

EMPRESA ELÉCTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados financieros correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2025 y a los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 (no auditados) e informe de revisión de información financiera intermedia

INFORME DE REVISIÓN DE INFORMACIÓN FINANCIERA INTERMEDIA

A los Accionistas y Miembros del Directorio de
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.

Introducción

Hemos revisado el estado intermedio de situación financiera adjunto de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. al 30 de junio de 2025, y; los correspondientes estados intermedios de resultados y de otros resultados integrales por los periodos de seis y tres meses terminados en esa fecha, los estados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el periodo de seis meses terminados 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 consolidada de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre esta información financiera intermedia consolidada 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 consolidada adjunta no presenta razonablemente, en todos los aspectos materiales, la situación financiera intermedia consolidada de Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., al 30 de junio de 2025, sus resultados por los periodos de seis y tres meses terminados en esa fecha, y sus flujos de efectivo para el periodo de seis meses terminado en esa fecha, de acuerdo con NIC 34 “Información Financiera Intermedia” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board.

Otros asuntos: Auditoría y revisión de estados financieros en 2024

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 IAASB 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 Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. al 31 de diciembre de 2024, por los cuales emitimos una opinión sin modificaciones con fecha 27 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 de la Frontera S.A. al 30 de junio de 2024, por los cuales emitimos una conclusión sin modificaciones con fecha 12 de septiembre de 2024, comprenden el estado intermedio de situación financiera al 30 de junio de 2024, y los correspondientes estados intermedios de resultados y de otros 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 terminados 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.

Deloitte.

Septiembre 10, 2025
Santiago, Chile

Firmado por:



4A1A3834C94A452...

Patricia Zuanic C.
RUT: 9.563.048-0
Socia

Estados Financieros Intermedios

Correspondientes al período terminado al 30 de junio de 2025 y a los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 (no auditados)

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

En miles de pesos chilenos – M\$

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Situación Financiera

Al 30 de junio de 2025 (no auditado) y 31 de diciembre de 2024

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ACTIVOS	Nota	30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	28.153.221	14.098.760
Otros activos no financieros corrientes	-	361.781	384.025
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	81.563.332	77.517.918
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	2.090.645	2.777.064
Inventarios corrientes	9	16.951.058	16.937.714
Activos por impuestos corrientes, corriente	10	7.294.929	4.224.480
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		136.414.966	115.939.961
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	-	33.334	40.001
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	104.844.554	110.594.163
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35	270.789	249.815
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	4.058.071	4.078.611
Plusvalía	12	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	13	345.903.247	328.964.201
Activos por derecho de uso	14	3.280.129	572.145
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		505.810.056	491.918.868
TOTAL ACTIVOS		642.225.022	607.858.829

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Situación Financiera

Al 30 de junio de 2025 (no auditado) y 31 de diciembre de 2024

(En miles de pesos chilenos-M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	76.821.005	153.266.803
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	854.249	246.378
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	63.471.797	58.893.166
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	6.773.527	18.403.882
Otras provisiones corrientes	19	3.130.815	3.569.479
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	1.846.425	3.903.218
Otros pasivos no financieros corrientes	21	12.193.120	13.015.839
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		165.090.938	251.298.765
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	114.656.544	34.790.900
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	2.491.440	327.073
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	17	13.990.842	20.730.688
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	110.207.726	74.666.245
Otras provisiones no corrientes	19	8.722	8.722
Pasivo por impuestos diferidos	15	14.717.677	12.990.181
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	6.211.607	5.942.767
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	279.143	291.715
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		262.563.701	149.748.291
TOTAL PASIVOS		427.654.639	401.047.056
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	125.811.171	125.811.171
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	78.302.053	70.635.336
Otras reservas	22	10.457.159	10.365.266
PATRIMONIO TOTAL		214.570.383	206.811.773
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		642.225.022	607.858.829

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Resultados Integrales

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

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
		30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	23	143.082.621	125.064.623	70.282.394	59.436.693
Otros ingresos	23	4.797.958	4.496.853	2.671.024	1.325.620
Materias primas y consumibles utilizados	24	(83.801.260)	(68.966.785)	(41.912.583)	(31.872.402)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(8.863.910)	(8.922.844)	(4.913.830)	(4.985.962)
Gasto por depreciación y amortización	26	(6.791.826)	(5.624.071)	(3.400.962)	(2.860.851)
Otros gastos, por naturaleza	28	(22.515.778)	(20.500.152)	(12.135.910)	(10.094.222)
Otras ganancias (pérdidas)	-	(9.554)	(24.056)	(5.089)	601
Ingresos financieros	29	243.733	137.841	70.179	51.836
Costos financieros	29	(5.184.202)	(4.032.640)	(2.475.023)	(2.587.126)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	27	(1.881.755)	(1.241.671)	(1.307.269)	(906.329)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35	27.700	10.830	14.182	15.621
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	40.147	40.224	(2.915)	(6.852)
Resultados por unidades de reajuste	29	(4.195.452)	(2.574.060)	(1.750.198)	(1.320.248)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		14.948.422	17.864.092	5.134.000	6.196.379
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	15	(3.995.970)	(3.804.443)	(1.677.291)	(893.093)
Ganancia (pérdida)		10.952.452	14.059.649	3.456.709	5.303.286

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Otros Resultados Integrales

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

(En miles de pesos chilenos-M\$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
		30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		10.952.452	14.059.649	3.456.709	5.303.286
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del ejercicio, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		126.417	231.547	159.967	233.214
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(4)	(39)	9	(70)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		126.413	231.508	159.976	233.144
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(387)	774	(253)	(421)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del ejercicio, antes de impuestos		(387)	774	(253)	(421)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		126.026	232.282	159.723	232.723
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	16	(34.133)	(62.517)	(43.193)	(62.968)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del ejercicio		(34.133)	(62.517)	(43.193)	(62.968)
Otro resultado integral		91.893	169.765	116.530	169.755
Resultado integral		11.044.345	14.229.414	3.573.239	5.473.041

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

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

(En miles de pesos chilenos-M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2025	125.811.171	5.546	15.754	10.343.966	10.365.266	70.635.336	206.811.773
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2025	125.811.171	5.546	15.754	10.343.966	10.365.266	70.635.336	206.811.773
Cambios en el patrimonio							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	10.952.452	10.952.452
Otro resultado integral	-	(387)	92.280	-	91.893	-	91.893
Total Resultado integral	-	(387)	92.280	-	91.893	10.952.452	11.044.345
Dividendos (ver nota 22.1.5)	-	-	-	-	-	(3.285.735)	(3.285.735)
Total Cambios en el patrimonio	-	(387)	92.280	-	91.893	7.666.717	7.758.610
Patrimonio final al 30/06/2025	125.811.171	5.159	108.034	10.343.966	10.457.159	78.302.053	214.570.383

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

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

(En miles de pesos chilenos-M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2024	125.811.171	4.073	(70.043)	10.343.966	10.277.996	54.936.046	191.025.213
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2024	125.811.171	4.073	(70.043)	10.343.966	10.277.996	54.936.046	191.025.213
Cambios en el patrimonio							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	14.059.649	14.059.649
Otro resultado integral	-	774	168.991	-	169.765	-	169.765
Total Resultado integral	-	774	168.991	-	169.765	14.059.649	14.229.414
Dividendos (ver nota 22.1.5)	-	-	-	-	-	(4.217.894)	(4.217.894)
Total Cambios en el patrimonio	-	774	168.991	-	169.765	9.841.755	10.011.520
Patrimonio final al 30/06/2024	125.811.171	4.847	98.948	10.343.966	10.447.761	64.777.801	201.036.733

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo

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

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	30/06/2025	30/06/2024
		M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	176.219.411	129.692.268
Otros cobros por actividades de operación	-	41.349	51.863
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(144.967.988)	(123.371.203)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(9.327.259)	(9.058.667)
Otros pagos por actividades de operación	-	(2.577.982)	(358.020)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		19.387.531	(3.043.759)
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(5.160.934)	(1.857.108)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		14.226.597	(4.900.867)
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(23.422.792)	(17.212.066)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		4.126	4.596
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	243.733	137.841
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(23.174.933)	(17.069.629)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	79.797.286	83.000.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		79.797.286	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	83.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	102.126.898	37.410.000
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(79.767.916)	-
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(254.111)	(169.866)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(68.206.033)	(83.820.000)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(6.701.792)	(10.996.912)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(3.999.119)	(3.844.709)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		22.995.213	21.578.513
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	14.046.877	(391.983)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo			
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	-	7.584	(1.367)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		14.054.461	(393.350)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	-	14.098.760	4.588.486
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del ejercicio	6	28.153.221	4.195.136

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

ÍNDICE

1. Información General y Descripción del Negocio	12
2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas	12
2.1 Principios contables	12
2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	13
2.3 Bases de preparación	13
2.4 Asociadas	13
2.5 Moneda funcional	13
2.6 Bases de conversión moneda extranjera	14
2.7 Compensación de saldos y transacciones	14
2.8 Propiedades, planta y equipo	14
2.9 Activos intangibles	16
2.9.1 Plusvalía comprada	16
2.9.2 Servidumbres	16
2.9.3 Programas informáticos	16
2.9.4 Costos de investigación y desarrollo	16
2.10 Deterioro de los activos no financieros	17
2.11 Arrendamientos	17
2.11.1 Sociedad actúa como arrendatario	17
2.11.2 Sociedad actúa como arrendador	18
2.12 Instrumentos financieros	18
2.12.1 Activos financieros	19
2.12.2 Pasivos financieros	20
2.12.3 Efectivo y efectivo equivalentes	20
2.12.4 Derivados implícitos	21
2.12.5 Instrumentos de patrimonio	21
2.13 Inventarios	21
2.14 Otros pasivos no financieros	21
2.14.1 Ingresos diferidos	21
2.14.2 Subvenciones estatales	21
2.14.3 Obras en construcción para terceros	21
2.15 Provisiones	22
2.16 Beneficios a los empleados	22
2.17 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	23
2.18 Impuesto a las ganancias y diferidos	23
2.19 Reconocimiento de ingresos y costos	23
2.20 Dividendos	25
2.21 Estado de flujos de efectivo	25
2.22 Nuevos pronunciamientos contables	25
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	26
3.1 Distribución	26
3.2 Marco regulatorio	27
3.2.1 Aspectos generales	27
3.2.2 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	27
3.2.3 Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor	27
3.2.4 Ley de Generación Residencial	28
3.2.5 Norma Técnica de Distribución	28
3.2.6 Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones	28
3.2.7 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	28
3.2.8 Ley de estabilización transitoria de precios	29
3.2.9 Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes	29
3.2.10 Resolución Exenta CNE N°176 /2020 – Giro Exclusivo	29
3.2.11 Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19	29
3.2.12 Ley de Servicios Sanitarios Rurales	30

3.2.13	Ley de Transición Energética	30
3.2.14	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	30
4.	Política de Gestión de Riesgos	31
4.1	Riesgos Financieros:	31
4.1.1	Riesgo de Tipo de cambio	31
4.1.2	Riesgo Inflacionario	31
4.1.2.1	Análisis de Sensibilidad	32
4.1.3	Tasa de interés	32
4.1.4	Riesgo de liquidez	32
4.1.5	Riesgo de Crédito	33
5.	Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades	34
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo	35
7.	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar	37
8.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas	42
8.1.	Accionistas	42
8.2.	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	42
8.3.	Directorio y personal clave de la gerencia	43
9.	Inventarios	45
10.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	45
11.	Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	46
12.	Plusvalía	47
13.	Propiedades, Planta y Equipo	48
14.	Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	50
15.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	52
15.1.	Impuesto a la renta	52
15.2.	Impuesto diferido	53
16.	Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes	53
17.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	54
18.	Instrumentos financieros	57
18.1.	Instrumentos financieros por categoría	57
18.2.	Valor Justo de instrumentos financieros	58
19.	Provisiones	59
19.1.	Provisiones corrientes	59
19.1.1.	Otras provisiones corrientes	59
19.1.2.	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	60
19.2.	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	60
20.	Juicios y multas	62
21.	Otros Activos y Pasivos no Financieros	63
22.	Patrimonio	63
22.1.	Patrimonio neto de la Sociedad	63
22.1.1.	Capital suscrito y pagado	63
22.1.2.	Dividendos	63
22.1.3.	Reservas por diferencias de conversión	64
22.1.4.	Otras reservas	64
22.1.5.	Ganancias Acumuladas	65
22.2.	Gestión de capital	66
22.3.	Restricciones a la disposición de fondos	66
23.	Ingresos	66
24.	Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados	68
25.	Gastos por Beneficios a los Empleados	68
26.	Gastos por Depreciación y Amortización	68
27.	Pérdida por deterioro	68
28.	Otros Gastos por Naturaleza	69
29.	Resultado Financiero	69
30.	Información por Segmento	69
31.	Medio Ambiente	70
32.	Garantías Comprometidas con Terceros	70
33.	Cauciones Obtenidas de Terceros	70
34.	Compromisos y Restricciones	70

35. Sociedades Asociadas	73
36. Información Adicional Sobre Deuda Financiera	73
37. Moneda Extranjera	74
38. Sanciones	76
39. Hechos Posteriores	76

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Notas a los Estados Financieros Intermedios

Al 30 de junio de 2025 (no auditado) y 31 de diciembre de 2024

(En miles de pesos chilenos- M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (Ex- Inversiones Los Lagos III S.A), en adelante la “Sociedad” o “Frontel”, se constituyó bajo el nombre Inversiones Los Lagos III Ltda. (Los Lagos III), producto de la división de Inversiones Los Lagos Limitada en cuatro sociedades, una de las cuales subsistió con el mismo nombre y tres nuevas sociedades, entre las cuales está la Sociedad.

Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. está inscrita en el Registro de Valores con el número 1073, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

La Sociedad es una filial de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filial indirecta de Inversiones Grupo Saesa Limitada, Esta última es la sociedad a través de la cual el fondo canadiense Ontario Teachers’ Pension Plan Board y el fondo de inversión canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo, de las que la Sociedad forma parte.

El domicilio legal de la Sociedad es Apoquindo 3885, 8° Piso, Santiago, desde el 01 de marzo de 2025 y el domicilio comercial principal es Bulnes 441, Osorno.

b) Información del Negocio

Frontel es una empresa cuya principal actividad es la distribución de electricidad en la zona sur del país, en un área comprendida entre las provincias de Concepción, Región del Bío Bío y Cautín, Región de la Araucanía.

Al 30 de junio de 2025 los presentes estados financieros Intermedios muestran un capital de trabajo negativo principalmente por los montos de cuentas de financiamientos con terceros y partes relacionadas. La Sociedad mantiene flujo de caja de las actividades operativas positivo, y monitorea sus proyecciones de flujo de efectivo de manera continua, contando con el compromiso de sus partes relacionadas y matriz para financiar proyectos en curso cuando sea necesario. Por lo tanto, para lograr una comprensión más completa de la posición financiera y el capital de trabajo de la Sociedad, es recomendable revisar los estados financieros consolidados de la Matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A. Es importante considerar que la Sociedad cuenta con el soporte económico y financiero de su Matriz.

2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1 Principios contables

Los presentes Estados Financieros Intermedios se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Los Estados Financieros Intermedios de la Sociedad terminados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”).

Estos Estados Financieros Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 10 de septiembre de 2025.

2.2 Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos Estados Financieros Intermedios es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

La preparación de los presentes Estados Financieros Intermedios requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos periodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3 Bases de preparación

Los Estados Financieros Intermedios han sido preparados 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 (notas 2.12 y 18.1.a).

2.4 Asociadas

Una asociada es una entidad sobre la cual la Sociedad ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas de una inversión, pero no control o control conjunto sobre esas políticas.

La influencia significativa se ejerce principalmente por la forma en que se administran las empresas eléctricas del Grupo, cuyos miembros del Directorio son los mismos en cada una. Si bien Frontel no tiene más del 20% de participación en STS, Luz Osorno y SGA, los miembros de su Directorio participan en la toma de decisiones e intercambio de personal Directivo con estas asociadas.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas son incorporados en estos Estados Financieros Intermedios utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 en el rubro, Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas.

Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Si la parte de una Sociedad en las pérdidas de la asociada iguala o excede su participación en éstos, la Sociedad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales, a no ser que exista el compromiso por parte de la Sociedad de reponer la situación patrimonial de la asociada o negocio conjunto, en cuyo caso, se registra el pasivo correspondiente.

