

Estados Financieros Intermedios

**Correspondientes al período terminado al 30 de
septiembre de 2025 y a los periodos de nueve y tres meses
terminados al 30 de septiembre 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 septiembre de 2025 (no auditado) y 31 de diciembre de 2024

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ACTIVOS	Nota	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	24.535.812	14.098.760
Otros activos no financieros corrientes	-	611.894	384.025
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	80.352.931	77.517.918
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	2.221.314	2.777.064
Inventarios corrientes	9	16.303.684	16.937.714
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	8.700.457	4.224.480
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		132.726.092	115.939.961
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	21	30.001	40.001
Cuentas por cobrar no corrientes	7	95.903.042	110.594.163
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35	278.580	249.815
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	4.047.801	4.078.611
Plusvalía	12	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	13	355.298.238	328.964.201
Activos por derecho de uso	14	3.787.887	572.145
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		506.765.481	491.918.868
TOTAL ACTIVOS		639.491.573	607.858.829

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Situación Financiera

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

(En miles de pesos chilenos-M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	76.445.977	153.266.803
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	1.035.783	246.378
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	62.359.812	58.893.166
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	9.299.062	18.403.882
Otras provisiones a corto plazo	19	3.389.285	3.569.479
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	3.037.474	3.903.218
Otros pasivos no financieros corrientes	21	11.340.342	13.015.839
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		166.907.735	251.298.765
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	113.451.095	34.790.900
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	2.759.181	327.073
Cuentas por pagar no corrientes	17	4.015.736	20.730.688
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	112.990.157	74.666.245
Otras provisiones a largo plazo	19	8.722	8.722
Pasivo por impuestos diferidos	15	16.168.294	12.990.181
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	6.487.129	5.942.767
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	273.337	291.715
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		256.153.651	149.748.291
TOTAL PASIVOS		423.061.386	401.047.056
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	125.811.171	125.811.171
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	80.262.888	70.635.336
Otras reservas	22	10.356.128	10.365.266
PATRIMONIO TOTAL		216.430.187	206.811.773
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		639.491.573	607.858.829

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Resultados Integrales

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

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	23	216.247.309	187.703.849	73.164.688	62.639.227
Otros ingresos	23	6.678.546	7.154.619	1.880.587	2.657.766
Materias primas y consumibles utilizados	24	(128.723.257)	(106.950.393)	(44.921.997)	(37.983.609)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(13.929.424)	(13.675.187)	(5.065.514)	(4.752.343)
Gasto por depreciación y amortización	26	(10.568.996)	(8.628.593)	(3.777.170)	(3.004.523)
Otros gastos, por naturaleza	28	(34.277.878)	(34.793.660)	(11.762.100)	(14.293.508)
Otras ganancias (pérdidas)	-	33.130	846	42.684	24.902
Ingresos financieros	29	323.311	226.099	79.578	88.258
Costos financieros	29	(7.862.637)	(7.044.493)	(2.678.435)	(3.011.853)
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	(3.265.570)	(1.875.601)	(1.383.815)	(633.930)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35	37.994	25.188	10.294	14.359
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	43.272	55.456	3.127	15.233
Resultados por unidades de reajuste	29	(5.449.982)	(3.448.219)	(1.254.530)	(874.159)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		19.285.818	18.749.911	4.337.397	885.820
Gasto por impuestos a las ganancias	15	(5.532.173)	(4.075.287)	(1.536.204)	(270.844)
Ganancia (pérdida)		13.753.645	14.674.624	2.801.193	614.976

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Otros Resultados Integrales

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

(En miles de pesos chilenos-M\$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		13.753.645	14.674.624	2.801.193	614.976
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	19	(9.980)	(129.135)	(136.397)	(127.468)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(49)	(299)	(45)	(330)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(10.029)	(129.434)	(136.442)	(127.798)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(76)	243	311	(952)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		(76)	243	311	(952)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		(10.105)	(129.191)	(136.131)	(128.750)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	15	2.695	34.867	36.828	34.416
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		2.695	34.867	36.828	34.416
Otro resultado integral		(7.410)	(94.324)	(99.303)	(94.334)
Resultado integral		13.746.235	14.580.300	2.701.890	520.642

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de septiembre 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)	-	-	-	-	-	13.753.645	13.753.645
Otro resultado integral	-	(76)	(7.334)	-	(7.410)	-	(7.410)
Total Resultado integral	-	(76)	(7.334)	-	(7.410)	13.753.645	13.746.235
Dividendos (ver nota 22.1.5)	-	-	-	-	-	(4.126.093)	(4.126.093)
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	(1.728)	(1.728)	-	(1.728)
Total Cambios en el patrimonio	-	(76)	(7.334)	(1.728)	(9.138)	9.627.552	9.618.414
Patrimonio final al 30/09/2025	125.811.171	5.470	8.420	10.342.238	10.356.128	80.262.888	216.430.187

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de septiembre 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)	-	-	-	-	-	14.674.624	14.674.624
Otro resultado integral	-	243	(94.567)	-	(94.324)	-	(94.324)
Total Resultado integral	-	243	(94.567)	-	(94.324)	14.674.624	14.580.300
Dividendos (ver nota 22.1.5)	-	-	-	-	-	(4.402.387)	(4.402.387)
Total Cambios en el patrimonio	-	243	(94.567)	-	(94.324)	10.272.237	10.177.913
Patrimonio final al 30/09/2024	125.811.171	4.316	(164.610)	10.343.966	10.183.672	65.208.283	201.203.126

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2025 y 2024 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	30/09/2025	30/09/2024
		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	-	268.975.662	209.791.987
Otros cobros por actividades de operación	-	56.650	55.357
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(220.894.434)	(181.324.798)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(13.641.773)	(13.590.487)
Otros pagos por actividades de operación	-	(4.031.879)	(611.739)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) operaciones		30.464.226	14.320.320
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(6.599.229)	(4.404.464)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		23.864.997	9.915.856
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		6.000	60.000
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(33.718.394)	(33.805.870)
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		4.126	4.596
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	323.311	226.099
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(33.384.957)	(33.515.175)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	79.797.286	121.000.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		79.797.286	-
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	121.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	140.906.898	41.910.000
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(81.562.736)	(13.000.000)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(411.144)	(264.195)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(104.785.361)	(109.120.000)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(6.701.792)	(10.996.912)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(7.294.816)	(5.980.863)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		19.948.335	23.548.030
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	10.428.375	(51.289)
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	-	8.677	(5.629)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		10.437.052	(56.918)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	-	14.098.760	4.588.486
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	6	24.535.812	4.531.568

