Estados Financieros Intermedios

Correspondiente al período terminado al 30 de septiembre de 2026 y a los periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (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 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025
(En miles de pesos chilenos-M$)

ACTIVOS	Nota	30/09/2026 M$	31/12/2025 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	13.580.152	24.703.545
Otros activos no financieros corrientes	20	674.892	344.132
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	7	87.330.909	83.646.870
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	1.854.813	2.888.035
Inventarios corrientes	9	14.379.821	14.027.162
Activos por impuestos corrientes, corrientes	10	2.243.704	10.665.499
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		**120.064.291**	**136.275.243**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros no corrientes	20	16.667	26.668
Cuentas por cobrar no corrientes	7	108.346.834	91.269.849
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35	317.141	289.895
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	4.010.449	4.039.064
Plusvalía	12	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	13	390.746.878	367.366.735
Activos por derecho de uso	14	5.594.505	5.480.121
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		**556.452.406**	**515.892.264**
TOTAL DE ACTIVOS		**676.516.697**	**652.167.507**

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Situación Financiera
Al 30 de septiembre de 2026 (no auditado) y 31 de diciembre de 2025
(En miles de pesos chilenos-M$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/09/2026 M$	31/12/2025 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	74.885.979	75.801.502
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	2.077.048	1.546.974
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	46.851.970	54.616.773
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	19.028.403	11.641.549
Otras provisiones a corto plazo	19	3.387.673	3.286.638
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	3.302.662	4.271.638
Otros pasivos no financieros corrientes	20	9.259.417	10.767.335
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		**158.793.152**	**161.932.409**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	114.057.725	114.102.784
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	3.712.068	3.996.843
Cuentas por pagar no corrientes	17	7.618.794	2.208.570
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	137.926.845	127.618.297
Otras provisiones a largo plazo	19	8.722	8.722
Pasivo por impuestos diferidos	15	19.862.619	16.893.848
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	7.207.571	6.774.135
Otros pasivos no financieros no corrientes	20	255.261	267.261
TOTAL DE PASIVOS NO CORRIENTES		**290.649.605**	**271.870.460**
TOTAL DE PASIVOS		**449.442.757**	**433.802.869**
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	21	125.811.171	125.811.171
Ganancias (pérdidas) acumuladas	21	90.904.931	82.308.360
Otras reservas	21	10.357.838	10.245.107
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**227.073.940**	**218.364.638**
TOTAL DE PATRIMONIO Y PASIVOS		**676.516.697**	**652.167.507**

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 2026 y 2025 (no auditados)
(En miles de pesos chilenos-M$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	Anuales		Trimestrales	
		01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
		M$	M$	M$	M$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	22	227.064.256	216.247.309	76.699.638	73.164.688
Otros ingresos	22	4.694.851	6.678.546	1.646.590	1.880.587
Materias primas y consumibles utilizados	23	(132.745.471)	(128.723.257)	(46.886.213)	(44.921.997)
Gastos por beneficios a los empleados	24	(15.612.099)	(13.929.424)	(5.705.978)	(5.065.514)
Gasto por depreciación y amortización	25	(12.784.328)	(10.568.996)	(4.560.885)	(3.777.170)
Otros gastos, por naturaleza	27	(40.353.384)	(34.277.878)	(15.609.319)	(11.762.100)
Otras ganancias (pérdidas)	29	1.872.296	33.130	20.292	42.684
Ingresos financieros	28	265.640	323.311	64.751	79.578
Costos financieros	28	(8.923.279)	(7.862.637)	(3.030.109)	(2.678.435)
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	26	(322.262)	(3.265.570)	2.896.404	(1.383.815)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35	31.848	37.994	13.179	10.294
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	28	17.965	43.272	5.194	3.127
Resultados por unidades de reajuste	28	(7.782.386)	(5.449.982)	(1.561.417)	(1.254.530)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		**15.423.647**	**19.285.818**	**3.992.127**	**4.337.397**
Gasto por impuestos a las ganancias	15	(3.142.831)	(5.532.173)	(800.741)	(1.536.204)
Ganancia (pérdida)		**12.280.816**	**13.753.645**	**3.191.386**	**2.801.193**