Los dividendos percibidos de estas sociedades se registran reduciendo el valor de la participación y los resultados obtenidos por las mismas, que corresponden a la Sociedad conforme a su participación, se registran en el rubro "Participación en ganancia (pérdida) de asociadas contabilizadas por el método de participación".

2.5 Moneda funcional

La moneda funcional de la Sociedad se determinó como la moneda del ambiente económico principal en que funciona. Las transacciones en monedas distintas a las que se realizan en la moneda funcional de la entidad se convierten a la tasa de cambio vigente a la fecha de transacción. Los activos y pasivos expresados en monedas distintas a la moneda funcional se vuelven a convertir a las tasas de cambio de cierre. Las ganancias y pérdidas por la reconversión se incluyen en utilidades o pérdidas netas dentro de las otras partidas financieras.

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

2.6 Bases de conversión moneda extranjera

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza la Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el Estado Intermedio de Resultados Integrales.

Asimismo, al cierre de cada ejercicio, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la funcional de la Sociedad, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valoración producidas se registran como diferencias de cambio en el Estado Intermedio de Resultados Integrales.

Los activos y pasivos denominados en moneda extranjera y en unidades reajutable (UF), son traducidos a los tipos de cambio o valores vigentes a la fecha de cierre de los Estados Financieros Intermedios, según el siguiente detalle:

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2024
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	933,42	996,46	944,34
Unidad de Fomento	UF	39.267,07	38.416,69	37.571,86

2.7 Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los Estados Financieros Intermedios no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.8 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de Propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas.

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición o construcción de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como, por ejemplo, instalaciones de distribución o transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media ponderada de financiamiento de la Sociedad o la matriz del Grupo.
- El monto activado y la tasa de capitalización, son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	370.801	370.106
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	2,83%	3,33%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto al 30 de junio de 2025 y 2024 ascendieron a M\$1.243.418 y M\$957.710, respectivamente (ver nota 25).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad deberá hacer frente en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión por cierre. La Sociedad revisa anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.

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

Los costos de ampliación o mejoramiento sustancial de estructuras, instalaciones o equipos existentes corresponden a la sustitución o el mejoramiento de partes, pero sin reemplazar la totalidad del bien, y que tiene como resultado la ampliación de la vida útil, el incremento de la capacidad, la disminución de los costos operacionales o el incremento del valor a través de los beneficios que el bien puede aportar, son incorporados como mayor costo del bien. También se incluyen en estos costos aquellas exigencias de la autoridad o compromisos tomados por la Sociedad, que de no concretarse no permitirían el uso del activo.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones o crecimientos) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

El resto de las reparaciones y mantenencias que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del año en que se incurren.

La depreciación es determinada, aplicando el método lineal sobre el costo de los activos menos su valor residual, entendiéndose que los terrenos sobre los que se encuentran construidos los edificios y otras construcciones tienen una vida útil indefinida y que, por tanto, no son objeto de depreciación.

La Sociedad deprecia sus propiedades, planta y equipo desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

A continuación, se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

Propiedades, planta y equipo	Intervalo de años de vida útil estimada
Edificios	40 - 80
Plantas y equipos	
Líneas y redes	30 - 44
Transformadores	44
Medidores	20 - 40
Subestaciones	20 - 60
Sistema de generación	25 - 50
Equipamiento de tecnologías de la información	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas	10

2.9 Activos intangibles

2.9.1 Plusvalía comprada

La plusvalía se mide como el exceso de la suma de la contraprestación transferida, el importe de cualquier interés no controlador en la adquirida y el valor razonable de la participación accionaria previamente mantenida por el adquirente en la adquirida (si la hubiera), sobre el valor neto a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos. Si, tras una reevaluación, el valor neto a la fecha de adquisición de los activos identificables adquiridos y los pasivos asumidos excede la suma de la contraprestación transferida, el importe de cualquier interés no controlador en la adquirida y el valor razonable de la participación previamente mantenida por el adquirente en la adquirida (si la hubiera), el exceso se reconoce inmediatamente en resultados como una ganancia por compra ventajosa.

La plusvalía no se amortiza, pero se revisa para detectar deterioro al menos una vez al año. Para efectos de la prueba de deterioro, la plusvalía se asigna a cada una de las unidades generadoras de efectivo del grupo (o grupos de unidades generadoras de efectivo) que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación. Las unidades generadoras de efectivo a las que se ha asignado la plusvalía se someten a pruebas de deterioro anualmente, o con mayor frecuencia si existe algún indicio de que la unidad podría estar deteriorada. Si el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo es inferior al importe en libros de la unidad, la pérdida por deterioro se asigna primero para reducir el importe en libros de cualquier plusvalía asignada a la unidad y luego al resto de los activos de la unidad de manera proporcional al importe en libros de cada activo en la unidad. Una pérdida por deterioro reconocida en la plusvalía no se revierte en periodos posteriores (Nota 2.11).

En la enajenación de una unidad generadora de efectivo, el importe atribuible de la plusvalía se incluye en la determinación de la ganancia o pérdida en la enajenación.

2.9.2 Servidumbres

Estos activos intangibles corresponden a servidumbres de paso. Su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente se valorizan a su costo neto de las pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Los activos de vida útil indefinida no se amortizan dado que los contratos son de carácter indefinido.

2.9.3 Programas informáticos

Estos activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, se valorizan a su costo neto de las amortizaciones y pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Estos activos se amortizan en su vida útil que varía entre cuatro y seis años.

2.9.4 Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el periodo en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros costos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un costo en resultado no se reconocen como un activo en un ejercicio o periodo posterior.

La Sociedad se encuentra trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética, calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad no ha registrado gastos de investigación y desarrollo, de haberlos se contabilizan con cargo al Estado Intermedio de resultados Integrales.

2.10 Deterioro de los activos no financieros

En cada fecha de presentación, la Sociedad revisa los valores en libros de su propiedad, planta y equipo y activos intangibles de vida útil definida para determinar si existe algún indicio de que dichos activos hayan sufrido una pérdida por deterioro. Si existe tal indicio, se estima el importe recuperable del activo para determinar el alcance de la pérdida por deterioro (si la hubiere). Cuando el activo no genera flujos de efectivo independientes de otros activos, la Sociedad estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo a la que pertenece el activo. Cuando se puede identificar una base de asignación razonable y consistente, los activos corporativos también se asignan a unidades generadoras de efectivo individuales o, de lo contrario, se asignan al grupo más pequeño de unidades generadoras de efectivo para el cual se puede identificar una base de asignación razonable y consistente.

La plusvalía y los activos intangibles con una vida útil indefinida se someten a pruebas de deterioro al menos una vez al año y siempre que exista un indicio al final del año sobre el que se informa que el activo puede estar deteriorado.

El monto recuperable es el mayor entre el valor razonable menos los costos de disposición y el valor en uso. Al evaluar el valor en uso, los flujos de efectivo futuros estimados se descuentan a su valor presente utilizando una tasa de descuento antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado del valor del dinero en el tiempo y los riesgos específicos del activo para el cual se calculan los flujos de efectivo futuros no han sido ajustados.

Si se estima que el valor recuperable de un activo (o unidad generadora de efectivo) es menor que su valor libro, el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se reduce a su valor recuperable. Una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados.

Cuando una pérdida por deterioro se reversa posteriormente (como resultado de cualquier evento definido en la NIC 36), el valor libro del activo (o unidad generadora de efectivo) se incrementa a la estimación revisada de su monto recuperable, pero de manera que el valor libro incrementado no exceda el valor libro que se habría determinado si no se hubiera reconocido una pérdida por deterioro para el activo (o unidad generadora de efectivo) en periodos anteriores. Un reverso de una pérdida por deterioro se reconoce inmediatamente en resultados en la medida en que elimina la pérdida por deterioro que se ha reconocido para el activo en periodos anteriores.

La Sociedad, en base al resultado de las pruebas de deterioro anuales, considera que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024.

2.11 Arrendamientos

2.11.1 Sociedad actúa como arrendatario

Para determinar si un contrato es, o contiene, un arrendamiento, la Sociedad analiza el fondo económico del acuerdo, evaluando si el acuerdo transfiere el derecho a controlar el uso de un activo identificado por un período de tiempo a cambio de una contraprestación. Se considera que existe control si el cliente tiene i) derecho a obtener sustancialmente todos los beneficios económicos procedentes del uso de un activo identificado; y ii) derecho a dirigir el uso del activo.

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado Intermedio de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

La Sociedad reconoce inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de los activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la Sociedad, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual; iv) precio de ejercicio de una opción de compra; y v) penalizaciones por término del arriendo.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo, en el importe de los pagos o en la evaluación de una opción de comprar o cambio en los importes a pagar). El gasto por intereses se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

2.11.2 Sociedad actúa como arrendador

Cuando la Sociedad actúa como arrendador, clasifica al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros.

El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad reconoce en su Estado Intermedio de Situación Financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo de este, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

2.12 Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el Estado Intermedio de Situación Financiera de la Sociedad cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

Los activos y pasivos financieros se miden inicialmente a valor razonable, excepto en el caso de las cuentas por cobrar comerciales que no tienen un componente de financiación significativo y se miden al precio de transacción (Ver nota de ingresos). Los costos de la transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable a través de resultados) se suman o se deducen del valor razonable de los activos financieros o pasivos financieros, según proceda, en el reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos financieros o pasivos financieros a valor razonable a través de ganancias o pérdidas se reconocen inmediatamente en el Estado Intermedio de Resultado Integrales.

2.12.1 Activos financieros

Todas las compras o ventas regulares de activos financieros son reconocidas y dadas de baja en base a una fecha comercial. Las compras o ventas regulares son compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro del plazo establecido por la regulación o convención en el mercado.

Todos los activos financieros reconocidos se miden posteriormente en su totalidad, ya sea al costo amortizado o al valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.

a) Clasificación y medición inicial de los activos financieros

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

i. Instrumento de deuda a costo amortizado:

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.

ii Instrumento de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI):

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.

iii Valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI):

Por defecto, todos los demás activos financieros se miden posteriormente a valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI).

- La Sociedad puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en otros resultados integrales si se cumplen ciertos criterios; y
- La Sociedad puede designar irrevocablemente una inversión de deuda que cumpla con los criterios de costo amortizado o VRCCORI medidos en VRCCRI si al hacerlo se elimina o reduce significativamente un ajuste contable.

b) Medición posterior de los activos financieros

Los activos financieros se miden después de su adquisición basándose en su clasificación de la siguiente manera:

- i. En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.
- ii Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en los resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el Estado Intermedio de Resultados Integrales. Al dar de baja los activos, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del periodo.

- iii En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del año. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

c) Deterioro de activos financieros

Para las cuentas por cobrar comerciales, cuentas por cobrar por arrendamientos financieros y los activos contractuales, la Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado de NIIF 9 para medir la pérdida esperada de crédito (ECL).

En virtud de este enfoque simplificado, la Sociedad ha determinado una matriz de provisiones basada en las tasas históricas de incumplimiento de sus clientes, ajustadas por estimaciones prospectivas teniendo en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan las recaudaciones y que han mostrado correlación con las recaudaciones en el pasado. Las variables macroeconómicas se revisan periódicamente. La Sociedad identifica como las principales variables macroeconómicas que afectan a las recaudaciones; el producto interno bruto del país y las regiones donde está presente, las tasas de desempleo nacionales y regionales y las variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

Cuando hay información confiable que indica que la contraparte se encuentra en graves dificultades financieras y no hay perspectivas realistas de recuperación, por ejemplo, cuando la contraparte se ha puesto en liquidación o ha iniciado un procedimiento de quiebra, o en el caso de cuentas por cobrar comerciales, cuando los montos se hayan considerado incobrables, se registrará un castigo. Antes del castigo, se han ejecutado todos los medios prudenciales de cobro.

Las cuentas comerciales por cobrar son los usuarios asociados a la distribución de energía.

En relación con los préstamos con partes relacionadas, la Administración no ha reconocido una provisión por incobrables, ya que, los préstamos con partes relacionadas se consideran de bajo riesgo crediticio.

2.12.2 Pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como (i) a costo amortizado o (ii) a valor razonable con cambios en resultados integrales.

La Sociedad mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado Intermedio de Situación Financiera, clasificados como se describe a continuación:

- a) Cuentas por pagar comerciales:

Las obligaciones con los proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable, siendo éste el valor a pagar, y posteriormente se valoran a costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

- b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

Las obligaciones con los bancos y las instituciones financieras se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos incurridos en la transacción.

Posteriormente, se valoran a costo amortizado. Cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (neto de los costos necesarios para obtenerlos) y el valor de reembolso se reconoce en el Estado Intermedio de Resultados Integrales a lo largo de la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

2.12.3 Efectivo y efectivo equivalentes

Bajo este rubro del Estado Intermedio de Situación Financiera se registra el efectivo en saldos en bancos, caja y otras inversiones a corto plazo de alta liquidez que son rápidamente realizables en caja, con vencimiento de hasta tres meses y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor. En el Estado Intermedio de Situación Financiera, los sobregiros bancarios, de haberlos se clasifican en el pasivo corriente.

2.12.4 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 intermedios.

2.12.5 Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias serie A y serie B.

2.13 Inventarios

Los inventarios se presentan al menor entre el costo y el valor neto realizable. El costo comprende los materiales directos y, cuando corresponde, los costos de mano de obra directa y aquellos gastos generales que se hayan incurrido para llevar los inventarios a su ubicación y condición actuales. El costo se calcula utilizando el método de costo promedio ponderado. El valor neto realizable representa el precio estimado de venta menos todos los costos estimados de terminación y los costos estimados necesarios para efectuar la venta.

2.14 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.14.1 Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, especialmente de apoyos de cables telefónicos, que según contrato estipulan pagos anticipados. Estos montos se registran como ingresos diferidos en el pasivo del Estado Intermedio de Situación Financiera y se imputan a resultados en el rubro "Ingresos de actividades ordinarias" del Estado Intermedio de Resultados Integrales en la medida que se devenga el servicio.

2.14.2 Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad cumplirá con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos se deducen del valor libro, al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el estado de resultados integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

2.14.3 Obras en construcción para terceros

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. La utilidad es reconocida en proporción al grado de avance.

La Sociedad mide el grado de avance diferenciando según el presupuesto total de la obra (entre mayores o menores a los M\$50.000). Bajo este monto el grado de avance se determina con relación al costo incurrido en el proyecto, por sobre este monto, el avance se medirá de acuerdo con informes técnicos de avance.

Se consideran transacciones similares aquellas obras sobre M\$50.000 por reunir las siguientes características:

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de Mercado Público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del Ministerio de Energía, Gobierno Regional o la Agencia Chilena de Eficiencia Energética (ACHEE).
- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de Mercado Público también con financiamiento del Ministerio de Energía o Gobierno Regional.
- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

2.15 Provisiones

Las provisiones se reconocen cuando la Sociedad tiene una obligación presente (legal o implícita) como resultado de un hecho pasado, es probable que deban liquidar dicha obligación y puede hacerse una estimación fiable del importe de la obligación.

El importe reconocido como provisión es la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente en la fecha de reporte, considerando los riesgos e incertidumbres asociados a la obligación. Cuando una provisión se mide utilizando los flujos de efectivo estimados para liquidar la obligación presente, su importe en libros corresponde al valor presente de dichos flujos de efectivo (cuando el efecto del valor temporal del dinero es significativo).

Cuando se espera que algunos o todos los beneficios económicos necesarios para liquidar una provisión sean recuperados de un tercero, se reconoce un derecho a cobrar como activo si es prácticamente cierto que se recibirá el reembolso y si el importe puede medirse de manera fiable.

2.16 Beneficios a los empleados

- Beneficios a los empleados a corto plazo, y otros beneficios de largo plazo.

Se reconoce un pasivo por los beneficios devengados por los empleados en concepto de sueldos y salarios, vacaciones anuales y licencias por enfermedad en el período en que se presta el servicio correspondiente, por el importe no descontado de los beneficios que se espera pagar a cambio de dicho servicio.

Los pasivos reconocidos en relación con los beneficios a corto plazo para empleados se miden al importe no descontado de los beneficios que se espera pagar a cambio del servicio correspondiente.

Los pasivos reconocidos en relación con otros beneficios a largo plazo para empleados se miden al valor presente de los flujos de efectivo futuros estimados que se espera desembolsar por parte del grupo en relación con los servicios prestados por los empleados hasta la fecha de reporte.

- Indemnizaciones por años de servicio

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9) multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.