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	24
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 Norma Técnica de Distribución	27
3.2.3 Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones	28
3.2.4 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	28
3.2.5 Ley de estabilización transitoria de precios	28
3.2.6 Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes	29
3.2.7 Resolución Exenta CNE N°176 /2020 – Giro Exclusivo	29
3.2.8 Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19	29
3.2.9 Ley de Servicios Sanitarios Rurales	29
3.2.10 Ley de Transición Energética	29
3.2.11 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	30
4. Política de Gestión de Riesgos	30

4.1 Riesgos Financieros:	30
4.1.1 Riesgo de Tipo de cambio	30
4.1.2 Riesgo Inflacionario	31
4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad	31
4.1.3 Tasa de interés	31
4.1.4 Riesgo de liquidez	32
4.1.5 Riesgo de Crédito	32
5. Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades	33
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo	35
7. Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar	36
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. Otras Ganancias (Pérdidas)	69
31. Información por Segmento	70
32. Medio Ambiente	70
33. Garantías Comprometidas con Terceros	70
34. Cauciones Obtenidas de Terceros	71
35. Compromisos y Restricciones	71
36. Sociedades Asociadas	73
37. Información Adicional Sobre Deuda Financiera	74

38. Moneda Extranjera	75
39. Sanciones	77
40. Hechos Posteriores	77

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.**Notas a los Estados Financieros Intermedios**

Al 30 de septiembre 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 septiembre 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 septiembre 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 27 de noviembre 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 períodos, 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 Mantenidos 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	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2024
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	962,39	996,46	897,68
Unidad de Fomento	UF	39.485,65	38.416,69	37.910,42

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	30/09/2025	30/09/2024
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	569.895	550.798
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,33%	3,33%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto al 30 de septiembre de 2025 y 2024 ascendieron a M\$1.963.851 y M\$1.568.040, 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 mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el resultado del año en que se incurrén.

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 septiembre 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:

- 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.
- 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.
- 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 Intermedio 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 5,58% 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 transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

(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 facturadas 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 distribuible 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)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2025
Modificaciones a las normas de sostenibilidad (SASB) para mejorar su aplicabilidad internacional	Periodos 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	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Periodos 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)	Periodos 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)	Periodos 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)	Periodos 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 Edelayesen), 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 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 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. El último decreto de precio de nudo promedio corresponde al de julio de 2025 y fue publicado en el diario oficial el 8 de julio de 2025.

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 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.

3.2.3 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.

3.2.4 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.

3.2.5 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.

3.2.6 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.

3.2.7 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.

3.2.8 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 prorratearán 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.

3.2.9 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.

3.2.10 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.

3.2.11 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 septiembre 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\$ 4.086.437 al 30 de septiembre 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	
	30-09-2025	30-09-2024		30-09-2025	30-09-2024
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	115.491.320	37.910.420	0,5%	4.086.437	142.164

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 septiembre 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 septiembre de 2025, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$ 24.535.812 (M\$14.098.760 al 31 de diciembre del 2024).

Adicionalmente, la sociedad posee líneas de crédito disponibles por un monto de MM\$ 123.663

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 septiembre 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 septiembre de 2025 y al 31 de diciembre de 2024:

Capital e intereses	30/09/2025								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	-	7.712.416	7.598.461	5.262.332	7.427.527	7.313.572	112.323.802	1.823.250	149.461.360
Préstamos bancarios	72.656.356	-	-	-	-	-	-	-	72.656.356
Arrendamientos financieros	267.810	767.973	961.462	933.032	701.542	141.457	21.688	-	3.794.964
Totales	72.924.166	8.480.389	8.559.923	6.195.364	8.129.069	7.455.029	112.345.490	1.823.250	225.912.680
Porcentualidad	32%	4%	4%	3%	4%	3%	50%	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 y sus filiales han registrado al 30 de septiembre de 2025 una provisión de deterioro por M\$ 13.456.340., 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 y sus filiales realizan 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	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	297.637.399	269.570.012
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	5.314.318	3.922.379
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	1,79%	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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Efectivo en caja	1.445.054	1.980.375
Saldo en bancos	982.787	1.990.624
Depósitos a plazo	20.002.456	5.003.333
Otros instrumentos de renta fija	2.105.515	5.124.428
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	24.535.812	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 abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Fecha de vencimiento	Monto inversión	
						30/09/2025	31/12/2024
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	CLP	03/01/2025	-	5.003.333
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	CLP	06/10/2025	20.002.456	-
Total Depósitos a plazo						20.002.456	5.003.333

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

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						30/09/2025	31/12/2024
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	2.105.515	1.500.425
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	3.624.003
Total Otros instrumentos de renta fija						2.105.515	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	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	24.527.418	14.044.800
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	8.394	53.960
Total Detalle por tipo de moneda		24.535.812	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 septiembre 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						30/09/2025
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Préstamos bancarios, corrientes	149.470.660	(78.000.000)	(2.718.947)	-	-	-	3.480.676	-	-	-	-	-	72.232.389
Arrendamientos financieros, corrientes	246.378	-	-	-	-	-	53.516	7.070	-	-	728.819	-	1.035.783
Arrendamientos financieros, no corrientes	327.073	-	(61.933)	-	-	(411.144)	-	27.043	-	3.606.961	(728.819)	-	2.759.181
Bonos, corrientes	3.796.143	(3.562.736)	(2.712.917)	-	-	-	3.014.302	116.075	-	-	3.562.721	-	4.213.588
Bonos, no corrientes	34.790.900	-	-	79.797.286	-	-	-	192.174	-	-	(1.203.073)	(126.192)	113.451.095
Préstamos relacionadas, corrientes	377.617	-	(1.801.019)	-	-	-	1.921.186	1.917	6.360	-	-	-	506.061
Préstamos relacionadas, no corrientes	74.666.245	(104.785.361)	-	-	140.906.898	-	-	2.062.718	139.657	-	-	-	112.990.157
Totales	263.675.016	(186.348.097)	(7.294.816)	79.797.286	140.906.898	(411.144)	8.469.680	2.406.997	146.017	3.606.961	2.359.648	(126.192)	307.188.254