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 2026 y 2025 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M$)

OTROS RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
		M$	M$	M$	M$
Ganancia (pérdida)		**12.280.816**	**13.753.645**	**1.328.364**	**2.801.193**
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	150.564	(9.980)	24.147	(136.397)
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de		(6)	(49)	(2)	(45)
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		**150.558**	**(10.029)**	**24.145**	**(136.442)**
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral					
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		1.196	(76)	1.583	311
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período, antes de impuestos		**1.196**	**(76)**	**1.583**	**311**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		**151.754**	**(10.105)**	**25.728**	**(136.131)**
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	(40.652)	2.695	(6.519)	36.828
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		**(40.652)**	**2.695**	**(6.519)**	**36.828**
Otro resultado integral		**111.102**	**(7.410)**	**19.209**	**(99.303)**
Resultado integral		**12.391.918**	**13.746.235**	**1.347.573**	**2.701.890**

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto
Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (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 al 30/09/2026
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio previamente reportado	**125.811.171**	**4.709**	**(101.840)**	**10.342.238**	**10.245.107**	**82.308.360**	**218.364.638**
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al comienzo del período	**125.811.171**	**4.709**	**(101.840)**	**10.342.238**	**10.245.107**	**82.308.360**	**218.364.638**
Cambios en el patrimonio							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	12.280.816	**12.280.816**
Otro resultado integral	-	1.196	109.906	-	**111.102**	-	**111.102**
Total Resultado integral	**-**	**1.196**	**109.906**	**-**	**111.102**	**12.280.816**	**12.391.918**
Dividendos (ver nota 22.1.5)	-	-	-	-	-	(3.684.245)	**(3.684.245)**
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	1.629	**1.629**	-	**1.629**
Total Cambios en el patrimonio	**-**	**1.196**	**109.906**	**1.629**	**112.731**	**8.596.571**	**8.709.302**
Patrimonio al final del período	**125.811.171**	**5.905**	**8.066**	**10.343.867**	**10.357.838**	**90.904.931**	**227.073.940**

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.
Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto
Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (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 al 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio previamente reportado	**125.811.171**	**5.546**	**15.754**	**10.343.966**	**10.365.266**	**70.635.336**	**206.811.773**
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-
Patrimonio al comienzo del período	**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 al final del período	**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 Flujos de Efectivo Método Directo
Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 (no auditados)
(En miles de pesos chilenos-M$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO MÉTODO DIRECTO	Nota	30/09/2026 M$	30/09/2025 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	-	271.924.152	268.975.662
Otros cobros por actividades de operación	-	49.404	56.650
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(229.643.507)	(220.894.434)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(15.151.643)	(13.641.773)
Otros pagos por actividades de operación	-	(1.791.676)	(4.031.879)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) operaciones		**25.386.730**	**30.464.226**
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados)	-	8.757.910	(6.599.229)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		**34.144.640**	**23.864.997**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		2.380.840	6.000
Compras de propiedades, planta y equipo	-	(33.930.054)	(33.718.394)
Dividendos recibidos		12.821	4.126
Intereses recibidos	-	265.640	323.311
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		**(31.270.753)**	**(33.384.957)**
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	**6**	-	**79.797.286**
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		-	79.797.286
Préstamos de entidades relacionadas	6	110.966.995	140.906.898
Reembolsos de préstamos	6	(3.677.228)	(81.562.736)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(1.336.027)	(411.144)
Pagos de préstamos de entidades relacionadas	6	(104.620.550)	(104.785.361)
Dividendos pagados	-	(4.982.793)	(6.701.792)
Intereses pagados	6	(10.369.238)	(7.294.816)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		**(14.018.841)**	**19.948.335**
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	**(11.144.954)**	**10.428.375**
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	-	21.561	8.677
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		**(11.123.393)**	**10.437.052**
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del ejercicio	-	24.703.545	14.098.760
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	**6**	**13.580.152**	**24.535.812**