Para los planes de retiro de beneficio definido, el costo de proporcionar los beneficios se determina utilizando el método de la unidad de crédito proyectada, con valoraciones actuariales realizadas al final de cada período anual de reporte. Las revaluaciones, que comprenden las ganancias y pérdidas actuariales, se reconocen inmediatamente en el Estado Intermedio de situación financiera con un cargo o abono en otro resultado integral en el período en que ocurren. Las revaluaciones reconocidas en otro resultado integral no se reclasifican posteriormente.

La Sociedad utiliza supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,62% anual para el ejercicio 2025 y 5,32% para el ejercicio 2024, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del año se presenta en el ítem Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados.

2.17 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el Estado Intermedio de Situación Financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses, y como no corrientes los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso que existieran obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se podrían clasificar como pasivos no corrientes.

2.18 Impuesto a las ganancias y diferidos

Impuesto a las ganancias

El impuesto corriente a pagar se basa en la utilidad tributaria del período. La utilidad tributaria difiere de la utilidad neta reportada en el estado de resultados, ya que excluye partidas de ingresos o gastos que son gravables o deducibles en otros ejercicios y también excluye partidas que nunca son gravables o deducibles. La obligación de la Sociedad por impuesto corriente a las ganancias se calcula utilizando las tasas impositivas que hayan sido promulgadas o sustancialmente promulgadas al final del período de reporte.

Se reconoce una provisión para aquellos asuntos cuya determinación fiscal es incierta, pero se considera probable que habrá una salida futura de fondos hacia una autoridad fiscal. Las provisiones se miden por la mejor estimación del importe que se espera pagar. La evaluación se basa en el juicio de los expertos tributarios de la Sociedad, respaldado por la experiencia previa en este tipo de asuntos y, en ciertos casos, por asesoría tributaria independiente especializada.

Impuestos diferidos

El impuesto diferido es el impuesto que se espera pagar o recuperar por las diferencias entre los valores en libros de los activos y pasivos en los estados financieros y sus bases tributarias correspondientes utilizadas para determinar la utilidad tributaria, y se contabiliza utilizando el método del pasivo. Generalmente, se reconocen pasivos por impuestos diferidos por todas las diferencias temporarias imponibles, y se reconocen activos por impuestos diferidos en la medida en que sea probable que existan utilidades tributarias futuras contra las cuales puedan utilizarse dichas diferencias temporarias deducibles. Estos activos y pasivos no se reconocen si la diferencia temporaria surge del reconocimiento inicial (excepto en una combinación de negocios o en transacciones que generan diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales) de otros activos y pasivos en una transacción que no afecta ni la utilidad tributaria ni la utilidad contable. Además, no se reconoce un pasivo por impuesto diferido si la diferencia temporaria surge del reconocimiento inicial de una plusvalía.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de reporte y se reduce en la medida en que ya no sea probable que existan suficientes utilidades tributarias futuras que permitan recuperar total o parcialmente dicho activo.

La medición de los pasivos y activos por impuestos diferidos refleja las consecuencias fiscales que se derivarían de la forma en que la Sociedad espera, al final del período de reporte, recuperar o liquidar el importe en libros de sus activos y pasivos.

La Sociedad se encuentra bajo el “Régimen Parcialmente Integrado”, y su tasa del impuesto a la renta de la primera categoría es 27%.

2.19 Reconocimiento de ingresos y costos

La Sociedad considera como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el año, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del año. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación.

La Sociedad reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Ventas de energía
- Comercialización
- Ingresos por construcción de obras a terceros
- Ingresos por intereses

La Sociedad reconoce los ingresos cuando (o a medida que) se transfiera el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

(i) Ventas de Energía:

Los contratos de la Sociedad con clientes para la venta de energía incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de los presentes Estados Financieros Intermedios. Los ingresos por venta de energía son reconocidos a lo largo en el tiempo.

(ii) Comercialización:

Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia, como los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Generación y Comercialización son reconocidos a lo largo del tiempo.

(iii) Ingresos por construcción de obras a terceros (se miden según lo indicado en Nota 2.14.3):

Las otras obras a terceros corresponden a obras eléctricas que construye la entidad y son facturadas y/o cobradas por anticipado a terceros, distintos de subvenciones gubernamentales. Estas generan al inicio un pasivo y una cuenta por cobrar equivalente. En la medida que se avanza en la construcción de la obra se disminuye el pasivo correspondiente hasta el término de la construcción. Los ingresos por construcción de obras a terceros son reconocidos a lo largo del tiempo.

(iv) Ingresos por intereses:

Los ingresos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el ejercicio de devengo correspondiente. Los ingresos por intereses son reconocidos a lo largo del tiempo.

La Sociedad 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 Sociedad 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 Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

Dado que la Sociedad 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 transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del ejercicio sobre el que se informa.

2.20 Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada ejercicio en los Estados Financieros de la Sociedad, en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N° 79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

Para el cálculo de la utilidad líquida distribuable la Sociedad no aplicará ajustes al ítem “Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora” del Estado de Resultados Integrales. Dado lo anterior se tomarán como base los valores de dicho ítem, menos las pérdidas acumuladas, si existieran, y sobre este resultado se deducirán los dividendos distribuidos y que se distribuyan con cargo al ejercicio. Los ajustes de primera adopción a NIIF no formarán parte de este cálculo en la medida que no se realicen.

2.21 Estado de flujos de efectivo

El estado de flujos de efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el ejercicio, determinados por el método directo. En estos estados de flujos de efectivo se utilizan las siguientes expresiones:

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por estos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- **Actividades de inversión:** Son las actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.22 Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes Enmiendas a NIIF han sido adoptadas en estos Estados Financieros Intermedios:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Falta de Intercambiabilidad (enmiendas a NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025
Modificaciones a las normas de sostenibilidad (SASB) para mejorar su aplicabilidad internacional	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025

La aplicación de las normas y enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros Intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, los siguientes pronunciamientos habían sido emitidos por el IASB, pero no eran de aplicación obligatoria.

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Modificaciones a la Clasificación y Medición de Instrumentos Financieros (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, Volumen 11 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 7, NIIF 9, NIIF 10 y NIC 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026
Contratos de electricidad dependientes de la naturaleza (enmiendas a NIIF 9 y NIIF 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2026

La Sociedad se encuentra evaluando el impacto de la adopción de las nuevas normas y enmiendas a las normas.

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo, por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

En Chile, el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) cubre la zona entre Arica y Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente (entre ellas las filiales SAESA y Edelaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumos en las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Distribución

De acuerdo con la legislación, se considera distribución a toda la oferta de electricidad con un voltaje máximo de 23 kV.

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural.

Cada cuatro años, la Comisión Nacional de Energía (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simula una empresa modelo por cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que basan en las características de una empresa de referencia.

Con ocasión de cada proceso tarifario del Valor Agregado de Distribución (VAD), la CNE debe actualizar los precios de servicios asociados a la distribución (SSAA) y las fórmulas tarifarias para el cálculo de peajes de distribución. Respecto de los peajes, en febrero de 2025 la CNE emitió un borrador de Informe Técnico (IT) que fue sujeto de observaciones de parte de las empresas hasta mediados de marzo de 2025 y a partir de las cuales, se deberá emitir una nueva versión de IT que podrá ser sujeto de discrepancias ante el Panel de Expertos, para luego dar pie a la versión final del IT que servirá como insumo para que el MEN dicte el Decreto respectivo.

Respecto de los SSAA, en octubre de 2024 la CNE publicó el Informe Técnico de precios a partir del cual las empresas presentaron discrepancias ante el Panel de Expertos, en audiencia pública realizada en diciembre de 2024 y cuyo Dictamen fue publicado el 31 de marzo de 2025. Se está a la espera del informe técnico definitivo de CNE que recoja el dictamen. Todo cliente, tanto regulado como libre, debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.

La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios:

a) *Ventas a Clientes Regulados*

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen de un precio de nudo, cargo por Transmisión y el VAD.

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad. Este precio es definido semestralmente, en enero y julio, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio. Con fecha 5 de julio de 2024 se publicó el decreto MEN 7T/2024 que fija los precios de nudo, con efecto retroactivo a enero 2024. Este decreto sincera los precios de contratos para consumidores de más de 350 kWh al mes e incorpora un cargo para pagar los saldos adeudados a los generadores producto de la congelación de tarifas desde enero 2019.

En mayo 2024 se realizó la licitación 2023/01, con 3.600 GWh año adjudicados a la empresa Enel Generación, cuyos contratos de suministro comienzan los años 2027 y 2028.

Los cargos de transmisión los calcula la CNE en base al valor de los activos de transmisión y una demanda proyectada.

Finalmente, la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución de una empresa modelo, los costos variables de administración, mantenimiento y operación eficientes, los costos fijos por facturación y atención de clientes, y las pérdidas eficientes.

b) Venta a Clientes Libres o Cobro de Peajes

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el cliente, de acuerdo con condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (VAD).

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por los servicios asociados al suministro de electricidad o que se presten en mérito de la calidad de concesionario de servicio público ("SSAA"), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, y apoyo en poste a empresas de telecomunicaciones como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD.

3.2 Marco regulatorio

3.2.1 Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, llamada Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley. La LGSE establece el marco general para la prestación del servicio eléctrico, incluyendo la generación, transmisión, distribución y comercialización. Las regulaciones buscan garantizar la seguridad, eficiencia, continuidad y universalidad del servicio eléctrico, así como promover el desarrollo sustentable del sector y la incorporación de energías limpias

Desde su publicación se han realizado múltiples modificaciones a la Ley que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo. A continuación, se listan las últimas modificaciones realizadas.

3.2.2 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

El 15 de junio del 2016 se aprobó la Ley de Equidad Tarifaria (Ley N°20.928, que establece mecanismos de equidad en las tarifas de servicios eléctricos) cuyo fin es introducir mecanismos de equidad en las tarifas eléctricas, entre otros:

- a) Reconocimiento de la Generación Local (RGL): Se establece un descuento en el componente de energía de todas las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación. Así se entrega una señal de costos asociados al suministro eléctrico, compatible con el beneficio que prestan las comunas que poseen capacidad instalada de generación.
- b) Equidad Tarifaria Residencial (ETR): Establece la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida es financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.

3.2.3 Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor

La Ley N°21.076 publicada el 27 de febrero de 2018 impone a la empresa distribuidora la obligación de solventar el retiro y reposición del empalme y medidor en caso de inutilización de instalaciones por fuerza mayor, debiendo incorporarse en las fórmulas tarifarias la remuneración de estas instalaciones.

3.2.4 Ley de Generación Residencial

El 17 de noviembre del 2018 se publicó la Ley N°21.118, que modifica la LGSE con el fin de incentivar el desarrollo de las generadoras residenciales.

3.2.5 Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre de 2017, se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución (NTCS-Dx), la que establece estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición, monitoreo y control (SMMC). No obstante, estos estándares son exigibles de forma gradual a medida que sus costos se reflejen en las tarifas de distribución. Así, a partir de fines de septiembre de 2018, producto de la publicación del decreto tarifario MEN 5T/2018, se da inicio al período de implementación gradual de las exigencias establecidas en la nueva Norma técnica.

Dentro de los nuevos estándares, la norma técnica define la exigencia de instalar medición inteligente a los clientes finales. Producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció (29/04/19) que el cambio a la medición inteligente sería voluntario y que lo cobrado hasta la fecha en la tarifa por este concepto sería ser devuelto por la empresa. A contar del 26 de agosto de 2019 comenzó la devolución de los montos involucrados.

Una nueva versión de la NTCS-Dx fue publicada en abril 2024 mediante RE CNE N°210-24, perfeccionando algunos puntos de la norma publicada el 2017 y modificada el 2019.

3.2.6 Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones

El 20 de agosto de 2019 se publicó la Ley N°21.172, modificando la Ley General de Telecomunicaciones. En ella, regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas cuando caigan en desuso, estableciendo un tiempo máximo de retiro. En caso de que no lo hagan en plazo, el municipio es responsable de ello, sancionando a la empresa propietaria.

3.2.7 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N°21.194 del MEN, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019 generó grandes cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución.

Los principales cambios son:

- a) Se establece una tasa de descuento entre 6% y 8% después de impuestos. Tanto para los procesos tarifarios 2020-2024 y 2024-2028 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el proceso tarifario en curso se determinaron 6 áreas para las cooperativas con lo que se totalizó 12 áreas típicas (el doble del último proceso tarifario del 2016).
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.
- d) Se realizará un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por 4 representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida (resultando una banda entre 3% y 8%). La vida útil utilizada para el chequeo de rentabilidad es la de la empresa modelo.

- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

3.2.8 Ley de estabilización transitoria de precios

Producto de la publicación de la Ley N°21.185 el 02/11/2019 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, los precios que las distribuidoras pueden traspasar a sus clientes regulados corresponden a los contenidos en el decreto MEN 20T/2018 de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se ajusta por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanece como techo hasta el 2025, siempre que el saldo a pagar a los generadores no supere los 1.350 millones de dólares. Sin embargo, en junio 2022 se superó el monto del saldo, debiendo entonces traspasarse a cliente final la totalidad de los precios contratados.

Para evitar alzas bruscas a cliente final, se publicó la Ley N°21.472 el 02/08/2022 que crea un Fondo de Estabilización de Tarifas (FET), cofinanciado por aportes del Ministerio de Hacienda y un cargo aplicado a los clientes, diferenciado por nivel de consumo según 3 tramos, y cuya implementación inició en diciembre de 2022.

El año 2024 se publicó una nueva ley de estabilización de precios, que incorpora un subsidio a un grupo de clientes vulnerables, diferencia los precios en 2 tramos de consumo, establece un alza paulatina de los precios según el grupo de consumo e incorpora un nuevo cargo, incluido en el precio de la energía, para pagar los saldos pendientes con los generadores.

3.2.9 Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Publicada el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Establece la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecten de forma continua o transitoria y que requieren para compensar la pérdida de una función fundamental del cuerpo y sin la cual estarían en riesgo vital o de secuela funcional severa grave. Sin embargo, las disposiciones de esta Ley entrarán en vigor una vez que se dicte el reglamento expedido por el Ministerio de Energía.

3.2.10 Resolución Exenta CNE N°176 /2020 – Giro Exclusivo

La Resolución y sus modificaciones posteriores determina el sentido y alcance de la obligación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de tener giro exclusivo de distribución energía eléctrica, que fuera impuesto en la Ley N°21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la “Ley”.

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el Sistema Eléctrico Nacional deben constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y sólo pueden ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución, en conformidad con las exigencias establecidas en dichos cuerpos normativos. La Sociedad tiene ya implementadas estas exigencias.

Las exigencias de Giro Exclusivo permiten realizar otros servicios regulados, como generación en sistemas medianos y transmisión, manteniendo un sistema de contabilidad independiente. Por ello, la generación y distribución en los sistemas medianos de Palena, Aysén y General Carrera se mantuvieron bajo el RUT de la filial Edelaysen.

3.2.11 Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

Con fecha 5 de agosto de 2020 se promulgó la Ley N°21.249 que dispone, de manera excepcional, las medidas que indica en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. En ella, se establece que, durante los 90 días siguientes a su publicación, las empresas proveedoras de dichos servicios no podrán cortar el suministro por mora a los usuarios que la propia norma indica, que se consideraron para estos efectos como vulnerables.

Además, se establece que las deudas que contraigan dichos usuarios con las empresas entre el 18 de marzo de 2020 hasta los 90 días posteriores a la publicación de la Ley, se prorratarán en un número de cuotas mensuales iguales y sucesivas que determine el cliente, hasta un máximo de 12, y el comienzo de su cobro se postergará hasta la primera facturación que ocurra una vez que hayan transcurrido los 90 días, sin multas, intereses ni gastos asociados (nota 7).

Fue modificada por la Ley N°21.340, publicada el 22 de mayo de 2021, que extiende los beneficios hasta el 31 de diciembre de 2021 y la cantidad de cuotas hasta 48.

El 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°21.423, que regula el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia COVID-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Esta ley prorratea la deuda contraída durante el período de pandemia (marzo 2020 a diciembre 2021) en 48 cuotas sin interés y con un límite máximo del valor cuota equivalente por cliente equivalente al 15% de la facturación promedio 2021. La cuota será cubierta por un subsidio del Gobierno y la deuda no cubierta por las cuotas (producto del límite) se extingue. El 23 de junio de 2022 se publicó la Resolución MEN N°130/2022, que aprueba el procedimiento para el pago de los subsidios. El mecanismo comenzó a operar en agosto de 2022.