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	Devengo intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	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	-	-	(76.968)	-	246.378
Arrendamientos financieros, no corrientes	122.006	-	(23.594)	-	-	(361.493)	-	10.703	-	502.483	76.968	-	327.073
Bonos, corrientes	290.848	-	(1.190.726)	-	-	-	1.192.783	93.964	-	-	3.409.274	-	3.796.143
Bonos, no corrientes	36.637.319	-	-	-	-	-	-	1.540.651	-	-	(3.409.274)	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	227.903	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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	78.205.686	73.899.009	93.058.203	106.124.556
Otras cuentas por cobrar, bruto	15.603.585	14.568.500	2.844.839	4.469.607
Totales	93.809.271	88.467.509	95.903.042	110.594.163

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	68.909.778	63.895.459	93.058.203	106.124.556
Otras cuentas por cobrar, neto	11.443.153	13.622.459	2.844.839	4.469.607
Totales	80.352.931	77.517.918	95.903.042	110.594.163

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	9.295.908	10.003.550	-	-
Otras cuentas por cobrar	4.160.432	946.041	-	-
Totales	13.456.340	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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	61.336.321	52.641.817	1.302.571	1.969.435
Energía y peajes	48.085.083	40.535.452	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	974.596	1.065.321	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	4.298.258	4.537.956	1.302.571	1.764.843
Deudores materiales y servicios	645.148	925.665	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	665.513	508.633	-	204.592
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	54.390	285.059	-	-
Otros	6.613.333	4.783.731	-	-
No facturados o provisionados	30.572.505	33.888.331	93.058.203	106.124.556
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	1.013.234	1.425.898	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	4.540.569	598.265	93.058.203	106.124.556
Equidad tarifaria residencial	6.722.154	15.793.641	-	-
Energía en medidores (*)	17.844.646	15.545.753	-	-
Provisión ingresos por obras	332.838	405.710	-	-
Otros	119.064	119.064	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	1.900.445	1.937.361	1.542.268	2.500.172
Totales, bruto	93.809.271	88.467.509	95.903.042	110.594.163
Provisión deterioro	(13.456.340)	(10.949.591)	-	-
Totales, neto	80.352.931	77.517.918	95.903.042	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	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	4.298.258	4.537.956	1.302.571	1.764.843
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.307.434	1.471.031	-	-
Deudores materiales y servicios	645.148	925.665	-	-
Cuenta corriente al personal	1.900.445	1.937.361	1.542.268	2.500.172
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	665.513	508.633	-	204.592
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	54.390	285.059	-	-
Otros deudores	6.732.397	4.902.795	-	-
Totales	15.603.585	14.568.500	2.844.839	4.469.607
Provisión deterioro	(4.160.432)	(946.041)	-	-
Totales, neto	11.443.153	13.622.459	2.844.839	4.469.607

Los montos referidos a diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	4.540.569	598.265	4.015.736	20.730.688
Estabilización VAD (2)	-	-	89.042.467	85.393.868
Totales	4.540.569	598.265	93.058.203	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 a lo establecido en la Ley en su artículo 192°, considerando 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, la administración ha realizado una estimación de intereses por este concepto para el período hasta septiembre de 2025.

A Dicha estimación incluye intereses por M\$3.134.132, los cuales, acumulados a la fecha, suman M\$11.620.269. Además, se considera un reajuste por M\$514.467 correspondiente al período enero 2020 hasta principios de noviembre 2020.

- a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es de M\$176.255.973 y M\$188.112.081, respectivamente.
- b) 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 septiembre de 2025 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 433.739 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	400.206	52%
Comercial	15.635	23%
Industrial	2.107	7%
Otros	15.791	18%
Total	433.739	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).

- c) Al 30 de septiembre 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	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	14.993.287	15.023.171
Con vencimiento entre tres y seis meses	867.165	1.419.503
Con vencimiento entre seis y doce meses	795.050	853.195
Con vencimiento mayor a doce meses	2.554.464	584.928
Totales	19.209.966	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.

- d) Al 30 de septiembre 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	30/09/2025					
	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	219.913	156.703.910	29.949	1.495.248	249.862	158.199.158
Entre 1 y 30 días	56.309	8.469.271	5.574	938.321	61.883	9.407.592
Entre 31 y 60 días	17.748	3.820.436	3.538	570.924	21.286	4.391.360
Entre 61 y 90 días	3.659	849.968	766	99.624	4.425	949.592
Entre 91 y 120 días	2.265	496.123	547	106.384	2.812	602.507
Entre 121 y 150 días	1.296	272.330	373	145.717	1.669	418.047
Entre 151 y 180 días	1.366	452.960	380	139.653	1.746	592.613
Entre 181 y 210 días	830	527.010	316	65.951	1.146	592.961
Entre 211 y 250 días	1.021	489.416	340	105.173	1.361	594.589
Más de 250 días	30.337	11.934.225	24.461	2.029.669	54.798	13.963.894
Total Estratificación de la cartera	334.744	184.015.649	66.244	5.696.664	400.988	189.712.313

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

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

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/09/2025		31/12/2024	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	33	249.657	13	59.756
Documentos por cobrar en cobranza judicial	816	5.059.057	635	4.519.752
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	849	5.308.714	648	4.579.508

f) 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	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Saldo inicial	10.949.591	8.415.017
Deterioro determinado de acuerdo con la NIIF 9	3.265.570	3.947.315
Aumentos (disminuciones)	(1.176)	(24.937)
Montos castigados	(757.645)	(1.387.804)
Total movimientos	2.506.749	2.534.574
Saldo final	13.456.340	10.949.591

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

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

Provisiones y castigos	30/09/2025	30/09/2024
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	(4.551.788)	2.189.672
Provisión repactada	7.816.182	(317.217)
Castigos del ejercicio	(757.645)	(520.181)
Totales	2.506.749	1.352.274

8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

8.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas más importantes de la Sociedad al 30 de septiembre 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	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	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	9.414	4.126	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	284	-	-	-
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	1.795	2.375	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	478.477	1.149.909	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	76.778	163.050	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	383.869	477.757	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.535	11.611	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	39.796	55.878	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	70.050	198.382	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	16.211	14.376	-	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	17.349	23.583	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.125.756	543.984	-	-
Totales							2.221.314	2.777.064	-	-

