 de junio de 2025	(40.513)	(5)	(40.518)

NOTA 19 – INGRESOS

Los ingresos ordinarios por los periodos de seis meses finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024 se presentan en el siguiente detalle:

	Por el período de seis meses		Por el período de tres meses	
	30 de junio 2025	30 de junio 2024	30 de junio 2025	30 de junio 2024
Ventas de energía y potencia contratos- clientes no regulados	167.618	164.718	85.921	80.357
Ventas de energía y potencia al mercado spot	70.174	70.884	34.978	38.670
Ingresos por transmisión	7.208	5.580	3.139	4.360
Otros ingresos ordinarios	14	25	5	17
Total	245.014	241.207	124.043	123.404

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 20 – GASTOS

20.1 - Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración por los periodos de seis y tres meses finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024 clasificados en las siguientes líneas de estado de resultados integrales:

	Por el período de seis meses		Por el período de tres meses	
	30 de junio 2025	30 de junio 2024	30 de junio 2025	30 de junio 2024
Consumo de combustible	75.271	81.369	37.461	41.335
Compra de energía y potencia	9.729	12.907	5.074	6.309
Otros costos combustibles	8.702	7.956	4.299	4.094
Costo uso sistema de transmisión	9.593	6.857	5.391	4.117
Otros costos de ventas productivos	36.492	31.702	19.666	16.858
Depreciación y amortización	28.325	28.169	14.164	14.086
Total	168.112	168.960	86.055	86.799
Gastos de administración	918	821	399	564
Total	169.030	169.781	86.454	87.363

NOTA 21 – RESULTADO FINANCIERO

El detalle del resultado financiero por los periodos de seis y tres meses finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024, se presenta en el siguiente detalle:

	Por el período de seis meses		Por el período de tres meses	
	30 de junio 2025	30 de junio 2024	30 de junio 2025	30 de junio 2024
Intereses en inversiones financieras	1.210	1.365	497	635
Total ingresos financieros	1.210	1.365	497	635
Intereses por bonos ⁽¹⁾	(21.017)	(22.975)	(10.374)	(11.367)
Pérdida por reclasificación efectos derivados financieros	(1.335)	(1.335)	(668)	(668)
Otros gastos	(199)	(207)	(91)	(119)
Total gastos financieros	(22.551)	(24.517)	(11.133)	(12.154)
Diferencia de cambio neta	444	(358)	(132)	780
Total resultado financiero	(20.897)	(23.510)	(10.768)	(10.739)

⁽¹⁾ Interés asociados a las deudas mantenidas por la Compañía ver más detalle en Nota 15.

NOTA 22 - CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS

La Compañía revisa trimestralmente el estado de los litigios y/o procedimientos administrativos y considera que las provisiones registradas al 30 de junio de 2025 cubren adecuadamente los riesgos por litigios (ver Nota 3.13).

La Compañía mantiene juicios o procedimientos administrativos de diversa índole para los cuales no es posible determinar con exactitud los efectos económicos eventuales que estos podrían tener sobre los estados financieros ante fallos adversos. En alguno de estos casos, si bien no se ha constituido una provisión, la administración ha decidido informar los detalles de cada proceso por cuanto éstos han cobrado notoriedad pública.

Dada las características de estas contingencias, no es posible determinar un calendario razonable de pago si, en su caso hubiere alguno; ni tampoco cualquier reembolso que se pueda obtener de ellas.

22.1 Litigios

i) Arbitrajes Cochrane con SQM S.A.

El 15 de septiembre de 2021, Cochrane dedujo ante la CAM Santiago una demanda declarativa en contra de SQM a fin de que se declare que la tarifa de suministro bajo el contrato debe ajustarse como consecuencia de la modificación del costo económico que conlleva la entrada en vigencia de un procedimiento interno del Coordinador Eléctrico Nacional.