3.2.12 Ley de Servicios Sanitarios Rurales

Con fecha 19 de febrero de 2024 se promulgó la Ley N°21.657 que modifica la Ley Eléctrica en materia de servicios sanitarios rurales. Esta ley elimina el cobro de potencia a los servicios sanitarios rurales, reduciendo significativamente su costo del suministro de electricidad.

3.2.13 Ley de Transición Energética

Publicada a fines del año 2024, la Ley N°21.721 agiliza la realización de obras de expansión necesarias y urgentes para el sistema eléctrico, hace más eficientes los procesos de licitación, entrega mecanismos de revisión del valor de inversión (VI) de las obras de ampliación. Están en discusión los reglamentos para su implementación.

3.2.14 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la Comisión Nacional de Energía, el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan discrepancias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”)**: Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía (“MEN”)**: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.
- d) **Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”)**: Institución creada en la Ley de Transmisión, quién tiene las siguientes funciones:
 - Preservar la seguridad del servicio;
 - Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
 - Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).

4. Política de Gestión de Riesgos

La política de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente, a través de un Modelo de Gestión Integral de Riesgos alineado con normativas internacionales para la integración de la gestión de riesgos. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

A continuación, se especifican los riesgos financieros identificados por la Gerencia de Administración y Finanzas del Grupo, para los cuales se han establecido políticas específicas de gestión y mitigación.

4.1 Riesgos Financieros:

Los riesgos financieros se refieren a la posibilidad de que existan eventos que puedan traer consecuencias financieras negativas. En línea con lo anterior, la sociedad ha definido una estructura de gestión del riesgo financiero, cuyo proceso está basado en la identificación, análisis, cuantificación, medición y control de cada evento que pudiera impactar los resultados financieros de la compañía.

Los flujos de la Sociedad son generados principalmente por su participación en el negocio eléctrico, con un perfil estable y de largo plazo.

4.1.1 Riesgo de Tipo de cambio

La Sociedad podría verse afectada por las fluctuaciones de monedas dado que las transacciones realizadas están denominadas en dólares estadounidenses y pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión periódica de sus activos y pasivos financieros y el impacto potencial de las variaciones en el tipo de cambio. Si el impacto pudiera ser significativo, la Sociedad puede contratar derivados para reducir los efectos de estos impactos en línea con su estrategia de cobertura.

Debido a la naturaleza del negocio, la Sociedad realiza operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares estadounidenses. En caso de que estas operaciones, así como operaciones de financiamiento u otros flujos de caja importantes puedan afectar los resultados de la Sociedad, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en algunos de estos casos.

Al 30 de junio de 2025, la Sociedad no mantiene instrumentos derivados.

4.1.2 Riesgo Inflacionario

Un porcentaje relevante de los ingresos de la compañía están denominados en pesos chilenos y utilizan como variable de indexación el IPC local.

Las tarifas reguladas se establecen teniendo en cuenta, en su caso, los tipos de cambio (es decir, cuando los suministros se adquieren principalmente en una moneda particular) y el IPC en los Estados Unidos o en otros países. Asimismo, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

Por otro lado, la sociedad mantiene un porcentaje importante de la deuda denominada en UF. No obstante, la exposición de la Sociedad se encuentra acotada por tener prácticamente la totalidad de los ingresos con alguna fórmula de indexación.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

La Sociedad realizó un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (préstamos bancarios y bonos) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los mencionados pasivos la variación positiva de medio punto porcentual en base anual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros, con respecto de la variación real de la UF.

El resultado del análisis arrojó que, de acuerdo con la condición anterior, se produce un aumento en los pasivos de la sociedad de M\$ 196.335 al 30 de junio de 2025.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los años 2025 y 2024:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/06/2025	30/06/2024		30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	117.583.741	37.868.894	0,5%	196.335	93.930

4.1.3 Tasa de interés

Las fluctuaciones de tasa de interés pueden modificar los flujos futuros de los activos y pasivos que estén referenciados a una tasa de interés variable, así como también, las variaciones de tasa de interés pueden modificar el valor razonable de los activos y pasivos referenciados a una tasa de interés fija.

La sociedad evalúa constantemente su estructura de deuda, gestionando este riesgo poniendo énfasis principalmente en los pasivos financieros. Al 30 de junio de 2025, la Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe un riesgo de tasas de interés asociado a la rentabilidad de las inversiones de caja, el cual se explica por las condiciones actuales de mercado en relación con las alzas de inflación y tasas de interés referenciales, tanto locales como extranjeras.

La Administración invierte la caja principalmente en Fondos Mutuos a plazos menores a 30 días con posibilidad de rescates diarios y monitorea de forma diaria los movimientos de tasas que afecten los actuales rendimientos. En caso de ser necesario, la Administración rescata los fondos de forma anticipada y reinvierte a valores de mercado.

4.1.4 Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen principalmente de fuentes propias, deuda tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y asegurando la optimización del uso de los productos más adecuados en el mercado.

La Sociedad mantenía, al 30 de junio de 2025, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$ 28.153.221 (M\$ 4.195.136 al 30 de junio del 2024).

Adicionalmente, la sociedad posee líneas de crédito disponibles por un monto de MM\$ 151.169

Por otro lado, con el objetivo de mantener una reserva de liquidez, la Matriz cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo comprometida por un monto total de M\$ 35.000.000 disponible a todo evento para la Sociedad y de libre disposición hasta febrero del año 2026, con spread máximos acordados. A través de este contrato, y considerando el perfil de deudas de estas Sociedades, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

Al 30 de junio de 2025, el 100% de la deuda del Grupo está estructurada con vencimientos de largo plazo, con servicio de deuda anual y/o semestral (principalmente intereses) menores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, para no tener riesgos de refinanciación a corto o largo plazo.

A continuación, se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés al 30 de junio de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Capital e intereses	30/06/2025								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	1.497.489	6.228.896	7.613.060	7.499.735	7.386.411	7.273.086	113.199.502	1.813.157	152.511.336
Préstamos bancarios	398.466	72.727.611	-	-	-	-	-	-	73.126.077
Arrendamientos financieros	206.585	647.664	798.587	761.664	733.872	175.749	21.568	-	3.345.689
Totales	2.102.540	79.604.171	8.411.647	8.261.399	8.120.283	7.448.835	113.221.070	1.813.157	228.983.102
Porcentualidad	1%	35%	4%	4%	4%	3%	49%	1%	100%

Capital e intereses	31/12/2024								Totales
	Corrientes		No corrientes						
	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Bonos	2.356.057	2.328.320	4.573.488	4.462.609	4.351.731	4.240.853	19.541.103	3.575.541	45.429.702
Préstamos bancarios	79.144.693	74.109.292	-	-	-	-	-	-	153.253.985
Arrendamientos financieros	106.447	139.931	110.508	80.033	79.324	31.433	25.775	-	573.451
Totales	81.607.197	76.577.543	4.683.996	4.542.642	4.431.055	4.272.286	19.566.878	3.575.541	199.257.138
Porcentualidad	41%	38%	2%	2%	2%	2%	10%	2%	100%

El 100% de los préstamos bancarios son reembolsables en menos un año (nota 16a) y el 75% de los bonos son reembolsables después de más de 5 años (Nota 16a). (Al 31 de diciembre de 2024 100% y 51%, respectivamente).

4.1.5 Riesgo de Crédito

La Sociedad está expuesta al riesgo de crédito debido a sus actividades comerciales y a sus actividades financieras. La política tiene como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 8 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

En virtud de lo anterior, la Sociedad ha registrado al 30 de junio de 2025 una provisión de deterioro por M\$ 12.370.029, considerando los efectos antes descritos en relación con los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 7).

También la Sociedad realiza otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica.

Más información se encuentra en Nota 7 de Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar.

Conceptos	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	287.889.115	269.570.012
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	4.563.311	3.922.379
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	1,59%	1,46%

5. Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades

La Administración de la Sociedad es responsable de la información contenida en estos Estados Financieros Intermedios.

La preparación de los Estados Financieros Intermedios requiere el uso de ciertos juicios, estimaciones y supuestos por parte de la Administración que afectan a los montos declarados de ingresos, gastos, activos y pasivos, las revelaciones que los acompañan, y la revelación de pasivos contingentes en la fecha de los Estados Financieros Intermedios. Las estimaciones y los supuestos se evalúan continuamente y se basan en la experiencia de la administración y otros factores, incluidas las expectativas de acontecimientos futuros que se consideran razonables en esas circunstancias.

La incertidumbre acerca de estos supuestos y estimaciones podría dar lugar a resultados que requieren un ajuste material a los valores libros de los activos o pasivos afectados en períodos futuros.

Los siguientes son los juicios, estimaciones y supuestos significativos utilizados por la Administración en la preparación de estos Estados Financieros Intermedios:

- a) **Vida útil económica de activos:** La vida útil de los elementos propiedad, planta y equipo que se utilizan para calcular su depreciación, se determina sobre la base de estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Además, estos estudios se utilizan para nuevas adquisiciones de propiedad, planta y equipos, o cuando existen indicadores de que deben cambiarse las vidas útiles de estos activos.

Estos cálculos requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como el cambio tecnológico y el plazo previsto de disponibilidad operacional de los activos de transmisión. Los cambios en las estimaciones se tienen en cuenta de manera prospectiva.

- b) **Deterioro de activos:** La Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles para determinar si existe algún indicador de que el valor libro no es recuperable. Si existe tal indicador, se estima el valor recuperable del activo para determinar la extensión del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo de caja independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo ("UGE") a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o UGE, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) y su valor libro.

Estas evaluaciones requieren el uso de estimaciones y supuestos tales como:

- Crecimiento de la demanda de energía: La estimación de crecimiento de las ventas de energía se ha calculado sobre la base del comportamiento de las realidades locales y sectoriales para el corto y mediano plazo histórico y en el largo plazo, según la estimación de crecimiento del IMACEC, variable que en períodos largos muestra una relación estructural con el comportamiento de la demanda.
- Precios de compra y venta de energía: Los precios de compra se determinan según los contratos vigentes y su evolución para los próximos años. Los precios de venta de las proyecciones del negocio eléctrico (principalmente distribución y transmisión) se determinan de modo que se obtenga una rentabilidad regulatoria promedio. Así, los ingresos netos (ingresos por venta menos costo de venta y costos fijos) por sobre las inversiones realizadas deben entregar las rentabilidades promedio.
- Inversiones en propiedad, planta y equipo: Los requisitos de las nuevas instalaciones para absorber la demanda, así como los requerimientos regulatorios (ejemplo: Inversión por Norma Técnica) se consideran en estas proyecciones. El Plan de Inversiones se actualiza periódicamente para hacer frente al crecimiento del negocio.
- Costos fijos: Los costos fijos se proyectan teniendo en cuenta la base actual, el crecimiento de las ventas, los clientes y las inversiones. Tanto en relación con la dotación de personal (considerando los ajustes salariales y del IPC chileno), como con otros costos de operación y mantenimiento, y el nivel de inflación proyectado.
- Variables macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio, entre otras) necesarias para proyectar los flujos (tasas de ventas y costos) se obtienen de informes de terceros.

- c) **Ingresos y costos operativos:** La Sociedad considera como ingresos, además de los servicios facturados en el año, una estimación de los servicios prestados en espera de facturación al final del año, considerando que la medición se realiza durante el mes de acuerdo con un programa de medición. Además, los costos asociados con tales ingresos se han incluido debidamente como costos de operación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la operación, la estimación de ciertas cantidades del Sistema Eléctrico (entre otras, compra y venta de energía) que permiten la liquidación entre las diferentes empresas del Sistema por los servicios ya prestados. Estas acumulaciones se invertirán una vez que las liquidaciones finales sean emitidas por el regulador responsable y registradas en el libro mayor.
- d) **Deterioro de deudores y existencias obsoletas:** La Sociedad ha estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente (nota 27).
- e) **Indemnización por años de servicio:** Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del ejercicio.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura (notas 2.16 y 19).

- f) **Litigios y Contingencias:** El costo final de los reclamos y demandas puede variar debido a estimaciones basadas en diferentes interpretaciones de las regulaciones, opiniones y evaluaciones finales de la cantidad de daños. Por lo tanto, cualquier cambio en las circunstancias podría tener un efecto significativo en el monto de la provisión registrada (nota 20).

6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

- a) El detalle del rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Efectivo en caja	1.712.281	1.980.375
Saldo en bancos	1.280.161	1.990.624
Depósitos a plazo	20.010.445	5.003.333
Otros instrumentos de renta fija	5.150.334	5.124.428
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	28.153.221	14.098.760

Los Otros Instrumentos de Renta Fija corresponden a una cartera de instrumentos, tales como, fondos mutuos, con vencimiento inferior a 3 meses desde la fecha de inversión, que son tomados por la Sociedad de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Todos estos instrumentos se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Estos tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

b) El detalle de los Depósitos a plazo es el siguiente:

Razón social	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Fecha de vencimiento	Monto inversión	
					30/06/2025	31/12/2024
					M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	CLP	03/01/2025	-	5.003.333
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	CLP	03/07/2025	20.010.445	-
Total Depósitos a plazo					20.010.445	5.003.333

c) El detalle de los Otros instrumentos de renta fija es el siguiente:

Razón social	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
					30/06/2025	31/12/2024
					M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Larrain Vial S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	1.743.235	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	3.407.099	1.500.425
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	3.624.003
Total Otros instrumentos de renta fija					5.150.334	5.124.428

d) El detalle por tipo de moneda del efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	28.123.800	14.044.800
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	29.421	53.960
Total Detalle por tipo de moneda		28.153.221	14.098.760

e) La siguiente tabla detalla los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2025	Flujos de efectivo						Cambios distintos de efectivo						30/06/2025	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización			
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Préstamos bancarios, corrientes	149.470.660	(78.000.000)	(2.292.681)	-	-	-	2.505.888	-	-	-	-	-	-	-	71.683.867
Arrendamientos financieros, corrientes	246.378	-	-	-	-	-	20.676	4.943	-	-	-	582.252	-	-	854.249
Arrendamientos financieros, no corrientes	327.073	-	(15.546)	-	-	(254.111)	-	23.877	-	2.992.399	(582.252)	-	-	-	2.914.440
Bonos, corrientes	3.796.143	(1.767.916)	(617.405)	-	-	-	1.866.316	92.084	-	-	-	1.767.916	-	-	5.137.138
Bonos, no corrientes	34.790.900	-	-	79.797.286	-	-	-	(441.189)	-	-	-	591.731	(82.184)	-	114.656.544
Préstamos relacionadas, corrientes	377.617	-	(1.073.487)	-	-	-	1.161.405	1.260	4.948	-	-	-	-	-	471.743
Préstamos relacionadas, no corrientes	74.666.245	(68.206.033)	-	-	102.126.898	-	-	1.505.689	114.927	-	-	-	-	-	110.207.726
Totales	263.675.016	(147.973.949)	(3.999.119)	79.797.286	102.126.898	(254.111)	5.554.285	1.186.664	119.875	2.992.399	2.359.647	(82.184)	-	305.502.707	

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2024	Flujos de efectivo						Cambios distintos de efectivo						31/12/2024
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Amortización			
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$		
Préstamos bancarios, corrientes	40.212.500	(121.000.000)	(5.105.825)	229.000.000	-	-	6.364.018	(33)	-	-	-	-	-	149.470.660
Arrendamientos financieros, corrientes	286.302	-	-	-	-	-	24.166	12.878	-	-	-	-	-	246.378
Arrendamientos financieros, no corrientes	122.006	-	(23.594)	-	-	(361.493)	-	10.703	-	-	502.483	-	-	327.073
Bonos, corrientes	290.848	-	(1.190.726)	-	-	-	1.192.783	93.964	-	-	-	-	-	3.796.143
Bonos, no corrientes	36.637.319	-	-	-	-	-	-	1.540.651	-	-	-	-	22.204	34.790.900
Préstamos relacionadas, corrientes	463.315	-	(2.448.591)	-	-	-	2.352.178	2.844	7.871	-	-	-	-	377.617
Préstamos relacionadas, no corrientes	121.742.548	(109.920.000)	-	-	59.710.000	-	-	2.913.765	219.932	-	-	-	-	74.666.245
Totales	199.754.838	(230.920.000)	(8.768.736)	229.000.000	59.710.000	(361.493)	9.933.145	4.574.772	227.803	502.483	22.204	-	263.675.016	

7. Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar

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

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	79.548.713	73.899.009	101.823.228	106.124.556
Otras cuentas por cobrar, bruto	14.384.648	14.568.500	3.021.326	4.469.607
Totales	93.933.361	88.467.509	104.844.554	110.594.163

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	71.211.754	63.895.459	101.823.228	106.124.556
Otras cuentas por cobrar, neto	10.351.578	13.622.459	3.021.326	4.469.607
Totales	81.563.332	77.517.918	104.844.554	110.594.163

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	8.336.959	10.003.550	-	-
Otras cuentas por cobrar	4.033.070	946.041	-	-
Totales	12.370.029	10.949.591	-	-

El detalle de las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes facturados y no facturados o provisionados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	56.358.865	52.641.817	1.414.771	1.969.435
Energía y peajes	44.048.220	40.535.452	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	974.596	1.065.321	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	4.312.545	4.537.956	1.414.771	1.764.843
Deudores materiales y servicios	603.747	925.665	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	680.994	508.633	-	204.592
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	134.272	285.059	-	-
Otros	5.604.491	4.783.731	-	-
No facturados o provisionados	35.952.395	33.888.331	101.823.228	106.124.556
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	1.114.905	1.425.898	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	482.667	598.265	101.823.228	106.124.556
Equidad tarifaria residencial	16.731.416	15.793.641	-	-
Energía en medidores (*)	17.171.505	15.545.753	-	-
Provisión ingresos por obras	332.838	405.710	-	-
Otros	119.064	119.064	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	1.622.101	1.937.361	1.606.555	2.500.172
Totales, bruto	93.933.361	88.467.509	104.844.554	110.594.163
Provisión deterioro	(12.370.029)	(10.949.591)	-	-
Totales, neto	81.563.332	77.517.918	104.844.554	110.594.163

(*) Energía consumida y no facturada a los clientes.