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

RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	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	243.830	163.062	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	87.658.546	64.472.681
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	1.945	2.431	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	20.000.000	5.001.610
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendos por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	4.100.254	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	3.902.004	10.971.322	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	287	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	260.286	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	-	-	5.331.611	5.191.954
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	3.068	5.002	-	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	5.830	251.023	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	778.495	-	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	113	185	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	1.475	2.867	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz- Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	1.475	2.867	-	-
Totales							9.299.062	18.403.882	112.990.157	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	30/09/2025		30/09/2024	
				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)	(14.998.390)	(82.715)	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(23.185.865)	(3.861.304)	(65.081.855)	(3.967.412)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(139.657)	(187.819)	(151.509)	(196.420)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	2.585.350	-	6.596.396	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionistas	Dividendos por pagar	1.934	-	4.936	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	5.288	-	1.205	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	284	-	88	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	580	-	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(86.272)	-	95.250	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(671.432)	-	87.209	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(128.332)	-	(24.463)	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(910.528)	-	(106.832)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos - Materiales	7.069.318	-	255.564	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(10.076)	-	545.279	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	106.581	-	25.499	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(93.888)	-	(491.346)	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones	Matriz Común	Recuperación de Gastos	245.193	-	402.012	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(16.082)	-	(15.395)	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	1.835	-	8.791	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(6.234)	-	10.283	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SPA	Matriz Común	Recuperación de Gastos	-	-	24.919	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Peajes	(657.906)	(657.906)	(763.567)	(763.567)
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	581.772	-	153.691	-

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 septiembre de 2025 el señor Iván Díaz-Molina es el Presidente del Directorio y la sociedad y el director señor Jorge Lesser-García es el Vicepresidente.

A dicha fecha, 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 septiembre de 2025 y 2024 son los siguientes:

Director	30/09/2025	30/09/2024
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	1.475	2.828
Jorge Lesser García-Huidobro	1.475	2.828
Totales	2.950	5.656

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 septiembre de 2025 y 2024 son las siguientes:

Director	30/09/2025	30/09/2024
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	29.040	27.859
Jorge Lesser García-Huidobro	29.040	27.766
Totales	58.080	55.625

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 septiembre de 2025 y 2024 asciende a M\$846.588 y M\$717.833, 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 septiembre de 2025 y 2024 asciende a M\$390.551 y M\$338.758, respectivamente.

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

Al 30 de septiembre 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Clases de Inventarios	30/09/2025		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Materiales de operación y mantenimiento	16.341.435	15.986.193	355.242
Materiales en tránsito	186.789	186.789	-
Petróleo	130.702	130.702	-
Total Clases de Inventarios	16.658.926	16.303.684	355.242

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\$100.528 para el año 2025 y un cargo de M\$254.714 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	30/09/2025	30/09/2024
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	3.942.300	3.249.055
Otros gastos, por naturaleza (**)	1.897.262	1.803.769
Total Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	5.839.562	5.052.824

(*) Ver nota 24

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de septiembre de 2025 ascienden a M\$11.747.068 (M\$10.347.495 en 2024) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de septiembre de 2025 ascienden a M\$900.660 (M\$927.518 en 2024).

10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

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

Activos por impuestos corrientes	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	3.599.491	2.740.416
Crédito sence	-	114.708
Impuesto por recuperar año anterior	5.100.966	1.369.356
Totales	8.700.457	4.224.480

Al 30 de septiembre 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Activos intangibles identificables, neto	4.047.801	4.078.611
Servidumbres	3.997.211	3.997.211
Software	50.590	81.400
Activos intangibles identificables, bruto	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Activos intangibles identificables, bruto	4.125.250	4.125.250
Servidumbres	3.997.211	3.997.211
Software	128.039	128.039
Amortización Activos intangibles identificables	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(77.449)	(46.639)
Software	(77.449)	(46.639)

El detalle y movimientos del activo intangible al 30 de septiembre 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	-	(30.810)	(30.810)
Total movimientos	-	(30.810)	(30.810)
Saldo final al 30/09/2025	3.997.211	50.590	4.047.801
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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/09/2025	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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	355.298.238	328.964.201
Terrenos	3.507.917	3.505.382
Edificios	3.860.565	3.852.836
Planta y equipo	257.543.945	238.171.198
Equipamiento de tecnologías de la información	1.058.788	1.278.439
Instalaciones fijas y accesorios	339.400	270.056
Vehículos de motor	2.399.662	2.857.322
Construcciones en curso	78.428.217	70.469.116
Otras propiedades, planta y equipo	8.159.744	8.559.852

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	475.538.094	440.400.291
Terrenos	3.507.917	3.505.382
Edificios	5.576.144	5.430.247
Planta y equipo	364.858.560	338.073.320
Equipamiento de tecnologías de la información	3.053.697	3.052.756
Instalaciones fijas y accesorios	1.311.327	1.176.875
Vehículos de motor	4.939.833	5.282.162
Construcciones en curso	78.428.217	70.469.116
Otras propiedades, planta y equipo	13.862.399	13.410.433

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(120.239.856)	(111.436.090)
Edificios	(1.715.579)	(1.577.411)
Planta y equipo	(107.314.615)	(99.902.122)
Equipamiento de tecnologías de la información	(1.994.909)	(1.774.317)
Instalaciones fijas y accesorios	(971.927)	(906.819)
Vehículos de motor	(2.540.171)	(2.424.840)
Otras propiedades, planta y equipo	(5.702.655)	(4.850.581)

El detalle y movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre 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	-	-	-	-	-	-	36.114.257	-	36.114.257
Traslados y transferencias	3.714	162.237	27.310.102	941	146.236	61.433	(28.155.156)	470.493	-
Retiros	(1.179)	(2.783)	342.348	-	-	(74.898)	-	(18.270)	245.218
Gasto por depreciación	-	(151.725)	(8.279.703)	(220.592)	(76.892)	(444.195)	-	(852.331)	(10.025.438)
Total movimientos	2.535	7.729	19.372.747	(219.651)	69.344	(457.660)	7.959.101	(400.108)	26.334.037
Saldo final al 30/09/2025	3.507.917	3.860.565	257.543.945	1.058.788	339.400	2.399.662	78.428.217	8.159.744	355.298.238

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 y Transferencias	3.739	1.271.035	37.207.491	1.220.036	80.317	1.066.954	(43.101.680)	2.252.108	-
Retiros	(28.618)	91.672	458.073	-	-	(83.355)	-	37.068	474.840
Gasto por depreciación	-	(190.408)	(9.704.422)	(168.174)	(76.760)	(535.827)	-	(1.074.064)	(11.749.655)
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 septiembre 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Activos por derecho de uso, neto	30/09/2025	31/12/2024
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, neto	3.787.887	572.145
Terrenos	97.726	100.089
Edificios e instalaciones	1.255.304	472.056
Vehículos (*)	2.434.857	-