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 12
   - 2.3 Bases de preparación 13
   - 2.4 Asociadas 13
   - 2.5 Moneda funcional 13
   - 2.6 Bases de conversión moneda extranjera 13
   - 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 17
     - 2.9.3 Programas informáticos 17
     - 2.9.4 Costos de investigación y desarrollo 17
   - 2.10 Deterioro de los activos no financieros 17
   - 2.11 Arrendamientos 18
     - 2.11.1 Sociedad actúa como arrendatario 18
     - 2.11.2 Sociedad actúa como arrendador 19
   - 2.12 Instrumentos financieros 19
     - 2.12.1 Activos financieros 19
     - 2.12.2 Pasivos financieros 20
     - 2.12.3 Efectivo y efectivo equivalentes 21
     - 2.12.4 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 22
   - 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 Reclasificaciones 25
   - 2.23 Nuevos pronunciamientos contables 26
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico 26
   - 3.1 Distribución 27
   - 3.2 Marco regulatorio 28
     - 3.2.1 Aspectos generales 28
     - 3.2.2 Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones 28
     - 3.2.3 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica 28
     - 3.2.4 Ley de estabilización transitoria de precios 28
     - 3.2.5 Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes 29
     - 3.2.6 Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19 29
     - 3.2.7 Ley de Servicios Sanitarios Rurales 29
     - 3.2.8 Ley de Transición Energética 29
     - 3.2.9 Ley de Reajuste al Sector Público 30
     - 3.2.10 Ley de Emergencia Energética 30
     - 3.2.11 Proyecto de Ley de Protección Tarifaria Eléctrica 30
     - 3.2.12 Norma Técnica de Distribución 30

3.2.13 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores 30
4. Política de Gestión de Riesgos 31
4.1 Riesgos Financieros: 31
4.1.1 Riesgo de Tipo de cambio 31
4.1.2 Riesgo Inflacionario 32
4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad 32
4.1.3 Tasa de interés 32
4.1.4 Riesgo de liquidez 32
4.1.5 Riesgo de Crédito 33
5. Juicios y estimaciones de la Administración en la aplicación de las políticas contables claves de las Sociedades 34
6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo 36
7. Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar 37
8. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas 42
8.1. Accionistas 42
8.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas 42
8.3. Directorio y personal clave de la gerencia 44
9. Inventarios 46
10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes 47
11. Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía 47
12. Plusvalía 48
13. Propiedades, Planta y Equipo 49
14. Derechos de Uso y por Arrendamientos 51
15. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos 53
15.1. Impuesto a la renta 53
15.2. Impuesto diferido 54
16. Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes 54
17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar 55
18. Instrumentos financieros 58
18.1. Instrumentos financieros por categoría 58
18.2. Valor Justo de instrumentos financieros 59
19. Provisiones 60
19.1. Juicios y multas 60
19.2. Provisiones corrientes 60
19.2.1. Otras provisiones corrientes 60
19.2.2. Otras provisiones no corrientes 61
19.2.3. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados 61
19.3. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados 61
20. Otros Activos y Pasivos no Financieros 64
21. Patrimonio 64
21.1. Patrimonio neto de la Sociedad 64
21.1.1. Capital suscrito y pagado 64
21.1.2. Dividendos 64
21.1.3. Reservas por diferencias de conversión 65
21.1.4. Otras reservas 65
21.1.5. Ganancias Acumuladas 66
21.2. Gestión de capital 67
21.3. Restricciones a la disposición de fondos 67
22. Ingresos 67
23. Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados 69
24. Gastos por Beneficios a los Empleados 69
25. Gastos por Depreciación y Amortización 69
26. Pérdida por deterioro 69
27. Otros Gastos por Naturaleza 70
28. Resultado Financiero 70
29. Otras Ganancias (Pérdidas) 71
30. Información por Segmento 71
31. Medio Ambiente 71
32. Garantías Comprometidas con Terceros 72
33. Cauciones Obtenidas de Terceros 72