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	4.312.545	4.537.956	1.414.771	1.764.843
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.307.434	1.471.031	-	-
Deudores materiales y servicios	603.747	925.665	-	-
Cuenta corriente al personal	1.622.101	1.937.361	1.606.555	2.500.172
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	680.994	508.633	-	204.592
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	134.272	285.059	-	-
Otros deudores	5.723.555	4.902.795	-	-
Totales	14.384.648	14.568.500	3.021.326	4.469.607
Provisión deterioro	(4.033.070)	(946.041)	-	-
Totales, neto	10.351.578	13.622.459	3.021.326	4.469.607

Los montos referidos a diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 31 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	482.667	598.265	13.990.842	20.730.688
Estabilización VAD (2)	-	-	87.832.386	85.393.868
Totales	482.667	598.265	101.823.228	106.124.556

- 1) Conceptos generados por diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios recaudados a los clientes, lo que a la fecha han generado saldos por cobrar al sistema y clientes. Esto está afectado por las leyes N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019 que creó un mecanismo de estabilización de precios de la energía eléctrica para los contratos de clientes regulados, con referencia al decreto tarifario 20-T, correspondiente a las tarifas del primer semestre 2019. De esta manera, los aumentos de precios para estos clientes fueron asumidos temporalmente por los generadores quienes financiaron un monto máximo (Ver nota 18). Dicho aumento reflejado se explica principalmente por la provisión efecto PNP según ITD, la cual es una Estimación del diferencial entre la recaudación con el PNP vigente y PNP deber ser, originalmente calculada según la Resolución del Informe Técnico definitivo.

El agotamiento del mecanismo de estabilización creado por la Ley N°21.185 en febrero de 2022, y la acumulación de excesos al fondo hasta junio de 2022, impulsó la aprobación de la Ley N°21.472 publicada el 2 de agosto de 2022 que establece un nuevo mecanismo de estabilización transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios, cuya vigencia no podrá exceder del 31 de diciembre de 2032, a cuyos efectos pueden fijarse cargos adicionales en las fijaciones tarifarias reguladas denominados Cargos del Mecanismo de Protección al Cliente (Cargos MPC) así como precios diferenciados por el nivel de consumo. Por este nuevo mecanismo se establece un descuento a la facturación mensual que realizan las distribuidoras a sus clientes regulados y traspasan este descuento al pago por parte de las distribuidoras a los generadores. Estos montos son restituidos al suministrador mediante la emisión de un documento de pago llamado "título de crédito transferible", y será emitido por la Tesorería General de la República, contará con la garantía del Fisco e incluirá el devengamiento de intereses al momento de la emisión del documento de pago.

Posteriormente, y ante las alzas que se visualizan a las cuentas de los clientes regulados y los montos adeudados a los suministradores, se modifican diversos cuerpos legales en materia de estabilización tarifaria mediante la Ley 21.667, publicada el 30 de abril 2024. Esta define el mecanismo de desestabilización que se lleva a cabo para los clientes regulados y establece un subsidio transitorio para clientes vulnerables, entre otras modificaciones.

- 2) Concepto relacionado al valor agregado de distribución (VAD), establecido en Ley N°21.194, la que indica que los niveles de precios vigentes en diciembre 2019 permanecerán constantes hasta el 3 de noviembre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Adicionalmente, producto del retraso en el Proceso tarifario del VAD para el cuatrienio 2020-2024, bajo los cambios introducidos por la misma Ley N°21.194, los valores vigentes en diciembre 2019 permanecieron constantes hasta la publicación del Decreto que fijó las fórmulas tarifarias aplicables a clientes regulados, lo que ocurrió el 7 de junio 2024 (DS 5T-2024) y que con su versión definitiva permitió una actualización de las estimaciones previas. La correspondiente aplicación retroactiva de tarifas desde noviembre 2020 a junio 2024 (reliquidación), de acuerdo con lo establecido en la Ley, se podrán efectuar posteriormente cuando se cuente con instrucción expresa de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, considerando que el decreto se encuentra actualmente ya totalmente tramitado por parte de la Contraloría General de la República (CGR). Adicionalmente, y de acuerdo con lo establecido en la Ley en su artículo 192°, considerando que el estado del proceso de tramitación por parte de la CGR y que la Superintendencia de Electricidad y Combustibles ha solicitado información respecto a la reliquidación incluyendo su reajuste. A partir de esta información, se realizó una actualización de las estimaciones previas, acumulándose a junio 2025 M\$87.832.386 a ser reliquidados como parte del efecto retroactivo de esta fijación implicando reflejar un mayor ingreso por M\$2.438.518.

El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es de M\$186.407.886 y M\$188.112.081, respectivamente.

- a) La Sociedad de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, está obligada a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 30 de junio de 2025 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 430.433 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	397.340	52%
Comercial	15.491	23%
Industrial	2.104	7%
Otros	15.498	18%
Total	430.433	100%

Respecto de las ventas que realiza la Sociedad se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otro relacionado con otras ventas, que corresponde a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad, entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

- b) Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	Corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	13.556.965	15.023.171
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.520.445	1.419.503
Con vencimiento entre seis y doce meses	951.779	853.195
Con vencimiento mayor a doce meses	726.595	584.928
Totales	16.755.784	17.880.797

El deterioro de los activos financieros se mide en base a la madurez de la cartera de acuerdo con los siguientes tramos de antigüedad (en días):

Tramos	Venta de energía/ Deudores por venta al detalle de productos y servicios			
	Residenciales		No Residenciales	
	Activo/Suspendido	Retirado	Activo/Suspendido	Retirado
No vencidas	0,40%	93,05%	0,14%	91,49%
1 a 30	1,00%	93,00%	0,00%	91,00%
31 a 60	2,00%	93,00%	2,00%	92,00%
61 a 90	19,00%	93,00%	14,00%	92,00%
91 a 120	30,00%	93,00%	32,00%	92,00%
121 a 150	43,00%	93,00%	33,00%	92,00%
151 a 180	46,00%	93,00%	36,00%	92,00%
181 a 210	53,00%	93,00%	54,00%	92,00%
211 a 250	55,00%	93,00%	56,00%	92,00%
251 a 360	61,00%	93,00%	64,00%	92,00%
361 o más	97,00%	100,00%	96,00%	100,00%

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es administrado a través de herramientas de cobro que establece la normativa vigente. Entre ellas, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

c) Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 la estratificación de la cartera bruta es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	30/06/2025					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	229.897	168.498.080	30.564	1.592.288	260.461	170.090.368
Entre 1 y 30 días	37.837	6.824.064	4.639	679.613	42.476	7.503.677
Entre 31 y 60 días	18.455	3.801.061	3.334	722.633	21.789	4.523.694
Entre 61 y 90 días	4.202	792.535	983	241.197	5.185	1.033.732
Entre 91 y 120 días	1.914	837.303	532	171.795	2.446	1.009.098
Entre 121 y 150 días	1.412	404.282	430	94.716	1.842	498.998
Entre 151 y 180 días	928	306.268	274	60.238	1.202	366.506
Entre 181 y 210 días	977	253.119	344	123.579	1.321	376.698
Entre 211 y 250 días	751	271.307	332	89.219	1.083	360.526
Más de 250 días	29.430	10.985.979	24.163	2.028.639	53.593	13.014.618
Total Estratificación de la cartera	325.803	192.973.998	65.595	5.803.917	391.398	198.777.915

Tramos de morosidad	31/12/2024					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	222.308	169.158.340	25.562	1.878.050	247.870	171.036.390
Entre 1 y 30 días	51.277	8.833.097	4.756	1.071.734	56.033	9.904.831
Entre 31 y 60 días	12.249	2.805.280	2.306	724.834	14.555	3.530.114
Entre 61 y 90 días	3.096	489.324	556	139.863	3.652	629.187
Entre 91 y 120 días	1.882	295.692	472	120.360	2.354	416.052
Entre 121 y 150 días	1.364	221.200	310	91.614	1.674	312.814
Entre 151 y 180 días	1.019	179.811	302	110.097	1.321	289.908
Entre 181 y 210 días	840	168.664	278	80.453	1.118	249.117
Entre 211 y 250 días	977	189.788	330	83.688	1.307	273.476
Más de 250 días	28.725	10.278.918	19.864	2.140.865	48.589	12.419.783
Total Estratificación de la cartera	323.737	192.620.114	54.736	6.441.558	378.473	199.061.672

d) Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la cartera protestada y en cobranza judicial, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/06/2025		31/12/2024	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	28	148.918	13	59.756
Documentos por cobrar en cobranza judicial	800	3.967.353	635	4.519.752
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	828	4.116.271	648	4.579.508

e) El detalle de los movimientos en la provisión de deterioro de deudores es el siguiente:

Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes y No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Saldo inicial	10.949.591	8.415.017
Deterioro determinado de acuerdo con la NIIF 9	1.881.755	3.947.315
Aumentos (disminuciones)	(1.175)	(24.937)
Montos castigados	(460.142)	(1.387.804)
Total movimientos	1.420.438	2.534.574
Saldo final	12.370.029	10.949.591

El valor libro de los deudores y cuentas por cobrar representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos.

f) El detalle de las provisiones y castigos durante los años terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	3.163.282	1.546.675
Provisión repactada	(1.282.702)	(307.026)
Castigos del ejercicio	(460.142)	(364.837)
Totales	1.420.438	874.812

8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas más importantes de la Sociedad al 30 de junio de 2025 es el siguiente:

Accionistas	Número de acciones		Total	Participación
	Serie A	Serie B		
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	305.439.660	7.409.954.230.822	7.410.259.670.482	99,3737%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	307.869	5.544.231.314	5.544.539.183	0,0744%
Cóndor Holding SpA	204.768.662	-	204.768.662	0,0027%
Minoritarios	1.365.013	40.949.006.703	40.950.371.716	0,5492%
Totales	511.881.204	7.456.447.468.839	7.456.959.350.043	100%

8.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega.

A la fecha de los presentes Estados Financieros Intermedios no existen garantías otorgadas a los saldos con entidades relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en la Sociedad, la relacionada Sociedad Austral de Electricidad S.A. y su matriz Inversiones Eléctricas del Sur S.A., encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 34).

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes:

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción		Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
							M\$	M\$	M\$	M\$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	7.546	4.126	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	132.033	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.179	2.375	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	554.243	1.149.909	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	122.886	163.050	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	397.231	477.757	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	9.454	11.611	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	40.695	55.878	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	66.755	198.382	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	12.824	14.376	-	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	19.693	23.583	-	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	30.663	-	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	827.476	543.984	-	-
Totales							2.090.645	2.777.064	-	-

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes:

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción		Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes		
							30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024	
							M\$	M\$	M\$	M\$	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz	UF	219.313	163.062	-	-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	84.895.516	64.472.681	
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (Interes)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	7.780	2.431	-	-	
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	20.005.329	5.001.610	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	3.265.159	6.686.131	-	-	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Materiales - Costo de personal	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.437.988	10.971.322	-	-	
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	12.587	106.868	-	-	
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	244.650	212.124	-	-	
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	5.306.881	5.191.954	
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	2.443	5.002	-	-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	276.915	-	-	-	
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	251.023	-	-	
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	303.670	-	-	-	
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	90	185	-	-	
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	2.932	2.867	-	-	
14.655.033-9	Iván Díaz- Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	2.867	-	-	
Totales								6.773.527	18.403.882	110.207.726	74.666.245

La Administración de la Matriz ha establecido que la exigibilidad de los préstamos será superior a los 12 meses, devengando una tasa de interés en forma mensual sobre el capital adeudado. El préstamo no posee garantías, podría cambiar sus condiciones y se puede reembolsar anticipadamente, en forma parcial o en su totalidad según decisión previa de La Administración.

c) Transacciones más significativas y sus efectos en resultados (cargos) abonos

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30/06/2025		30/06/2024	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionistas	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(15.003.719)	(70.932)	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(20.422.835)	(2.569.844)	(44.749.927)	(3.042.822)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(114.927)	(147.453)	(105.753)	(135.467)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	3.420.445	-	6.779.733	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionistas	Dividendos por pagar	2.559	-	5.073	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	3.420	-	(2.596)	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	1.196	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(40.164)	-	55.917	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(595.666)	-	34.310	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(131.627)	-	(58.421)	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(132.033)	-	(259.264)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos - Materiales	8.533.334	-	56.378	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(2.157)	-	545.279	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	94.281	-	25.499	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(80.526)	-	(438.713)	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones	Matriz Común	Recuperación de Gastos	220.360	-	539.374	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(15.183)	-	(37.508)	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(1.552)	-	7.417	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(3.890)	-	10.669	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Recuperación de Gastos	(276.915)	-	-	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SPA	Matriz Común	Recuperación de Gastos	-	-	34.051	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Peajes	(483.951)	(483.951)	(274.646)	(274.646)
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	283.492	-	53.047	-

8.3. Directorio y personal clave de la gerencia

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

Con fecha 27 de febrero de 2025 el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia de la señora Stacey Purcell. Acto seguido, el director designó en su reemplazo a la señora Ashley Munroe.

Al 29 de abril de 2025 se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose integrantes de este a los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Ashley Munroe, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

Al 30 de junio de 2025, el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García-Huidobro, Iván Díaz-Molina, Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Ashley Munroe, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli.

a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones al Directorio

Los saldos pendientes por pagar por concepto de remuneraciones de directores al 30 de junio de 2025 y 2024 son los siguientes:

Director	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$
Jorge Lesser García-Huidobro	2.932	-
Totales	2.932	-

b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 83 a cada director de la Sociedad, para el período abril 2025 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2025.

Los directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Ashley Munroe, Shama Nagushbandi, Jonathan Reay e Igor Romitelli renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de director de Frontel. Sólo los directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los directores al 30 de junio de 2025 y 2024 son las siguientes:

Director	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	22.528	17.433
Jorge Lesser García-Huidobro	19.272	17.509
Totales	41.800	34.942

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad cuenta actualmente con 13 ejecutivos como empleados directos, 11 en 2024. La remuneración de estos ejecutivos con cargo a resultados al 30 de junio de 2025 y 2024 asciende a M\$556.899 y M\$480.409, respectivamente.

La Sociedad tiene, para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas. Se paga un anticipo de 25% de una remuneración bruta durante el tercer trimestre de cada año y el saldo es cancelado en el primer semestre del año siguiente. El cargo a resultados del plan de incentivo al 30 de junio de 2025 y 2024 asciende a M\$257.064 y M\$227.596, respectivamente.

d) Garantías constituidas por la Sociedad a favor del personal clave de la gerencia

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no existen garantías constituidas a favor el personal clave de la gerencia.