Activos por derecho de uso, bruto	30/09/2025	31/12/2024
M\$	M\$	
Total Activos por derecho de uso, bruto	6.150.989	2.435.441
Terrenos	180.021	165.109
Edificios e instalaciones	3.326.520	2.270.332
Vehículos	2.644.448	-

Amortización Activos por derecho de uso	30/09/2025	31/12/2024
M\$	M\$	
Total Amortización Activos por derecho de uso	(2.363.102)	(1.863.296)
Terrenos	(82.295)	(65.020)
Edificios e instalaciones	(2.071.216)	(1.798.276)
Vehículos	(209.591)	-

(*) Al 30 de septiembre 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 incorporaron 21 camionetas durante el periodo a reportar, llegando a un total de 88 vehículos, lo que representó un aumento de M\$2.632.362. 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 septiembre 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\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	100.089	472.056	-	572.145
Adiciones	7.817	1.037.724	2.632.362	3.677.903
Gasto por amortización	(17.275)	(285.882)	(209.591)	(512.748)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	7.095	31.406	12.086	50.587
Total movimientos	(2.363)	783.248	2.434.857	3.215.742
Saldo final al 30/09/2025	97.726	1.255.304	2.434.857	3.787.887

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	29.933	26.857	85.985	93.569
Edificios e instalaciones	341.396	219.521	890.845	233.504
Vehículos	664.454	-	1.782.351	-
Totales	1.035.783	246.378	2.759.181	327.073

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

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/09/2025								
					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\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	89.768	251.628	341.396	274.979	248.324	232.606	134.936	-	890.845
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	11.675	16.587	28.262	20.540	18.694	13.859	4.805	21.688	79.586
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	253	1.418	1.671	1.487	1.560	1.636	1.716	-	6.399
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Vehículos	166.114	498.340	664.454	664.456	664.454	453.441	-	-	1.782.351
Totales					267.810	767.973	1.035.783	961.462	933.032	701.542	141.457	21.688	2.759.181

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\$
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	21.301	-	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	25.775	93.569
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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, se incluye un gasto por M\$690.217 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 septiembre 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 septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	1.951.081	1.888.700	48.399	(366.401)
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	399.325	-	-	-
Otro gasto por impuestos corrientes	958	789	360	273
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	2.351.364	1.889.489	48.759	(366.128)
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	3.180.809	2.185.798	1.487.445	636.972
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	3.180.809	2.185.798	1.487.445	636.972
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	5.532.173	4.075.287	1.536.204	270.844

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(2.695)	(34.867)	(36.828)	(34.416)
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	(2.695)	(34.867)	(36.828)	(34.416)

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 septiembre de 2025 y 2024 es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	19.285.818	18.749.911	4.337.397	885.820
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(5.207.171)	(5.062.476)	(1.171.097)	(239.171)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	1.153.321	1.079.955	2.946	3.877
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) imponible	(1.929.016)	(1.304.202)	(514.470)	(172.262)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(450.962)	246.107	31.332	(147.014)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	889.583	965.329	115.085	283.726
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	(325.002)	987.189	(365.107)	(31.673)
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(5.532.173)	(4.075.287)	(1.536.204)	(270.844)
Tasa impositiva efectiva	28,69%	21,73%	35,42%	30,58%

15.2. Impuesto diferido

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

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	25.828	62.316
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(21.476.174)	(17.136.076)
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.353.230	2.686.220
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	132.552	155.230
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	354.131	311.719
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	467.400	614.960
Impuestos diferidos relativos a arriendos	1.911	353
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	378.365	341.408
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	(16.168.294)	(12.990.181)

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

Movimientos Impuestos diferidos	Pasivos	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Saldo inicial	12.990.181	10.969.373
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	3.180.808	1.989.007
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(2.695)	31.801
Total movimientos	3.178.113	2.020.808
Saldo final	16.168.294	12.990.181

16. Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes

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

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	72.232.389	149.470.660	-	-
Bonos	4.213.588	3.796.143	113.451.095	34.790.900
Totales	76.445.977	153.266.803	113.451.095	34.790.900

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de septiembre 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	30/09/2025						
							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%	5,59%	Al vencimiento	-	15.774.496	15.774.496	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	5,59%	5,59%	Al vencimiento	-	26.278.201	26.278.201	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	5,56%	5,56%	Al vencimiento	-	10.059.564	10.059.564	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	5,56%	5,56%	Al vencimiento	-	20.119.128	20.119.128	-	-	-	-
Totales							-	72.232.389	72.232.389	-	-	-	-

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	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	5,79%	5,79%	Al vencimiento	-	15.130.275	15.130.275	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	5,79%	5,79%	Al vencimiento	-	25.217.125	25.217.125	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	5,82%	5,82%	Al vencimiento	10.132.567	-	10.132.567	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	5,75%	5,75%	Al vencimiento	10.100.990	-	10.100.990	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	5,74%	5,74%	Al vencimiento	10.111.531	-	10.111.531	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	5,74%	5,74%	Al vencimiento	25.278.833	-	25.278.833	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	5,75%	5,75%	Al vencimiento	10.100.625	-	10.100.625	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	5,82%	5,82%	Al vencimiento	13.172.337	-	13.172.337	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	5,79%	5,79%	Al vencimiento	-	10.075.592	10.075.592	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	5,79%	5,79%	Al vencimiento	-	20.151.183	20.151.183	-	-	-	-
Totales							78.896.465	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 septiembre 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	30/09/2025									
							Corrientes			No corrientes					Total No corrientes	
							Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años		Más de 2 años hasta 5 años		Más de 5 años		
							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		
							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	-	3.589.609	3.589.609	3.589.609	3.589.609	3.589.609	3.589.609	17.829.573	32.388.009	
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie M / N° 1201	UF	Semestral	3,85%	Sin garantía	-	623.979	623.979	-	-	-	-	81.263.086	81.263.086	
Totales							-	4.213.588	4.213.588	3.589.609	3.589.609	3.589.609	3.589.609	99.092.659	113.451.095	

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2024									
					Corrientes			No corrientes				Total No corriente		
					Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años		Más de 2 años hasta 5 años			Más de 5 años	
					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	
					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	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	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	Notaria	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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	48.061.004	46.917.235	4.015.736	20.730.688
Otras cuentas por pagar	14.298.808	11.975.931	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	62.359.812	58.893.166	4.015.736	20.730.688