34. Compromisos y Restricciones 72
35. Sociedades Asociadas 75
36. Información Adicional Sobre Deuda Financiera 75
37. Moneda Extranjera 77
38. Sanciones 79
39. Hechos Posteriores 79

1. Información general y descripción del negocio

a) Información general

Empresa Eléctrica de la Frontera 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 2026 los presentes Estados Financieros Intermedios muestran un capital de trabajo negativo principalmente por los montos de cuentas de financiamientos con terceros y cuentas por pagar comerciales. 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 2026 y 31 de diciembre de 2025, 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 25 de noviembre de 2026.

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 completos han sido preparados de conformidad con NIC 34, y 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 Discontinuadas.

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.

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 periodo, 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 cambio originadas tanto en la liquidación de partidas monetarias como en la conversión de éstas al tipo de cambio de cierre se reconocen en el Estado Intermedio de Resultados Integral, salvo cuando una Norma Internacional de Información Financiera requiera su reconocimiento en otro resultado integral o directamente en patrimonio.

Los activos y pasivos no monetarios medidos al costo histórico en moneda extranjera no se convierten posteriormente y permanecen registrados al tipo de cambio de la fecha de la transacción. Los activos y pasivos no monetarios medidos a valor razonable se convierten utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha en que se determinó dicho valor razonable.

Los activos y pasivos denominados en moneda extranjera o en unidades reajustables (Unidades de Fomento (UF)), son convertidos 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 reajustable	Nombre abreviado	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2025
		$	$	$
Dólar Estadounidense	USD	972,60	907,13	962,39
Unidad de Fomento	UF	41.057,20	39.727,96	39.485,65

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 bajo NIIF y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

2.8 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de Propiedades, planta y equipo se registran inicialmente al costo de adquisición o construcción, incluyendo todos los desembolsos directamente atribuibles a la ubicación y puesta en condiciones de funcionamiento del activo para el uso previsto por la Administración. Posteriormente, estos activos se presentan a su costo menos la depreciación y pérdidas por deterioros acumuladas.

Adicionalmente al costo de adquisición o construcción de cada elemento, se incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

- Los costos financieros devengados durante el periodo de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, de conformidad con la NIC 23 “Costos por Préstamos. Se consideran activos calificados aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso o venta, tales como: instalaciones de distribución, transmisión o generación eléctrica. Cuando exista financiamiento especifico, la tasa de capitalización corresponderá al costo efectivo de dicho financiamiento 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	30/09/2026	30/09/2025
	M$	M$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 28)	471.528	569.895
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,58%	3,33%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M$2.297.566 por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2026 y M$1.963.851 por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2025 (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 componentes significativos de un elemento de propiedades, planta y equipo que tengan vidas útiles diferentes son registrados y depreciados en forma separada, de acuerdo con la NIC 16. Cuando un componente significativo es reemplazado, su importe en libros se da de baja y el costo del nuevo componente se incorpora al valor del activo, siempre que cumpla los criterios de reconocimiento.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones o crecimientos) se incluyen en el valor del activo inicial únicamente cuando sea probable que generen beneficios económicos futuros y su costo pueda ser medido confiablemente.

El resto de las reparaciones y mantenciones que no cumplan con lo mencionado anteriormente se cargan en el Estado Intermedio de Resultados Integrales del periodo en que se incurren.

La depreciación es determinada, aplicando el método lineal sobre el costo de los activos menos su valor residual, entendiéndose que los terrenos sobre los que se encuentran construidos los edificios y otras construcciones se consideran 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.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante reconocimiento de pérdidas por deterioro (Nota 26).

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

Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, la sociedad tiene concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido. Por su parte, los activos asociados a dichas concesiones son depreciados de acuerdo con su naturaleza y vida útil.