Por su parte, y con fecha 21 de enero de 2022, SQM presentó ante el mismo Tribunal y con motivo de la misma discusión del primer arbitraje, una demanda de término anticipado de los contratos de suministro eléctrico vigente entre las partes y la indemnización de perjuicios evaluados por SQM en la suma de MUS\$5.900.

Con fecha 26 de noviembre de 2024 el Tribunal acogió la demanda de Cochrane decretando que debe ajustarse la tarifa en los términos demandado por Cochrane. (aproximadamente MUS\$8.000 mas los intereses). El fallo se encuentra pendiente de ejecución, a la espera de confirmación de SQM sobre los cálculos del Ajuste Tarifario enviado por Cochrane.

En atención a que las Partes no han llegado a acuerdo sobre los montos a ser facturados a SQM, con fecha 13 de junio de 2025 Cochrane solicitó el cumplimiento incidental ante el Tribunal Arbitral. El Tribunal Arbitral deberá fijar las bases del procedimiento y dar curso progresivo a la solicitud.

22.2.- Compromisos financieros

De acuerdo a las obligaciones en el contrato de deuda que tiene Cochrane con los bancos no existen covenants (ratios) financieros a ser evaluados trimestralmente, solo se le establece como condición que la compañía no obtenga más deudas o ceda sus derechos de Contratos Relevantes sin el consentimiento previo de los acreedores. Al 30 de junio de 2025, Cochrane se encuentra cumpliendo esta condición impuesta por el contrato con los bancos.

El 27 de marzo de 2013, Cochrane había cerrado el financiamiento original para la construcción de la Central Cochrane por hasta MUS\$1.000.000 más cartas de crédito por hasta MUS\$55.000 para garantizar varias obligaciones de Cochrane, por un plazo de 18 años, que estaba asegurado con los activos, acciones y flujos del proyecto. Este Crédito fue prepago el día 15 de noviembre de 2019 por el total MUS\$863.000 correspondiente al capital adeudado a la misma fecha. El prepago fue financiado de la forma descrita en los siguientes párrafos.

En primer lugar, para financiar parcialmente el prepago del crédito original de la construcción, el 24 de octubre de 2019, Cochrane ejecutó un crédito garantizado con un sindicato de instituciones financieras lideradas por Banco Consorcio, por MUS\$445.000, cuyo vencimiento operaba en noviembre de 2034. Posteriormente este Crédito se prepago en su totalidad el 14 de julio de 2020 con fondos provenientes de la emisión de bonos a cargo de la línea

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

inscrita en el Registro de Valores que lleva la Comisión para el Mercado Financiero el 16 de junio de 2020. La colocación fue por MUS\$485.000. Este Bono no tiene restricciones financieras de mantenimiento. Al 30 de junio de 2025 el nocional vigente del bono local es de MUS\$485.000.

En segundo lugar, el prepago del crédito original se financió parcialmente con un bono senior y garantizado al 5.50% con vencimiento el año 2027 por un total de MUS\$430.000. La operación se realizó al amparo de la Norma 144-A y la Regulación S de las normas de valores de los Estados Unidos de América. Este Bono no tiene restricciones financieras de mantenimiento.

Al 30 de junio de 2025, se encuentra vigente la deuda por valor de MUS\$133.429.

Tanto el bono internacional como los bonos locales comparten garantías sobre activos y terrenos.

NOTA 23 – GARANTÍAS

A continuación, se presenta el detalle de las garantías recibidas y otorgadas por Empresa Eléctrica Cochrane vigentes al 30 de junio de 2025:

Garantías otorgadas

Otorgador	Descripción de la garantía	Fecha		MUS\$
		Inicio	Vencimiento	
Serviu región de Antofagasta	Para garantizar el cumplimiento de las obligaciones en el contrato	12/12/2024	10/12/2027	167
Total				167

Garantías recibidas

Con fecha 8 de noviembre de 2017, Teck Resources Ltd. ("Teck") modificó la garantía corporativa (Parent Company Guarantee o PPG) aumentando el valor garantizado hasta el valor total del contrato de energía entre Empresa Eléctrica Cochrane SpA y su subsidiaria la Compañía Minera Quebrada Blanca S.A.