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	40.009.074	38.355.674	4.015.736	20.730.688
Proveedores por compra de combustible y gas	337.197	292.085	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	32.217	32.217	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	7.682.516	8.237.259	-	-
Dividendos por pagar a terceros	159.162	150.097	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	274.167	351.077	-	-
IVA débito fiscal	5.886.255	4.398.578	-	-
Otras cuentas por pagar	7.979.224	7.076.179	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	62.359.812	58.893.166	4.015.736	20.730.688

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

Proveedores con pago al día	30/09/2025			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	2.192.406	43.632.341	2.236.257	48.061.004
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	2.192.406	43.632.341	2.236.257	48.061.004

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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/09/2025	
		M\$	%
Enel Generación Chile S.A.	91.081.000-6	3.589.982	7,47%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	3.194.774	6,65%
GM Holdings S.A	76.240.103-7	2.286.700	4,76%
Angolec SPA	77.550.256-8	801.487	1,67%
Ingen Spa	76.322.784-7	714.087	1,49%
Gdo.Zapata Contr.For.e Ind.E.I.R.L	76.027.065-2	617.065	1,28%
Equans Mantenimiento y Montaje Electrico	96.543.670-7	444.817	0,93%
Orsocom Ltda	76.119.240-K	399.001	0,83%
Prom Ingenieria Spa	79.615.410-1	328.572	0,68%
San Juan S. A.	76.319.883-9	291.338	0,61%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		28.874.421	60,08%
Otros Proveedores		6.518.760	13,56%
Totales		48.061.004	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	30/09/2025		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	22.430.297	2.105.515	24.535.812
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	176.255.973	-	176.255.973
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.221.314	-	2.221.314
Totales Activos financieros	200.907.584	2.105.515	203.013.099

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	30/09/2025	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	189.897.072	189.897.072
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.794.964	3.794.964
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	66.375.548	66.375.548
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	122.289.219	122.289.219
Totales Pasivos financieros	382.356.803	382.356.803

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	30/09/2025	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	1.445.054	1.445.054
Saldo en bancos	982.787	982.787
Cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	176.255.973	176.255.973

Pasivos financieros	30/09/2025	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	72.232.389	72.232.389
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	117.664.683	121.268.328
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.794.964	3.794.964
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	66.375.548	66.375.548
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	122.289.219	122.289.219

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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	3.389.285	3.569.479
Totales	3.389.285	3.569.479

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre 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	1.019.151	1.019.151
Provisiones no utilizadas	(1.120.710)	(1.120.710)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(78.635)	(78.635)
Total movimientos	(180.194)	(180.194)
Saldo final al 30/09/2025	3.389.285	3.389.285

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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	490.932	574.927
Provisión por beneficios anuales	2.546.542	3.328.291
Totales	3.037.474	3.903.218

b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre 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	581.010	2.441.761	3.022.771
Provisiones utilizadas	(665.005)	(3.223.510)	(3.888.515)
Total movimientos	(83.995)	(781.749)	(865.744)
Saldo final al 30/09/2025	490.932	2.546.542	3.037.474

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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	6.487.129	5.942.767
Totales	6.487.129	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\$708.412.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para Frontel corresponde a 8,46 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es, como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	708.412
2	525.453
3	525.145
4	557.788
5	448.905
6	2.504.215

- b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido al 30 de septiembre 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	268.147
Costo del servicio del periodo	341.406
Pagos realizados en el periodo	(75.171)
Variación actuarial por cambio de tasa	9.980
Total movimientos	544.362
Saldo final al 30/09/2025	6.487.129

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 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024
	M\$	M\$
Costo por intereses	268.147	263.824
Costo del servicio del periodo	341.406	331.399
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	609.553	595.223
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	9.980	129.135
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	619.533	724.358

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

Supuestos actuariales	30/09/2025	31/12/2024
Tasa de descuento (nominal)	5,58%	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 septiembre 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	574.904	(498.793)

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	(482.750)	546.435

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 Intermedios, 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024, es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos anticipados	534.946	221.740	30.001	40.001
Remesas de importaciones	16.953	31.727	-	-
Otros activos no financieros	59.995	130.558	-	-
Total Otros activos no financieros	611.894	384.025	30.001	40.001

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR) (*)	6.049.528	8.012.746	-	-
Otras obras de terceros	5.290.814	5.003.093	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	273.337	291.715
Total Otros pasivos no financieros	11.340.342	13.015.839	273.337	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 septiembre 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 septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/09/2025	30/09/2024
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	4.582	3.705
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	9	7
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	878	603
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	1	1
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		5.470	4.316

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 septiembre 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	Otras reservas varias	Saldo final al 30/09/2025
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	5.546	(76)	-	-	5.470
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	15.754	-	(7.334)	-	8.420
Otras reservas varias (*)	4.918.486	-	-	(1.728)	4.916.758
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	(76)	(7.334)	(1.728)	10.356.128

Al 30 de septiembre 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 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	4.073	243	-	4.316
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(70.043)	-	(94.567)	(164.610)
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	243	(94.567)	10.183.672

(*) 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.

(**) 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.

(***) 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 con 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.

22.1.5. Ganancias Acumuladas

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

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2025	70.403.563	231.773	70.635.336
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	13.753.645	-	13.753.645
Reverso provisión dividendo año anterior	6.728.267	-	6.728.267
Pago dividendo año anterior	(6.728.267)	-	(6.728.267)
Provisión dividendo mínimo del periodo	(4.126.093)	-	(4.126.093)
Total movimientos	9.627.552	-	9.627.552
Saldo final al 30/09/2025	80.031.115	231.773	80.262.888

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2024	54.704.273	231.773	54.936.046
Pérdida atribuible a los propietarios de la controladora	14.674.624	-	14.674.624
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 periodo	(4.402.387)	-	(4.402.387)
Total movimientos	10.272.237	-	10.272.237
Saldo final al 30/09/2024	64.976.510	231.773	65.208.283