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 el Estado Intermedio de 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 2.10).

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 y se reconocen inicialmente a su costo de adquisición. Los activos con vida útil definida se amortizan sistemáticamente durante su vida útil estimada, mientras que los activos con vida útil indefinida no se amortizan. Todos los activos están sujetos a pruebas de deterioro según corresponda.

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 período 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 importe 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.

Si se estima que el importe 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 importe 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 períodos 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 y estima que a la fecha de emisión de estos Estados Financieros Intermedios no ha habido cambios relevantes que hagan presumir que exista algún indicador de deterioro.

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.

La evaluación de si un contrato contiene un arrendamiento se realiza al inicio del contrato y se revisa únicamente cuando existe una modificación contractual o un cambio en los hechos y circunstancias que afecte la evaluación inicial, conforme a NIIF 16 “Arrendamientos”.

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado 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 22). Los costos de la transacción directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos y pasivos financieros (distintos de los activos y pasivos financieros a valor razonable a través de resultados) se suman o se deducen del valor razonable de los activos o pasivos financieros, según proceda, en el reconocimiento inicial.

Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos 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 (VCRCCRI):

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

- La Sociedad puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en el Estado Intermedio de 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 VCRCCRI si al hacerlo se elimina o reduce significativamente un ajuste contable.

b) Medición posterior de los activos financieros

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

i. En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.

ii Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en el Estado Intermedio de Resultados Integrales. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el Estado Intermedio de Resultados Integrales. Al dar de baja estos activos, las ganancias y pérdidas acumuladas en el Estado Intermedio de Otros Resultados Integrales se reclasifican a los resultados del período.

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

c) Deterioro de activos financieros

Para las cuentas por cobrar comerciales, la Sociedad ha aplicado el enfoque simplificado para medir la pérdida esperada de crédito (ECL).

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.

Los deudores comerciales son los usuarios asociados a la distribución de energía.

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 clasificación de los pasivos financieros depende de la naturaleza del instrumento y de los términos contractuales asociados, de acuerdo con los criterios establecidos en NIIF 9 “Instrumentos Financieros”.

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 convertibles en caja, con vencimiento de hasta tres meses y que tienen un bajo riesgo de cambios de su valor. En el Estado de Situación Financiera, los sobregiros bancarios, de haberlos se clasifican en el pasivo corriente.

2.12.4 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

2.14.1 Ingresos diferidos

En este rubro se incluyen, fundamentalmente, emisiones de documentos o pagos recibidos de clientes por servicios, 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 obras en construcción para 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 5,75% anual para el período 2026 y 5,37% para el período 2025, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

  El importe total de los pasivos actuariales devengados al cierre del periodo 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 adjunto, 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 periodos 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 ejercicio 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 periodo, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al término del periodo. 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 facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por 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):

Los ingresos por la construcción de 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 período 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 periodo en los Estados Financieros Intermedios 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 periodos.

Para el cálculo de la utilidad liquida distribuible la Sociedad no aplicará ajustes al ítem "Ganancia (pérdida)" del Estado Intermedio 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 Intermedio de Flujos de Efectivo recoge los movimientos de efectivo y efectivo equivalente realizados durante el periodo, determinados por el método directo. En estos Estados Intermedios 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 Reclasificaciones

Para efectos comparativos, se han efectuado ciertas reclasificaciones las cuales no han modificado patrimonio ni resultado integral informado por la Sociedad anteriormente, principalmente relacionado a partidas de balance, realizados al 31 de diciembre de 2025. Las que se detallan a continuación:

Rubro Anterior	Nueva presentación	M$
ACTIVOS CORRIENTES Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	**ACTIVOS NO CORRIENTES** Cuentas por cobrar no corrientes	(2.973.847)