Con fecha 29 de marzo de 2021, se incorporaron en las garantías otros accionistas de Compañía Minera Quebrada Blanca SA. Sumitomo Metal Mining ("SMM") y Sumitomo Corporation ("SC") como Garantes Adicionales en los contratos de energía con la Compañía Minera Quebrada Blanca S.A. por un total del 33,3% del Monto Máximo Garantizado. A su vez, Teck redujo las Garantías Corporativas a un 66,7% del Monto Máximo Garantizado.

Otorgador	Descripción de la garantía	Fecha		MUS\$
		Inicio	Vencimiento	
Teck PCG	Pago Indemnización Única - Monto Garantizado LC y otros pagos (122mw PPA)	08/11/2017	08/11/2025	315.343
Sumitomo Metal Mining Co. Ltd.	Pago Indemnización Única - Monto Garantizado LC y otros pagos (122mw PPA)	29/03/2021	29/03/2026	131.349
Sumitomo Corporation	Pago Indemnización Única - Monto Garantizado LC y otros pagos (122mw PPA)	29/03/2021	29/03/2026	26.298
Total				472.990

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 24 - UTILIDAD POR ACCIÓN

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Compañía entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Compañía y mantenidas como acciones de tesorería.

Ganancias (Pérdidas) básicas por acción	Por el período de seis meses		Por el período de tres meses	
	30 de junio 2025	30 de junio 2024	30 de junio 2025	30 de junio 2024
Ganancias atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la Controladora	39.876	34.491	19.284	17.974
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	39.876	34.491	19.284	17.974
Promedio ponderado de número de acciones, básico	436.163.745	436.163.745	436.163.745	436.163.745
Ganancias (Pérdidas) básicas por acción	0,091	0,079	0,044	0,041

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo. Las acciones no tienen valor nominal.

NOTA 25 - GASTOS DE MEDIO AMBIENTE

La Compañía tiene como política de largo plazo el desarrollo sustentable de sus actividades, en armonía con el medio ambiente. En este contexto las inversiones que se realizan en instalaciones, equipos y plantas industriales contemplan tecnología de punta, en línea con los últimos avances en estas materias.

Los principales gastos medioambientales durante los periodos finalizados al 30 de junio de 2025 y 2024 se detallan en el siguiente cuadro:

	30 de junio 2025	30 de junio 2024
Monitoreo calidad del aire	36	68
Sistema aguas servidas	1.240	1.357
Protección de biodiversidad y paisajes	11	31
Investigación y desarrollo para protección del ambiente	16	20
Total	1.303	1.476

Dentro de su plan de inversiones ambientales, Cochrane desarrolla proyectos a fin de optimizar el desempeño de las plantas a objeto de garantizar el cumplimiento de las normas medioambientales aplicables.

Estados Financieros Intermedios

Empresa Eléctrica Cochrane - Junio 2025

(importes expresados en miles de dólares estadounidenses, a menos que se indique lo contrario)

NOTA 26 - ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Los activos y pasivos en moneda extranjera al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Activo corriente	Moneda	30 de junio 2025		31 de diciembre 2024	
		Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año
Efectivo y equivalentes de efectivo	\$	5.375	—	442	—
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	\$	27.984	—	23.481	—
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$	—	2.069	—	2.809
Total activo corriente		33.359	2.069	23.923	2.809

Pasivo corriente	Moneda	30 de junio 2025		31 de diciembre 2024	
		Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$	24.277	—	15.455	—
	UF	867	—	1.765	—
	Euros	8	—	55	—
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	\$	6	43	—	18
Total pasivo corriente		25.158	43	17.275	18

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no hay activos y pasivos no corrientes en moneda extranjera.

NOTA 27 - HECHOS POSTERIORES

No existen hechos posteriores ocurridos entre el 1 de julio de 2025 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros, considerando las referencias incluidas en las notas precedentes, que puedan afectar en forma significativa la situación financiera de la Compañía y los resultados presentados.