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 septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	213.042.260	184.225.844	72.034.570	61.631.466
Distribución	211.085.786	181.375.620	71.536.174	60.663.394
Residencial	111.037.591	94.812.924	38.652.538	31.852.131
Comercial	47.580.603	41.201.916	15.537.509	13.331.961
Industrial	13.958.894	12.529.147	4.607.245	4.323.317
Otros (*)	38.508.698	32.831.633	12.738.882	11.155.985
Generación y Comercialización	1.956.474	2.850.224	498.396	968.072
Otros ingresos	3.205.049	3.478.005	1.130.118	1.007.761
Apoyos	131.301	125.646	46.136	43.818
Arriendo medidores	229.081	225.874	76.369	76.078
Cargo por pago fuera de plazo	2.503.476	2.698.921	882.381	785.054
Otros	341.191	427.564	125.232	102.811
Total Ingresos de actividades ordinarias	216.247.309	187.703.849	73.164.688	62.639.227

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

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Agrícola	8.186.688	6.637.631	1.631.213	1.249.245
Transporte	17.702	10.734	8.010	4.253
Municipal	11.807.699	9.890.305	4.444.276	3.876.638
Alumbrado público	10.228.350	9.123.220	3.640.039	3.331.530
Otros	8.268.259	7.169.743	3.015.344	2.694.319
Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	38.508.698	32.831.633	12.738.882	11.155.985

Otros ingresos

Otros ingresos	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.188.127	2.119.624	393.419	882.708
Venta de materiales, equipos y servicios	3.606.279	2.864.010	866.606	900.603
Arrendamientos	549.337	542.691	191.342	182.992
Intereses créditos y préstamos	92.002	80.107	31.229	39.961
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	50.108	282.404	8.782	91.203
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	11.230	11.072	3.543	3.459
Otros ingresos	1.181.463	1.254.711	385.666	556.840
Total Otros ingresos	6.678.546	7.154.619	1.880.587	2.657.766

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

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Venta de energía distribución	211.085.786	181.375.620	71.536.174	60.663.394
Generación y comercialización	1.956.474	2.850.224	498.396	968.072
Otros ingresos	3.205.049	3.478.005	1.130.118	1.007.761
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	216.247.309	187.703.849	73.164.688	62.639.227
Total Ingresos de actividades ordinarias	216.247.309	187.703.849	73.164.688	62.639.227

Otros ingresos	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.188.127	2.119.624	393.419	882.708
Intereses créditos y préstamos	92.002	80.107	31.229	39.961
Arrendamientos	549.337	542.691	191.342	182.992
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	11.230	11.072	3.543	3.459
Otros Ingresos	1.181.463	1.254.711	385.666	556.840
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	3.022.159	4.008.205	1.005.199	1.665.960

Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	3.606.279	2.864.010	866.606	900.603
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	50.108	282.404	8.782	91.203
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	3.656.387	3.146.414	875.388	991.806
Total Otros ingresos	6.678.546	7.154.619	1.880.587	2.657.766

24. Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados

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

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	124.780.957	103.701.338	43.911.010	36.944.202
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	3.942.300	3.249.055	1.010.987	1.039.407
Total Materias primas y consumibles utilizados	128.723.257	106.950.393	44.921.997	37.983.609

25. Gastos por Beneficios a los Empleados

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

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	13.996.681	13.195.389	5.107.864	4.651.445
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	1.159.295	1.065.819	436.268	404.230
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	737.299	982.019	241.815	306.998
Activación costo de personal	(1.963.851)	(1.568.040)	(720.433)	(610.330)
Total Gastos por beneficios a los empleados	13.929.424	13.675.187	5.065.514	4.752.343

26. Gastos por Depreciación y Amortización

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

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	10.025.438	8.372.886	3.567.386	2.908.965
Amortizaciones de Intangibles	30.810	2.195	10.270	2.195
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	512.748	253.512	199.514	93.363
Total Gasto por depreciación y amortización	10.568.996	8.628.593	3.777.170	3.004.523

27. Pérdida por deterioro

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

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	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	3.265.570	1.875.601	1.383.815	633.930
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	3.265.570	1.875.601	1.383.815	633.930

28. Otros Gastos por Naturaleza

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

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	15.845.745	17.293.633	5.400.162	8.997.369
Sistema generación	601.325	511.677	202.034	189.114
Mantención medidores, ciclo comercial	6.635.278	5.816.489	2.318.133	2.005.367
Operación vehículos, viajes y viáticos	985.229	927.084	313.154	287.653
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	16.678	11.412	900	900
Provisiones y castigos	73.316	357.684	23.824	150.198
Gastos de administración y otros servicios prestados	8.976.763	7.477.289	3.113.560	1.821.804
Egresos por construcción de obras a terceros	834.960	1.474.541	273.148	521.746
Otros gastos por naturaleza	308.584	923.851	117.185	319.357
Total Otros gastos, por naturaleza	34.277.878	34.793.660	11.762.100	14.293.508

29. Resultado Financiero

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

Resultado financiero	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	323.311	226.099	79.578	88.258
Ingresos financieros	323.311	226.099	79.578	88.258
Gastos por préstamos bancarios	(3.480.676)	(4.125.983)	(974.789)	(2.127.404)
Gastos por bonos	(2.888.110)	(907.286)	(1.103.978)	(306.448)
Otros gastos financieros	(2.063.746)	(2.562.022)	(798.762)	(758.693)
Activación gastos financieros	569.895	550.798	199.094	180.692
Costos financieros	(7.862.637)	(7.044.493)	(2.678.435)	(3.011.853)
Resultados por unidades de reajuste	(5.449.982)	(3.448.219)	(1.254.530)	(874.159)
Positivas	47.518	57.050	7.100	16.012
Negativas	(4.246)	(1.594)	(3.973)	(779)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	43.272	55.456	3.127	15.233
Total Resultado financiero	(12.946.036)	(10.211.157)	(3.850.260)	(3.782.521)

30. Otras Ganancias (Pérdidas)

El detalle de otras ganancias (pérdidas) al 30 de septiembre de 2025 y 2024, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2025 30/09/2025	01/01/2024 30/09/2024	01/07/2025 30/09/2025	01/07/2024 30/09/2024
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	180.958	157.245	164.739	156.741
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(147.828)	(156.399)	(122.055)	(131.839)
Total Otras ganancias (pérdidas)	33.130	846	42.684	24.902

31. 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.