2.23 Nuevos pronunciamientos contables

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

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

La 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.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 18, Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 19, Subsidiarias Sin Obligación Pública de Rendir Cuentas: Información a Revelar	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
NIIF 20, Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2029
Enmiendas a NIIF	**Fecha de aplicación obligatoria**
Conversión a una Moneda de Presentación Hiperinflacionaria (enmiendas a NIC 21)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
Revelaciones de Incertidumbres en los Estados Financieros (Ejemplos Ilustrativos)	Sin fecha de aplicación obligatoria
Enmiendas a las Revelaciones de Emisiones de Gases de Efecto Invernadero (enmiendas a NIIF S2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027
Enmiendas a la Opción de Valor Razonable de Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2027

La Administración ha efectuado una evaluación preliminar de los efectos potenciales de NIIF 18 “Presentación e Información a Revelar en los Estados Financieros” y NIIF 20 “Activos Regulatorios y Pasivos Regulatorios”. A la fecha, se espera que NIIF 18 genere principalmente cambios en la presentación y revelación de la información financiera, sin impactos significativos en el reconocimiento o medición de activos, pasivos, ingresos o gastos. Respecto de NIIF 20, el Grupo se encuentra evaluando los efectos que la norma podría tener sobre determinados saldos asociados a mecanismos regulatorios aplicables a sus negocios de distribución y transmisión eléctrica. La evaluación se encuentra en desarrollo y, por tanto, no es posible cuantificar de manera razonable los impactos potenciales a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios. El Grupo continuará monitoreando estos efectos y desarrollando las adecuaciones necesarias en procesos, controles y sistemas para su implementación.

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 de generación igual o superior a 200 MW, los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional, (“CEN”).

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

3.1 Distribución

De acuerdo a 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. Está en curso el proceso tarifario del cuadrienio 2024-2028, a la espera de que la CNE publique el Informe Técnico Corregido, en función de las observaciones realizadas por las empresas al Informe Técnico Preliminar a fines de febrero del 2026.

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 septiembre de 2025 la CNE emitió su Informe Técnico (IT) y posteriormente, a principios de junio del 2026, CNE publicó una nueva versión corregida del IT. Una vez resuelta la instancia de discrepancias ante el Panel de Expertos. Este IT servirá como insumo para que el MEN dicte el Decreto Tarifario respectivo, que deberá ser visado por la Contraloría General de la República, antes de su publicación en el Diario Oficial.

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 y que fueran resueltas el 31 de marzo de 2026. Posteriormente, a principios de julio de 2025, la CNE publicó su Informe Técnico recogiendo el dictamen del Panel que servirá de insumo al MEN para dictar el correspondiente Decreto Tarifario.

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. El último Decreto de Precio de Nudo Promedio publicado en el Diario Oficial del 20 de enero de 2026, corresponde al primer semestre del 2026. Con fecha 5 de junio de 2026, la CNE publicó el Informe Técnico Definitivo rectificado, para la fijación del precio de nudo promedio del segundo semestre de 2026, se está a la espera de su publicación en Diario Oficial, una vez sea tomado de razón por parte de la Contraloría General de la República.

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) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

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 a 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, 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.

3.2.2 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. Después de años de tramitación, en marzo de 2025 se publicó el Reglamento que permite hacer operativa esta Ley, según Decreto N°176 del 2023, del Ministerio de Transportes y Telecomunicaciones, que Aprueba plan de gestión y mantención de líneas aéreas y subterráneas de telecomunicaciones, que obligará a las empresas de distribución a mantener un catastro actualizado por el uso de sus redes para el tendido de redes de telecomunicaciones.

3.2.3 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019 generó cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución, que se encuentra actualmente en desarrollo para el proceso de cálculo del VAD para el cuadrienio 2024-2028.

Mediante Resolución Exenta CNE N°176/2020 y sus modificaciones posteriores, se determinó 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.

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el SEN deben constituirse como sociedades de Giro Exclusivo de distribución y sólo pueden ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución. La Sociedad ya tiene implementadas estas exigencias.

3.2.4 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.