9. Inventarios

El detalle de Inventarios al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Clases de Inventarios	30/06/2025		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	17.177.636	16.839.687	337.949
Petróleo	111.371	111.371	-
Total Clases de Inventarios	17.289.007	16.951.058	337.949

Clases de Inventarios	31/12/2024		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	17.072.158	16.817.444	254.714
Petróleo	120.270	120.270	-
Total Clases de Inventarios	17.192.428	16.937.714	254.714

No existen inventarios entregados en garantía para el cumplimiento de obligaciones. El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$83.235 para el año 2025 y un cargo de M\$57.641 para el año 2024.

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o valor neto de realización si éste es inferior. El detalle de los inventarios utilizados y reconocidos como gasto, es el siguiente:

Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	2.931.313	2.209.648
Otros gastos, por naturaleza (**)	961.293	1.365.561
Total Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	3.892.606	3.575.209

(**) Materiales utilizados para el mantenimiento del Sistema eléctrico

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de junio de 2025 ascienden a M\$8.142.412 (M\$6.980.359 en 2024) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de junio de 2025 ascienden a M\$801.110 (M\$836.250 en 2024).

10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	2.217.423	2.740.416
Crédito sence	-	114.708
Impuesto por recuperar año anterior	5.077.506	1.369.356
Totales	7.294.929	4.224.480

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, la entidad no presenta cuentas por pagar por impuestos corrientes.

11. Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía

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

Activos intangibles, neto		30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Total Activos intangibles indentificables, neto		4.058.071	4.078.611
Servidumbres		3.997.211	3.997.211
Software		60.860	81.400

Activos intangibles identificables, bruto		30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Total Activos intangibles indentificables, bruto		4.125.250	4.125.250
Servidumbres		3.997.211	3.997.211
Software		128.039	128.039

Amortización Activos intangibles identificables		30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles indentificables		(67.179)	(46.639)
Software		(67.179)	(46.639)

El detalle y movimientos del activo intangible al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre 2024 son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	3.997.211	81.400	4.078.611
Gasto por amortización	-	(20.540)	(20.540)
Total movimientos	-	(20.540)	(20.540)
Saldo final al 30/06/2025	3.997.211	60.860	4.058.071

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	3.997.211	-	3.997.211
Traslados (activación obras en curso)	-	89.056	89.056
Gasto por amortización	-	(7.656)	(7.656)
Total movimientos	-	81.400	81.400
Saldo final al 31/12/2024	3.997.211	81.400	4.078.611

Los derechos de servidumbre se presentan a costo adquirido, y a partir de la fecha de transición a costos histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general, no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" del Estado Intermedio de Resultados Integrales.

12. Plusvalía

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	23.990.168	23.990.168
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	33.039.292	33.039.292
Totales		57.029.460	57.029.460
	División Frontel/Frontel Transmisión	(9.609.528)	(9.609.528)
Totales		47.419.932	47.419.932

La plusvalía relacionada con Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1 corresponde al exceso pagado originado en la compra de las acciones de esa Sociedad, realizada en 2001. Posteriormente, la Sociedad comprada fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la empresa compradora.

La plusvalía reconocida por la Sociedad Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Antigua Frontel, RUT 96.986.780-K, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en la Sociedad.

La plusvalía total indicada se encuentra asignada a la Sociedad como un todo.

De acuerdo con las estimaciones y proyecciones de las que dispone la Administración de la Sociedad, las proyecciones de los flujos de caja atribuibles a las Unidades Generadoras de Efectivo o grupos de ellas a las que se encuentran asignadas las distintas plusvalías permiten recuperar su valor.

13. Propiedades, Planta y Equipo

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

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	345.903.247	328.964.201
Terrenos	3.505.382	3.505.382
Edificios	3.770.965	3.852.836
Planta y equipo	243.970.563	238.171.198
Equipamiento de tecnologías de la información	1.131.097	1.278.439
Instalaciones fijas y accesorios	225.535	270.056
Vehículos de motor	2.551.227	2.857.322
Construcciones en curso	82.540.705	70.469.116
Otras propiedades, planta y equipo	8.207.773	8.559.852

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	463.247.242	440.400.291
Terrenos	3.505.382	3.505.382
Edificios	5.452.786	5.430.247
Planta y equipo	348.657.001	338.073.320
Equipamiento de tecnologías de la información	3.052.756	3.052.756
Instalaciones fijas y accesorios	1.171.504	1.176.875
Vehículos de motor	5.251.467	5.282.162
Construcciones en curso	82.540.705	70.469.116
Otras propiedades, planta y equipo	13.615.641	13.410.433

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(117.343.995)	(111.436.090)
Edificios	(1.681.821)	(1.577.411)
Planta y equipo	(104.686.438)	(99.902.122)
Equipamiento de tecnologías de la información	(1.921.659)	(1.774.317)
Instalaciones fijas y accesorios	(945.969)	(906.819)
Vehículos de motor	(2.700.240)	(2.424.840)
Otras propiedades, planta y equipo	(5.407.868)	(4.850.581)

El detalle y movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 son los siguientes:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	3.505.382	3.852.836	238.171.198	1.278.439	270.056	2.857.322	70.469.116	8.559.852	328.964.201
Adiciones	-	-	-	-	-	-	23.187.198	-	23.187.198
Traslados (activación obras en curso)	-	22.539	12.474.310	-	5.022	-	(12.726.666)	224.795	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(1.611.057)	-	-	-	1.611.057	-	-
Retiros valor bruto	-	-	(279.572)	-	(10.393)	(30.695)	-	(19.587)	(340.247)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	-	522.102	-	10.393	17.394	-	258	550.147
Gasto por depreciación	-	(104.410)	(5.305.418)	(147.342)	(49.543)	(292.794)	-	(557.545)	(6.458.052)
Total movimientos	-	(81.871)	5.799.365	(147.342)	(44.521)	(306.095)	12.071.589	(352.079)	16.939.046
Saldo final al 30/06/2025	3.505.382	3.770.965	243.970.563	1.131.097	225.535	2.551.227	82.540.705	8.207.773	345.903.247

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	3.530.261	2.680.537	210.210.056	226.577	266.499	2.409.550	68.138.982	7.344.740	294.807.202
Adiciones	-	-	-	-	-	-	45.431.814	-	45.431.814
Traslados (activación obras en curso)	3.739	1.271.035	40.857.602	1.063.269	272.731	1.064.893	(46.782.772)	2.249.503	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(3.650.111)	156.767	(192.414)	2.061	3.681.092	2.605	-
Retiros valor bruto	(28.618)	-	(451.502)	(777)	(10.551)	(417.439)	-	(20.517)	(929.404)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	91.672	909.575	777	10.551	334.084	-	57.585	1.404.244
Gasto por depreciación	-	(190.408)	(9.704.422)	(168.174)	(76.760)	(535.827)	-	(1.074.064)	(11.749.653)
Total movimientos	(24.879)	1.172.299	27.961.142	1.051.862	3.557	447.772	2.330.134	1.215.112	34.156.999
Saldo final al 31/12/2024	3.505.382	3.852.836	238.171.198	1.278.439	270.056	2.857.322	70.469.116	8.559.852	328.964.201

La Sociedad ha mantenido una política de realizar las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a las mejoras tecnológicas, con el objeto de cumplir con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente.

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro “Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación”.
- La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- Los activos presentados en propiedades, planta y equipo no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

14. Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

a) Activos por Derechos de Uso

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

Activos por derecho de uso, neto	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, neto	3.280.129	572.145
Terrenos	976.211	100.089
Edificios e instalaciones	474.855	472.056
Vehículos (*)	1.829.063	-

Activos por derecho de uso, bruto	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, bruto	5.456.659	2.435.441
Terrenos	1.222.405	165.109
Edificios e instalaciones	2.284.611	2.270.332
Vehículos	1.949.643	-

Amortización Activos por derecho de uso	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Amortización Activos por derecho de uso	(2.176.530)	(1.863.296)
Terrenos	(246.194)	(65.020)
Edificios e instalaciones	(1.809.756)	(1.798.276)
Vehículos	(120.580)	-

(*) Al 30 de junio de 2025 se suscribieron nuevos contratos de arrendamiento que implicaron un incremento en los activos por derecho de uso y en las correspondientes obligaciones. La Sociedad incorporó 64 camionetas, lo que representó un aumento de M\$1.943.324. Estos contratos pactados en unidades de fomento (UF) y consideran un plazo de 48 meses.

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Vehículos, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	100.089	472.056	-	572.145
Adiciones	1.041.257	7.817	1.943.324	2.992.398
Gasto por amortización	(181.174)	(11.480)	(120.580)	(313.234)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	16.039	6.462	6.319	28.820
Total movimientos	876.122	2.799	1.829.063	2.707.984
Saldo final al 30/06/2025	976.211	474.855	1.829.063	3.280.129

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Vehículos, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	8.227	386.754	-	394.981
Adiciones	108.413	394.070	-	502.483
Gasto por amortización	(18.545)	(330.355)	-	(348.900)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.994	21.587	-	23.581
Total movimientos	91.862	85.302	-	177.164
Saldo final al 31/12/2024	100.089	472.056	-	572.145

b) Pasivos por arrendamiento

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

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	28.897	26.857	88.621	93.569
Edificios e instalaciones	358.295	219.521	957.802	233.504
Vehículos	467.057	-	1.445.017	-
Totales	854.249	246.378	2.491.440	327.073

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/06/2025									
					Corrientes			No corrientes						
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	81.038	277.257	358.295	294.576	243.774	250.197	169.255	-	-	957.802
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	10.022	17.300	27.322	20.288	18.421	17.167	4.778	-	-	82.232
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	157	1.418	1.575	1.487	1.560	1.636	1.716	-	-	6.399
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Vehículos	115.368	351.689	467.057	482.236	497.909	484.872	-	-	-	1.445.017
Totales					206.585	647.664	854.249	798.587	761.664	733.872	175.749	-	21.568	2.491.440

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2024									
					Corrientes			No corrientes						
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	89.093	130.428	219.521	91.278	59.019	61.906	21.201	-	-	233.504
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	17.354	9.503	26.857	19.230	21.014	17.418	10.132	-	-	83.569
Totales					106.447	139.931	246.378	110.508	80.033	79.324	31.433	-	25.775	327.073

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado Intermedio de Resultados Integral por los períodos terminados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, se incluye un gasto por M\$457.704 y M\$831.362, respectivamente, que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 30 de junio de 2025, la Sociedad no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador.

15. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

15.1. Impuesto a la renta

a) El gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Intermedio de Resultados Integrales correspondiente a los años terminados al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	1.902.682	2.255.102	192.521	547.531
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	399.325	-	399.325	-
Otro gasto por impuestos corrientes	600	514	330	266
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	2.302.607	2.255.616	592.176	547.797
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	1.693.363	1.548.827	1.085.115	345.296
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	1.693.363	1.548.827	1.085.115	345.296
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	3.995.970	3.804.443	1.677.291	893.093
Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales				
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	34.133	62.517	43.193	62.968
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	34.133	62.517	43.193	62.968

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a la ganancia (pérdida) antes de impuestos al 30 de junio de 2025 y 2024 es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	14.948.422	17.864.092	5.134.000	6.196.379
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(4.036.074)	(4.823.305)	(1.386.180)	(1.673.022)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	1.150.375	1.076.078	13.062	1.077.370
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.414.546)	(1.131.940)	(165.273)	(1.131.940)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(482.294)	393.121	(455.739)	410.945
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	774.497	681.603	316.839	423.554
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	12.072	-	-	-
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	40.104	1.018.862	(291.111)	779.929
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(3.995.970)	(3.804.443)	(1.677.291)	(893.093)
Tasa impositiva efectiva	26,73%	21,30%	32,67%	14,41%

15.2. Impuesto diferido

a) El detalle de saldos de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	20.755	62.316
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(19.556.861)	(17.136.076)
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.058.973	2.686.220
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	112.968	155.230
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	406.694	311.719
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	604.926	(26.311)
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	242.518	614.960
Impuestos diferidos relativos a arriendos	17.701	353
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	374.649	341.408
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	(14.717.677)	(12.990.181)

El movimiento de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado Intermedio de Situación Financiera al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Pasivos	
	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Saldo inicial	12.990.181	10.969.373
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	1.693.363	1.989.007
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	34.133	31.801
Total movimientos	1.727.496	2.020.808
Saldo final	14.717.677	12.990.181

16. Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes

a) El detalle corriente y no corriente de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	71.683.867	149.470.660	-	-
Bonos	5.137.138	3.796.143	114.656.544	34.790.900
Totales	76.821.005	153.266.803	114.656.544	34.790.900

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	30/06/2025							
							Corrientes			No corrientes				
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP		5,59%	Al vencimiento	-	15.560.214	15.560.214	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP		5,59%	Al vencimiento	-	25.933.687	25.933.687	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP		5,56%	Al vencimiento	-	10.063.322	10.063.322	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP		5,56%	Al vencimiento	-	20.126.644	20.126.644	-	-	-	-	-
Totales							-	71.683.867	71.683.867	-	-	-	-	-

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2024							
						Corrientes			No corrientes				
						Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,48%	Al vencimiento	-	15.130.275	15.130.275	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,48%	Al vencimiento	-	25.217.125	25.217.125	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itau	97.023.000-9	CLP	0,49%	Al vencimiento	10.132.567	-	10.132.567	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itau	97.023.000-9	CLP	0,48%	Al vencimiento	10.100.590	-	10.100.590	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,48%	Al vencimiento	10.111.533	-	10.111.533	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,48%	Al vencimiento	25.278.833	-	25.278.833	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,48%	Al vencimiento	10.100.625	-	10.100.625	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,49%	Al vencimiento	13.172.337	-	13.172.337	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,48%	Al vencimiento	-	10.075.592	10.075.592	-	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,51%	Al vencimiento	-	20.151.183	20.151.183	-	-	-	-	-
Totales						78.896.485	70.574.175	149.470.660	-	-	-	-	-

En relación con los préstamos bancarios suscritos, estos no tienen incorporados ninguna garantía asociada que pueda comprometer a la Sociedad.

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	30/06/2025									
							Corrientes			No corrientes						
							Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
							M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie G / N° 663	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	2.081.194	1.784.869	3.866.063	3.569.738	3.569.738	3.569.738	3.569.738	19.509.809	33.788.761	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie M / N° 1201	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	1.271.075	1.271.075	-	-	-	-	80.867.783	80.867.783	
Totales							2.081.194	3.055.944	5.137.138	3.569.738	3.569.738	3.569.738	3.569.738	100.377.592	114.656.544	

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2024									
					Corrientes			No corrientes						
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corriente	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Bono Serie G / N° 663	UF	3,20%	Sin garantía	2.049.928	1.746.215	3.796.143	3.492.431	3.492.431	3.492.431	3.492.431	3.492.431	20.821.176	34.790.900
Totales					2.049.928	1.746.215	3.796.143	3.492.431	3.492.431	3.492.431	3.492.431	3.492.431	20.821.176	34.790.900

d) A continuación, se describe el detalle con la principal información de la emisión y colocación de las líneas de Bonos de la Sociedad:

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Emisión de Línea Serie G / N° 663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Bono Serie M / N° 1201	Banco de Chile	16/01/2025	-	Notaría Leiva	28/01/2025	2.000.000

17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	49.140.907	46.917.235	13.990.842	20.730.688
Otras cuentas por pagar	14.330.890	11.975.931	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	63.471.797	58.893.166	13.990.842	20.730.688

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	42.229.850	38.355.674	13.990.842	20.730.688
Proveedores por compra de combustible y gas	372.193	292.085	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	33.147	32.217	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	6.505.717	8.237.259	-	-
Dividendos por pagar a terceros	155.511	150.097	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	262.572	351.077	-	-
IVA débito fiscal	5.982.658	4.398.578	-	-
Otras cuentas por pagar	7.930.149	7.076.179	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	63.471.797	58.893.166	13.990.842	20.730.688

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Proveedores con pago al día	30/06/2025			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	2.045.949	45.567.650	1.527.308	49.140.907
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	2.045.949	45.567.650	1.527.308	49.140.907

Proveedores con pago al día	31/12/2024			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	5.218.837	39.225.660	2.472.738	46.917.235
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-
Más de 365 días	-	-	-	-
Totales	5.218.837	39.225.660	2.472.738	46.917.235

Con relación al pago de proveedores, en general se efectúa en el plazo de 30 días y además no se encuentran afectos a intereses.