32. Medio Ambiente

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

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/09/2025	30/09/2024
		M\$	M\$
Evaluación plan de manejo	Inversión	776	12.554
Gestión de residuos	Costo	2.993	3.418
Reforestaciones	Inversión	30.588	66
Otros gastos medioambientales	Costo	2.440	503
Proyectos de inversión	Inversión	4.308	-
Permisos sectoriales y otros	Inversión	-	80
Totales		41.105	16.621

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

33. 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 septiembre 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	5.659.118	1.680.241	3.903.927	74.950
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.322.190	731.274	1.503.060	87.856
			7.981.308	2.411.515	5.406.987	162.806

34. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de septiembre 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\$9.050.179 y M\$1.669.800, respectivamente.

35. 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 septiembre de 2025 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

Debido al proceso de restructuración 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 septiembre de 2025 este indicador es de 2,67.

- 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 septiembre de 2025 este indicador es de 5,28.

Al 30 de septiembre 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 septiembre de 2025 este indicador es de 2,67.

- 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 septiembre de 2025 este indicador es de 5,28.

Al 30 de septiembre 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 septiembre 2025 este indicador es de 2,67.
- 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 Octubre 2024 - septiembre 2025, la Sociedad distribuyó 1.216 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 1.230 GWh por los anteriores 12 meses móviles (Octubre 2023 – septiembre 2024). Adicionalmente, a cierre de septiembre de 2025 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferidos activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

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

36. Sociedades Asociadas

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

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 30/09/2025	Saldo inicial al 01/01/2025	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Subtotal al 30/09/2025	Total al 30/09/2025
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	208.384	31.381	(9.414)	(181)	230.170	230.170
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	34.052	5.984	581	3	40.620	40.620
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,100000%	7.379	629	(284)	66	7.790	7.790
Totales				249.815	37.994	(9.117)	(112)	278.580	278.580

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%	25.624	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

37. 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	30/09/2021									
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes				No corrientes									
					Hasta 90 días hasta 3 años				Más de 90 días hasta 3 años	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\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	5,28%	5,28%	15.863.004	-	15.863.004	-	-	-	-	-	-		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	5,28%	5,28%	26.418.535	-	26.418.535	-	-	-	-	-	-		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,23%	5,23%	10.124.939	-	10.124.939	-	-	-	-	-	-		
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,23%	5,23%	20.249.878	-	20.249.878	-	-	-	-	-	-		
Totales								72.656.356	-	72.656.356	-	-	-	-	-	-		

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		
																	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	5,79%	5,79%	-	15.880.563	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	26.467.604	-	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itai	Chile	CLP	5,82%	5,82%	10.169.750	-	10.169.750	-	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itai	Chile	CLP	5,75%	5,75%	10.137.313	-	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	-	10.137.313	-	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	5,74%	5,74%	20.342.567	-	20.342.567	-	-	-	-	-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	5,75%	5,75%	10.137.361	-	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	-	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	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	21.174.083	-	-	-	-	-	-	-	
Totales								70.144.979	74.101.211	144.246.191	-	-	-	-	-	-	-	

b) Bonos

- Individualización de bonos:

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectivo	Tasa de interés nominal	30/09/2025									
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	
																		M\$
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%	-	4.700.727	4.700.727	4.586.772	2.250.643	4.415.838	4.301.883	21.623.171	37.178.307	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie M / N° 1201	UF	3,49%	3,85%	-	3.011.689	3.011.689	3.011.689	3.011.689	3.011.689	3.011.689	92.523.881	104.570.637	
Totales									7.712.416	7.712.416	7.598.461	5.261.332	7.427.527	7.313.572	114.147.052	141.748.944		

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	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 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	4.462.620	4.351.731	4.240.853	23.116.644	40.745.325
Totales									2.356.057	2.328.320	4.684.377	4.573.488	4.462.620	4.351.731	4.240.853	23.116.644	40.745.325

38. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	24.527.418	14.044.800
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	8.394	53.960
Otros activos no financieros corrientes	CLP	611.894	384.025
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	80.008.401	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	2.221.030	2.777.064
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	284	-
Inventarios corrientes	CLP	16.303.684	16.937.714
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	8.700.457	4.224.480
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		132.726.092	115.939.961
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	132.372.884	115.386.330
	USD	8.678	53.960
	UF	344.530	499.671
		132.726.092	115.939.961

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	30.001	40.001
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	95.210.006	109.938.894
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	693.036	655.269
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	CLP	270.790	242.436
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	7.790	7.379
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	4.047.801	4.078.611
Plusvalía	CLP	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	CLP	355.298.238	328.964.201
Activos por derecho de uso	CLP	3.787.887	572.145
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		506.765.481	491.918.868
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	506.064.655	491.256.220
	USD	7.790	7.379
	UF	693.036	655.269
		506.765.481	491.918.868

TOTAL ACTIVOS	CLP	638.437.539	606.642.550
	USD	16.468	61.339
	UF	1.037.566	1.154.940
		639.491.573	607.858.829

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	72.232.389	149.470.660
Otros pasivos financieros corrientes	UF	4.213.588	3.796.143
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	1.671	-
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	1.034.112	246.378
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	62.359.812	58.893.166
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	8.790.052	18.020.531
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	509.010	383.351
Otras provisiones a corto plazo	CLP	3.389.285	3.569.479
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	3.037.474	3.903.218
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	11.340.342	13.015.839
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		166.907.735	251.298.765
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	161.151.025	246.872.893
	UF	5.756.710	4.425.872
		166.907.735	251.298.765

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2025	31/12/2024
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	113.451.095	34.790.900
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	6.399	-
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	2.752.782	327.073
Cuentas por pagar no corrientes	CLP	4.015.736	20.730.688
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	112.990.157	74.666.245
Otras provisiones a largo plazo	CLP	8.722	8.722
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	16.168.294	12.990.181
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	6.487.129	5.942.767
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	273.337	291.715
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		256.153.651	149.748.291
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	26.959.617	39.964.073
	UF	229.194.034	109.784.218
		256.153.651	149.748.291

TOTAL PASIVOS	CLP	188.110.642	286.836.966
	UF	234.950.744	114.210.090
		423.061.386	401.047.056

39. Sanciones

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

40. Hechos Posteriores

En octubre de 2025, la Comisión Nacional de Energía (CNE) publicó el Informe Técnico Preliminar correspondiente al proceso tarifario de Precios de Nudo Promedio aplicable al primer semestre de 2026, el cual fue objeto de observaciones por parte de las empresas del sector. La CNE evaluará dichas observaciones para la elaboración del Informe Técnico Definitivo, cuya emisión está prevista para mediados de noviembre de 2025, y que servirá de base para el Decreto Tarifario del Ministerio de Energía.

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