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/06/2025	
		M\$	%
Enel Generación Chile S.A.	91.081.000-6	3.906.450	7,95%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	3.113.122	6,34%
GM Holdings S.A	76.240.103-7	2.115.872	4,31%
Equans Mantenimiento y Montaje Electrico	96.543.670-7	412.703	0,84%
Orsocom Ltda	76.119.240-K	393.898	0,80%
Angolec SPA	77.550.256-8	363.817	0,74%
Aela Generacion S. A.	76.489.426-K	362.371	0,74%
Ingen SPA	76.322.784-7	340.610	0,69%
Sevicios Forestales Vicam Limitada	76.618.140-6	324.934	0,66%
Soc.Constr.y Forestal Nativa Ltda.	76.154.265-6	296.044	0,60%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		32.295.920	65,72%
Otros Proveedores		5.215.166	10,61%
Totales		49.140.907	100,00%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2024	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	2.323.315	4,95%
Colbun S.A.	96.505.760-9	1.161.709	2,48%
Angolec SpA	77.550.256-8	549.629	1,17%
Transformadores Tusan Ltda.	86.386.700-2	533.228	1,14%
Ingen SpA	76.322.784-7	449.784	0,96%
Ingeniería y SS EISESA Ltda.	76.753.030-7	368.332	0,79%
Ingeniería Eléctrica Temuco Ltda.	77.467.450-0	349.260	0,74%
Soc.de Proy. y Obras de Montaje Ltda.	79.615.410-1	322.585	0,69%
Equans Mantenimiento y Montaje Electrico SpA	96.543.670-7	283.269	0,60%
Gdo.Zapata Contr.For.e Ind.E.I.R.L	76.027.065-2	270.222	0,58%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		33.704.312	71,84%
Otros Proveedores		6.601.590	14,07%
Totales		46.917.235	100,00%

(*) Energía y peaje pendiente de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.

18. Instrumentos financieros

18.1. Instrumentos financieros por categoría

Según categoría los activos y pasivos por instrumentos financieros son los siguientes:

a) Activos Financieros

Activos financieros	30/06/2025		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	23.002.887	5.150.334	28.153.221
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	186.407.886	-	186.407.886
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.090.645	-	2.090.645
Totales Activos financieros	211.501.418	5.150.334	216.651.752

Activos financieros	31/12/2024		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	8.974.332	5.124.428	14.098.760
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	188.112.081	-	188.112.081
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.777.064	-	2.777.064
Totales Activos financieros	199.863.477	5.124.428	204.987.905

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	30/06/2025	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	191.477.549	191.477.549
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.345.689	3.345.689
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	77.462.639	77.462.639
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	116.981.253	116.981.253
Totales Pasivos financieros	389.267.130	389.267.130

Pasivos financieros	31/12/2024	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	188.057.703	188.057.703
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	573.451	573.451
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	79.623.854	79.623.854
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	93.070.127	93.070.127
Totales Pasivos financieros	361.325.135	361.325.135

18.2. Valor Justo de instrumentos financieros

a) Valor Justo de instrumentos financieros contabilizados a Costo Amortizado

A continuación, se resumen los valores razonables de los principales activos y pasivos financieros, incluyendo aquellos que en el Estado Intermedio de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	30/06/2025	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	1.712.281	1.712.281
Saldo en bancos	1.280.161	1.280.161
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	186.407.886	186.407.886

Pasivos financieros	30/06/2025	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	71.683.867	71.683.867
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	119.793.682	117.790.765
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.345.689	3.345.689
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	77.462.639	77.462.639
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	116.981.253	116.981.253

b) Metodología y supuestos utilizados en el cálculo del Valor Justo

El Valor Justo de los Activos y Pasivos Financieros se determinaron mediante la siguiente metodología:

- Las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, así como cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corresponden a saldos por cobrar asociados a venta de energía, los cuales tienen un horizonte de cobro de corto plazo y por otro lado, no presentan un mercado formal donde se transen. De acuerdo con lo anterior, la valoración a costo o costo amortizado en una buena aproximación de su valor justo.
- El Valor Justo de los Bonos, se determinó en base a referencias de precios de mercado, ya que estos instrumentos son transados en el mercado bajo condiciones estándares y con un alto grado de liquidez.

c) Reconocimiento de mediciones a Valor Justo en los Estados Financieros Intermedios:

El reconocimiento del valor justo en los Estados Financieros Intermedios se realiza de acuerdo con los siguientes niveles:

- Nivel 1: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercados (sin ajustes) en mercado activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.
- Nivel 2: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios).
- Nivel 3: Corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se basen en datos de mercados observables.

19. Provisiones

19.1. Provisiones corrientes

19.1.1. Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	3.130.815	3.569.479
Totales	3.130.815	3.569.479

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	3.569.479	3.569.479
Provisiones adicionales	499.412	499.412
Provisiones no utilizadas	(671.115)	(671.115)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(76.466)	(76.466)
Provisiones utilizadas	(190.495)	(190.495)
Total movimientos	(438.664)	(438.664)
Saldo final al 30/06/2025	3.130.815	3.130.815

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	2.847.739	2.847.739
Provisiones adicionales	1.514.773	1.514.773
Provisiones no utilizadas	(82.590)	(82.590)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(538.811)	(538.811)
Provisiones utilizadas	(171.632)	(171.632)
Total movimientos	721.740	721.740
Saldo final al 31/12/2024	3.569.479	3.569.479

19.1.2. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	418.400	574.927
Provisión por beneficios anuales	1.428.025	3.328.291
Totales	1.846.425	3.903.218

b) El movimiento de las provisiones al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	574.927	3.328.291	3.903.218
Incremento (decremento) en provisiones existentes	373.772	1.306.926	1.680.698
Provisiones utilizadas	(530.299)	(3.207.192)	(3.737.491)
Total movimientos	(156.527)	(1.900.266)	(2.056.793)
Saldo final al 30/06/2025	418.400	1.428.025	1.846.425

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	558.546	3.218.247	3.776.793
Incremento (decremento) en provisiones existentes	743.229	3.380.068	4.123.297
Provisiones utilizadas	(726.848)	(3.270.024)	(3.996.872)
Total movimientos	16.381	110.044	126.425
Saldo final al 31/12/2024	574.927	3.328.291	3.903.218

19.2. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

a) **Beneficios de prestación definida:**

Indemnización por años de servicios: El trabajador percibe una proporción de su sueldo base (0,9) por cada año de permanencia en la fecha de su retiro. Este beneficio se hace exigible una vez que el trabajador ha prestado servicios durante a lo menos 10 años.

El desglose de las provisiones no corrientes al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	6.211.607	5.942.767
Totales	6.211.607	5.942.767

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definidas en el presente año ascienden a M\$633.696.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para Frontel corresponde a 8,56 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es, como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	633.696
2	504.174
3	543.126
4	458.030
5	518.182
6	2.389.453

- b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	5.942.767
Costo por intereses	199.503
Costo del servicio del periodo	219.012
Pagos realizados en el periodo	(23.258)
Variación actuarial por cambio de tasa	(126.417)
Total movimientos	268.840
Saldo final al 30/06/2025	6.211.607
Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	
	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	5.474.930
Costo por intereses	373.358
Costo del servicio del ejercicio	414.949
Costo de periodos anteriores	10.082
Pagos realizados en el ejercicio	(212.768)
Variación actuarial por cambio de tasa	(117.784)
Total movimientos	467.837
Saldo final al 31/12/2024	5.942.767

Los montos registrados en los resultados integrales son los siguientes:

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2025 30/06/2025	01/01/2024 30/06/2024
	M\$	M\$
Costo por intereses	199.503	180.239
Costo del servicio del periodo	219.012	178.749
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	418.515	358.988
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(126.417)	(231.547)
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	292.098	127.441

c) Supuestos actuariales utilizadas al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Supuestos actuariales	30/06/2025	31/12/2024
Tasa de descuento (nominal)	5,62%	5,32%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	1,50%	1,30%
Tablas de mortalidad	RV H 2020 / RV M 2020	RV H 2020 / RV M 2020
Tasa de rotación	3,60%	3,60%
Edad de retiro	65 H / 60 M	65 H / 60 M

d) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 30 de junio de 2025, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	530.907	(460.148)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(464.325)	525.846

20. Juicios y multas

En el curso normal de sus operaciones, la Compañía es parte en diversos juicios y acciones legales iniciadas, o en proceso de inicio, derivadas de operaciones de la industria en la cual opera. En opinión de la administración y sus asesores legales, a la fecha de estos estados financieros, no es posible estimar con exactitud potenciales pérdidas por este concepto.

21. Otros Activos y Pasivos no Financieros

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

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos anticipados	283.607	221.740	33.334	40.001
Remesas de importaciones	12.860	31.727	-	-
Otros activos no financieros	65.314	130.559	-	-
Total Otros activos no financieros	361.781	384.026	33.334	40.001

El detalle de pasivos no financieros corrientes al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/06/2025	31/12/2024	30/06/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR) (*)	6.691.053	8.012.746	-	-
Otras obras de terceros	5.502.067	5.003.093	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	279.143	291.715
Total Otros pasivos no financieros	12.193.120	13.015.839	279.143	291.715

Las subvenciones gubernamentales corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.15.2.

22. Patrimonio

22.1. Patrimonio neto de la Sociedad

22.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 el capital social de Frontel asciende a M\$125.811.171. El capital está representado por 511.881.204 acciones serie A y 7.456.447.468.839 acciones serie B, totalmente suscritas y pagadas.

Las acciones serie A tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias. Por su parte, las acciones serie B tienen todos los derechos que la normativa vigente les confiere a las acciones ordinarias pero que gozan de la preferencia para convocar a juntas de accionistas (tendrán el privilegio de convocar juntas ordinarias y extraordinarias de Accionistas, cuando lo soliciten, a lo menos, el 5% de estas acciones) y la limitación para elegir Directores (no tendrán derecho a elegir Directores).

22.1.2. Dividendos

Con fecha 29 de abril de 2025 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,000902 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2024. El monto total para distribuir por este concepto es de M\$6.728.266.920 y corresponde al 30% de dichas utilidades.

22.1.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle de las sociedades que presentan diferencias de conversión, netas de impuestos, al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/06/2025	30/06/2024
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	4.381	4.058
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	8	9
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	769	779
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	1	1
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		5.159	4.847

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de la asociada SGA y de STN, STC y SATT (filiales de la relacionada STA) que tienen moneda funcional dólar.

22.1.4. Otras reservas

Al 30 de junio de 2025:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2025	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 30/06/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	5.546	(387)	-	5.159
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	15.754	-	92.280	108.034
Otras reservas varias (*)	4.918.486	-	-	4.918.486
Efecto División Frontel / Frontel Transmisión (**)	(2.585.684)	-	-	(2.585.684)
Efecto fusión STS y Sagesa	16	-	-	16
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	8.011.148	-	-	8.011.148
Totales	10.365.266	(387)	92.280	10.457.159

Al 30 de junio de 2024:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2024	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Saldo final al 30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	4.073	774	-	4.847
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(70.043)	-	168.991	98.948
Otras reservas varias	4.918.486	-	-	4.918.486
Efecto División Frontel / Frontel Transmisión (**)	(2.585.684)	-	-	(2.585.684)
Efecto fusión STS y Sagesa	16	-	-	16
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	8.011.148	-	-	8.011.148
Totales	10.277.996	774	168.991	10.447.761

Otras reservas varias por M\$4.918.486, está compuesta por M\$419.738, que corresponde a revalorización del capital pagado por el período 05 de agosto de 2009 a diciembre 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actual Comisión para el Mercado Financiero) y M\$4.157.568 corresponde al valor de Otras reservas resultante de la división de Los Lagos Ltda., en cuatro empresas, la continuadora legal Los Lagos, y Lagos II, Los Lagos III y Los Lagos IV. A Los Lagos III se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se distribuyeron proporcionalmente los montos a las cuentas de Capital Pagado y Otras reservas según PCGA anteriores, lo que fue aprobado por los socios en la escritura de división respectiva.

(*) El efecto por fusión de M\$8.011.148 se origina en la fusión por absorción de la Sociedad con su filial (Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M\$7.502.284. El saldo restante está formado por un monto de M\$508.864, que corresponde a la incorporación de la participación no controladora de Antigua Frontel en la Sociedad, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011. La transacción descrita es una combinación de negocios bajo control común. En ese sentido y ante la ausencia de normas específicas en IFRS, la Sociedad ha aplicado los mismos criterios que en transacciones similares anteriores que en la esencia no involucraban una adquisición. La forma de contabilización es que los activos y pasivos se contabilizan a su valor contable y cualquier eventual efecto en resultados o mayor/menor valor teórico que se produzca como resultado de la transacción, se registrará con abono o cargo a otras reservas.

(**) Efecto División Frontel/Frontel Transmisión por M\$(2.585.684) corresponde al traspaso de Activos de Transmisión en la división de Frontel Distribución y Frontel Transmisión a diciembre de 2020.

22.1.5. Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de junio de 2025 y 2024, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	70.403.563	70.635.336
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	10.952.452	10.952.452
Provisión dividendo mínimo del ejercicio	(3.285.735)	(3.285.735)
Total movimientos	7.666.717	7.666.717
Saldo final al 30/06/2025	78.070.280	78.302.053

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	54.704.273	54.936.046
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	14.059.649	14.059.649
Reverso provisión dividendo año anterior	11.040.354	11.040.354
Pago dividendo año anterior	(11.040.354)	(11.040.354)
Provisión dividendo mínimo del ejercicio	(4.217.894)	(4.217.894)
Total movimientos	9.841.755	9.841.755
Saldo final al 30/06/2024	64.546.028	64.777.801

22.2. Gestión de capital

El objetivo de la Sociedad es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le permita asegurar el desarrollo de sus objetivos operacionales y financieros en el mediano y largo plazo, con el fin de generar retornos a sus accionistas.

22.3. Restricciones a la disposición de fondos

En virtud del contrato de emisión de bonos que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 34 junto a que en una cuenta de reserva especial se tengan los flujos necesarios para el pago de sus obligaciones financieras por los próximos 12 meses. En virtud de lo anterior, la Administración tiene como objetivo realizar las operaciones de pago a sus accionistas en los períodos que hagan más eficiente el uso de los recursos de modo de disminuir los costos financieros asociados.

23. Ingresos

Ingresos de actividades ordinarias

El detalle de este rubro en el Estado Intermedio de Resultados al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2025 30/06/2025	01/01/2024 30/06/2024	01/04/2025 30/06/2025	01/04/2024 30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	141.007.691	122.594.379	69.191.736	58.185.747
Distribución	139.549.613	120.712.227	68.867.701	57.192.508
Residencial	72.385.053	62.960.793	36.461.604	29.965.200
Comercial	32.043.094	27.869.955	15.343.806	12.884.405
Industrial	9.351.649	8.205.830	4.644.593	4.116.536
Otros (*)	25.769.817	21.675.649	12.417.698	10.226.367
Generación y Comercialización	1.458.078	1.882.152	324.035	993.239
Otros ingresos	2.074.930	2.470.244	1.090.658	1.250.946
Apoyos	85.165	81.828	44.796	46.610
Arriendo medidores	152.711	149.796	75.767	76.099
Cargo por pago fuera de plazo	1.621.095	1.913.867	841.524	943.653
Otros	215.959	324.753	128.571	184.584
Total Ingresos de actividades ordinarias	143.082.621	125.064.623	70.282.394	59.436.693

(*) El detalle de los Otros ingresos de distribución, es el siguiente:

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2025 30/06/2025	01/01/2024 30/06/2024	01/04/2025 30/06/2025	01/04/2024 30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Agrícola	6.555.475	5.388.386	2.318.902	1.642.617
Transporte	9.692	6.481	4.861	3.407
Municipal	7.363.423	6.013.667	3.914.339	3.260.276
Alumbrado público	6.588.311	5.791.690	3.484.547	3.033.939
Otros	5.252.916	4.475.425	2.695.049	2.286.128
Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	25.769.817	21.675.649	12.417.698	10.226.367

Otros ingresos

Otros ingresos	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	794.709	1.236.916	507.435	(336.056)
Venta de materiales, equipos y servicios	2.739.673	1.963.407	1.464.982	971.026
Arrendamientos	357.995	359.698	171.839	185.315
Intereses créditos y préstamos	60.773	40.146	31.711	20.882
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	41.326	191.201	10.343	98.345
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	7.687	7.613	3.955	3.393
Otros ingresos	795.795	697.872	480.759	382.715
Total Otros ingresos	4.797.958	4.496.853	2.671.024	1.325.620

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 30 de junio de 2025 y 2024, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Venta de energía distribución	139.549.613	120.712.227	68.867.701	57.192.508
Generación y comercialización	1.458.078	1.882.152	324.035	993.239
Otros ingresos	2.074.930	2.470.244	1.090.658	1.250.946
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	143.082.621	125.064.623	70.282.394	59.436.693
Total Ingresos de actividades ordinarias	143.082.621	125.064.623	70.282.394	59.436.693
Otros ingresos				
	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	794.709	1.236.916	507.435	(336.056)
Intereses créditos y préstamos	60.773	40.146	31.711	20.882
Arrendamientos	357.995	359.698	171.839	185.315
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	7.687	7.613	3.955	3.393
Otros Ingresos	795.795	697.872	480.759	382.715
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	2.016.959	2.342.245	1.195.699	256.249
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	2.739.673	1.963.407	1.464.982	971.026
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	41.326	191.201	10.343	98.345
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	2.780.999	2.154.608	1.475.325	1.069.371
Total Otros ingresos	4.797.958	4.496.853	2.671.024	1.325.620

24. Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de junio de 2025 y 2024 es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	80.869.947	66.757.137	40.343.289	30.767.834
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	2.931.313	2.209.648	1.569.294	1.104.568
Total Materias primas y consumibles utilizados	83.801.260	68.966.785	41.912.583	31.872.402

25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	8.888.817	8.543.944	4.601.914	4.363.182
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	723.027	661.589	773.353	630.810
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	495.484	675.021	214.550	491.210
Activación costo de personal	(1.243.418)	(957.710)	(675.987)	(499.240)
Total Gastos por beneficios a los empleados	8.863.910	8.922.844	4.913.830	4.985.962

26. Gastos por Depreciación y Amortización

El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los períodos terminados al 30 de junio de 2025 y 2024 es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	6.458.052	5.463.922	3.173.105	2.775.010
Amortizaciones de Intangibles	20.540	-	10.270	-
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	313.234	160.149	217.587	85.841
Total Gasto por depreciación y amortización	6.791.826	5.624.071	3.400.962	2.860.851

27. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los períodos terminados el 30 de junio de 2025 y 2024 es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	1.881.755	1.241.671	1.307.269	906.329
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	1.881.755	1.241.671	1.307.269	906.329

28. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	10.445.583	8.296.264	5.790.616	4.607.356
Sistema generación	399.290	322.563	221.623	160.343
Mantención medidores, ciclo comercial	4.317.146	3.811.122	2.221.883	1.892.023
Operación vehículos, viajes y viáticos	672.075	639.431	358.766	347.742
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	15.778	10.512	(3.161)	2.927
Provisiones y castigos	49.492	207.486	(66.163)	75.217
Gastos de administración y otros servicios prestados	5.989.990	5.998.559	3.267.274	3.355.257
Egresos por construcción de obras a terceros	561.813	952.795	349.935	(508.663)
Otros gastos por naturaleza	64.611	261.420	(4.863)	162.020
Total Otros gastos, por naturaleza	22.515.778	20.500.152	12.135.910	10.094.222

29. Resultado Financiero

El detalle de los rubros de Resultado financiero al 30 de junio de 2025 y 2024 es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2025	01/01/2024	01/04/2025	01/04/2024
	30/06/2025	30/06/2024	30/06/2025	30/06/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	243.733	137.841	70.179	51.836
Ingresos financieros	243.733	137.841	70.179	51.836
Gastos por préstamos bancarios	(2.505.887)	(1.998.579)	(995.225)	(1.638.172)
Gastos por bonos	(1.784.131)	(600.838)	(990.403)	(301.315)
Otros gastos financieros	(1.264.985)	(1.803.329)	(693.086)	(804.939)
Activación gastos financieros	370.801	370.106	203.691	157.300
Costos financieros	(5.184.202)	(4.032.640)	(2.475.023)	(2.587.126)
Resultados por unidades de reajuste	(4.195.452)	(2.574.060)	(1.750.198)	(1.320.248)
Positivas	40.418	41.038	18	-
Negativas	(271)	(814)	(2.933)	(6.852)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	40.147	40.224	(2.915)	(6.852)
Total Resultado financiero	(9.095.774)	(6.428.635)	(4.157.957)	(3.862.390)

30. Información por Segmento

El siguiente análisis de negocio y segmento es requerido por NIIF 8, Información financiera por segmentos, para ser presentado por las entidades cuyo capital o títulos de deuda se negocian públicamente o que están en proceso de la emisión de títulos de deuda pública en los mercados de valores.

Los segmentos operativos son definidos como componentes de una entidad para los cuales existe información financiera separada que es regularmente utilizada por la Administración para la toma de decisiones, como asignar recursos y para evaluar el desempeño.

El negocio de la Sociedad es analizado, desde una perspectiva de asignación de recursos y costos, en términos agregados consolidados. Esto, porque uno de los focos principales del negocio es el control de los gastos (siempre dentro del cumplimiento normativo que permita el buen desempeño de la Sociedad), en la medida que las tarifas están reguladas por Ley y aseguran un retorno estable para sus activos.

En virtud de lo anterior, la Sociedad no presenta separación por segmentos de negocio.

31. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 30 de junio de 2025 y 2024, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/06/2025	30/06/2024
		M\$	M\$
Evaluación plan de manejo	Inversión	776	4.411
Gestión de residuos	Costo	2.798	2.096
Reforestaciones	Inversión	30.588	66
Otros gastos medioambientales	Costo	1.252	343
Totales		35.414	6.916

No existen compromisos futuros que impliquen costos medioambientales significativos para la Sociedad.

32. Garantías Comprometidas con Terceros

Las garantías comprometidas con terceros están relacionadas con construcción de obras a terceros u obras del FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), para electrificación de sectores aislados.

Las garantías entregadas al 30 de junio de 2025 son las siguientes, entregadas principalmente a instituciones tales como Servicios Públicos, Municipalidades y empresas de diversos sectores:

Relación	Activos comprometidos			2025	2026	2027
	Tipo de garantía	Moneda	Total			
			M\$	M\$	M\$	M\$
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	6.511.181	3.585.046	2.851.185	74.950
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.059.400	1.152.802	906.598	-
			8.570.581	4.737.848	3.757.783	74.950

33. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de junio de 2025 y 2024, la Sociedad ha recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar principalmente el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$9.038.996 y M\$3.376.536, respectivamente.

34. Compromisos y Restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Compañía diversas obligaciones adicionales a las de pago, incluyendo indicadores financieros de variada índole durante la vigencia de dichos contratos, usuales para este tipo de financiamiento.

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de junio de 2025 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

Debido al proceso de reestructuración realizado por la empresa, para efectos del cálculo de los compromisos y restricciones de la Sociedad, la consolidación y cálculos se realizaron considerando a los activos transferidos como parte integrante de la empresa hasta el momento de su traspaso efectivo.

Por otro lado, a solicitud de la CMF, se realizó una apertura de la cuenta "Otros Gastos por Naturaleza", incluyendo una partida referida a "pérdidas por deterioro de valor (incluyendo reversiones de pérdidas por deterioro de valor o ganancias por deterioro de valor) determinados de acuerdo con la Sección 5.5 de la NIIF 9", la cual antes de esta modificación se encontraba contenido dentro de la misma. De acuerdo con lo anteriormente expuesto, este cambio no genera ningún efecto en la información de base de los estados financieros ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la Sociedad y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado de Resultados Integrales.

De este modo, esta partida fue incluida por la Sociedad para la determinación de covenants e índices financieros, no afectando los cálculos actuales de covenants y continuando consistentemente con los cálculos realizados en años anteriores, dando cumplimiento a los contratos de deuda firmados por la Sociedad.

A continuación, se describen las principales restricciones a que se ha obligado la Sociedad con motivo de la emisión de Bonos o la contratación de créditos:

Bono Serie G

Consta del contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 11 de febrero de 2011, modificada por Escrituras Públicas otorgadas en la Notaría de Santiago de don José Musalem Saffie con fecha 8 de abril de 2011 y 13 de mayo de 2013, y complementado por escritura pública de fecha 15 de septiembre de 2014, otorgada en la misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie G fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 663.

Con fecha 27 de noviembre de 2014, la Sociedad colocó un total de 2.000 bonos de la serie G, por un monto total de UF 1.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los “Activos de Cobertura”, que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como “EBITDA ajustado consolidado” la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de junio de 2025 este indicador es de 2,83.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la “inflación acumulada”. Al 30 de junio de 2025 este indicador es de 4,78.

Al 30 de junio de 2025, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie M

Consta del contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. y Banco de Chile, como Representante de los Tenedores de Bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Francisco Javier Leiva Carvajal con fecha 9 de enero de 2025. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie M fue inscrita en el [Registro](#) de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 1201.

Con fecha 28 de enero de 2025, la Sociedad colocó un total de 4.000 bonos de la serie M, por un monto total de UF 2.000.000, con las siguientes restricciones principales:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 7,0 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para los efectos de la presente cláusula, se entenderá como “Deuda Financiera Neta” la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los “Activos de Cobertura” que corresponde a la suma de las partidas “Derivados de Cobertura” de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros. En caso de que alguna de las partidas señaladas precedentemente no aparezca en los Estados Financieros del Emisor, significará que no existe para el periodo correspondiente y el cálculo se efectuará omitiendo la misma. Para efectos de este número y el número Tres siguiente se entenderá como “EBITDA Ajustado” la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, más o menos el valor de Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Se entenderá por “Inflación Acumulada” la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 30 de junio de 2025 este indicador es de 2,83.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como “Gastos Financieros Netos” la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio de 2025 este indicador es de 4,78.

Al 30 de junio de 2025, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Frontel:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de junio 2025 este indicador es de 2,83.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles julio 2024 - junio 2025, la Sociedad distribuyó 1.214 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 1.231 GWh por los anteriores 12 meses móviles (julio 2023 – junio 2024). Adicionalmente, a cierre de junio de 2025 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferidos activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de junio de 2025, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

35. Sociedades Asociadas

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades asociadas en Frontel contabilizadas por el método de participación al 30 de junio de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 30/06/2025	Saldo inicial al 01/01/2025	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Subtotal al 30/06/2025	Total al 30/06/2025
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	208.384	25.152	(7.546)	(254)	225.736	225.736
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	34.052	3.929	1.197	13	39.191	39.191
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,100000%	7.379	(1.381)	-	(136)	5.862	5.862
Totales				249.815	27.700	(6.349)	(377)	270.789	270.789

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 31/12/2024	Saldo inicial al 01/01/2024	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Subtotal al 31/12/2024	Total al 31/12/2024
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	198.429	13.752	(4.126)	329	208.384	208.384
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	25.242	7.917	517	(6)	34.052	34.052
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,100000%	6.638	(225)	-	966	7.379	7.379
Totales				230.691	21.444	(3.609)	1.289	249.815	249.815

36. Información Adicional Sobre Deuda Financiera

A continuación, se muestran las estimaciones de flujos no descontados por tipo de deudas financieras:

a) Préstamos

- Individualización de Préstamos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	30/06/2025									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Corrientes			No corrientes						
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	5,59%	5,59%	-	15.863.024	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	5,59%	5,59%	-	26.438.340	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,56%	5,56%	132.822	10.142.080	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,56%	5,56%	265.644	20.284.178	-	-	-	-	-	-			
Totales								398.466	72.727.611	73.226.077								

Entidad deudora			Entidad acreedora			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2024									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					Corrientes			No corrientes						
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	5,79%	5,79%	-	15.880.563	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	5,79%	5,79%	-	26.467.604	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itaú	Chile	CLP	5,82%	5,82%	10.169.750	-	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itaú	Chile	CLP	5,75%	5,75%	10.137.313	-	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	5,74%	5,74%	10.137.313	-	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	5,74%	5,74%	25.342.567	-	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	5,75%	5,75%	10.137.361	-	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,82%	5,82%	13.220.675	-	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,79%	5,79%	10.587.042	-	-	-	-	-	-	-			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,79%	5,79%	21.174.083	-	-	-	-	-	-	-			
Totales								76.144.979	74.109.292	153.254.271								

b) Bonos

- Individualización de bonos:

Entidad deudora			Entidad acreedora			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	30/06/2025									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bonos / N° de Registro				Corrientes			No corrientes						
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,29%	3,20%	4.731.407	4.731.407	4.618.045	4.504.718	4.391.204	4.278.069	21.923.472			
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie M / N° 1201	UF	3,50%	3,85%	1.497.489	1.497.489	2.994.978	2.995.017	2.995.017	2.995.017	93.508.187			
Totales								1.497.489	6.228.896	7.726.385	7.613.060	7.499.735	7.386.411	7.273.086	115.012.659			

Entidad deudora			Entidad acreedora			Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2024									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bonos / N° de Registro				Corrientes			No corrientes						
									Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,20%	3,20%	2.356.057	2.328.320	4.684.377	4.573.488	4.462.607	4.351.731	4.240.813	23.116.644		
Totales								2.356.057	2.328.320	4.684.377	4.573.488	4.462.607	4.351.731	4.240.813	23.116.644			

37. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	28.123.800	14.044.800
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	29.421	53.960
Otros activos no financieros corrientes	CLP	361.781	384.025
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	81.218.802	77.018.247
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	344.530	499.671
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	2.090.645	2.777.064
Inventarios corrientes	CLP	16.951.058	16.937.714
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	7.294.929	4.224.480
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		136.414.966	115.939.961
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	136.041.015	115.386.330
	USD	29.421	53.960
	UF	344.530	499.671
		136.414.966	115.939.961

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	33.334	40.001
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	104.151.518	109.938.894
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	693.036	655.269
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	CLP	264.927	242.436
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	5.862	7.379
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	4.058.071	4.078.611
Plusvalía	CLP	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	CLP	345.903.247	328.964.201
Activos por derecho de uso	CLP	3.280.129	572.145
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		505.810.056	491.918.868
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	505.111.158	491.256.220
	USD	5.862	7.379
	UF	693.036	655.269
		505.810.056	491.918.868

TOTAL ACTIVOS	CLP	641.152.173	606.642.550
	USD	35.283	61.339
	UF	1.037.566	1.154.940
		642.225.022	607.858.829

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	71.683.867	149.470.660
Otros pasivos financieros corrientes	UF	5.137.138	3.796.143
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	1.575	-
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	852.674	246.378
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	63.471.797	58.893.166
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	6.298.852	18.020.531
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	474.675	383.351
Otras provisiones corrientes	CLP	3.130.815	3.569.479
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	1.846.425	3.903.218
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	12.193.120	13.015.839
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		165.090.938	251.298.765
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	158.626.451	246.872.893
	UF	6.464.487	4.425.872
		165.090.938	251.298.765
PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/06/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	114.656.544	34.790.900
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	6.399	-
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	2.485.041	327.073
Cuentas comerciales por pagar y otras cuentas por pagar no corrientes	CLP	13.990.842	20.730.688
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	110.207.726	74.666.245
Otras provisiones no corrientes	CLP	8.722	8.722
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	14.717.677	12.990.181
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	6.211.607	5.942.767
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	279.143	291.715
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		262.563.701	149.748.291
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	35.214.390	39.964.073
	UF	227.349.311	109.784.218
		262.563.701	149.748.291
TOTAL PASIVOS	CLP	193.840.841	286.836.966
	UF	233.813.798	114.210.090
		427.654.639	401.047.056

38. Sanciones

Durante el período terminado al 30 de junio de 2025, no se han aplicado sanciones a la Sociedad, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

39. Hechos Posteriores

Con fecha 8 de julio de 2025, la Comisión Nacional de Energía (CNE) emitió el Informe Técnico Definitivo, el cual incorpora lo dictaminado por el Panel de Expertos. En base a este informe, el Ministerio de Energía (MEN) emitirá el correspondiente decreto tarifario, el cual será aplicable una vez sea tomado de razón por la Contraloría General de la República y posteriormente publicado en el Diario Oficial.

Con relación al proceso tarifario correspondiente al período noviembre 2024 – noviembre 2028, la CNE licitó el estudio respectivo y adjudicó su desarrollo al consultor INECON. Este estudio es supervisado por un comité técnico en el cual participa el Grupo SAESA. A fines de diciembre de 2024, se publicó la versión 2 del Informe Final Definitivo (IFD) elaborado por el consultor. Sin embargo, tras la detección de errores en dicha versión, el comité solicitó una nueva revisión del informe, cuya entrega se espera para finales de septiembre de 2025.

Entre el 1 de julio de 2025 y hasta la fecha de emisión de estos Estados Financieros Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.