Con fecha 30 de abril de 2024 se publicó la Ley N°21.667 que modifica diversos cuerpos legales relacionados con la Estabilización Tarifaria del sector eléctrico, permitiendo la implementación del descongelamiento de tarifas de suministro y distribución que se mantenían desde fines del 2019. Adicionalmente, 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.

3.2.5 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.
Con fecha 09/05/2022 el MEN publicó Reglamento de la Ley, mediante el Decreto Supremo N°65, con las disposiciones más específicas sobre la Creación e inscripción en el registro para acceder a los beneficios y las obligaciones de parte de las empresas distribuidoras.

Asimismo, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) ha establecido, mediante diversos instructivos, condiciones y obligaciones más específicas para la atención de clientes electrodependientes.

3.2.6 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 estableció que, durante los 90 días siguientes a su publicación, las empresas proveedoras de dichos servicios no podían cortar el suministro por mora a los usuarios que la propia norma indica, que se consideraron para estos efectos como vulnerables.

Además, se estableció 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 prorrateen 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 postergó hasta la primera facturación que ocurra una vez que hayan transcurrido los 90 días, sin multas, intereses ni gastos asociados.

La Ley N°21.249 fue modificada por la Ley N°21.340, publicada el 22 de mayo de 2021, que extendió los beneficios hasta el 31 de diciembre de 2021 y aumentó la cantidad de cuotas para prorratear deudas hasta 48.

Con fecha 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°21.423, que reguló el prorrateo y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia COVID-19, y estableció subsidios a clientes vulnerables. Esta ley prorrateó en 48 cuotas sin interés y con un límite de 15% de la facturación promedio la deuda contraída durante el período de pandemia (marzo 2020 a diciembre 2021). La cuota ha sido cubierta por un subsidio del Gobierno y la deuda no cubierta por las cuotas se deberá extinguir. El 23 de junio de ese mismo año se publicó la Resolución MEN N°130/2022, que aprobó el procedimiento para el pago de los subsidios. El mecanismo comenzó a operar en agosto 2022 y se espera culminar a principios del 2026 (nota 7).

Respecto de la deuda no cubierta por las cuotas, de acuerdo al Convenio firmado entre cada distribuidora y el MEN, existe una parte no renunciada que la Autoridad deberá reconocer e incluir en los futuros Procesos Tarifarios de VAD, a saber, el del cuadrienio 2024-2028, en curso.

3.2.7 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 (SSR). Esta Ley elimina el cobro de potencia a los SSR, reduciendo significativamente su costo del suministro de electricidad. El menor costo de cobro a los SSR será asumido por los demás clientes del SEN.

3.2.8 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.

3.2.9 Ley de Reajuste al Sector Público

Publicada el 05 de febrero del 2026, la Ley N°21.806 que otorga un reajuste general de remuneraciones a las y los trabajadores del Sector Público, concede aguinaldos que señala, concede otros beneficios que indica y modifica diversos cuerpos legales, dentro de los cuales se encuentra la LGSE. Al respecto, se introducen nuevas exigencias a las empresas distribuidoras en materias relacionadas con los electrodependientes y la atención comercial presencial.

3.2.10 Ley de Emergencia Energética

Publicada el 26 de marzo del 2026, la Ley N°21.811 que adopta medidas transitorias para contener el precio del kerosene doméstico en el contexto de la emergencia energética internacional, y otras medidas que indica, afectando niveles de precios del petróleo.

3.2.11 Proyecto de Ley de Protección Tarifaria Eléctrica

Ingresado al Congreso a fines de junio de 2026 y cuya tramitación se espera se realice durante el mes de julio, incluyendo en su articulado diversas materias para mitigar el impacto tarifario, regularizar y dar certeza tarifaria, además de conseguir mejoras en seguridad y calidad de servicio. En ese contexto, aborda materias de extensión en el otorgamiento del subsidio eléctrico de la Ley 21.667; incorpora modificaciones al sistema de tarificación semestral de Precios de Nudo Promedio, teniendo efectos principalmente en las regiones de Los Ríos y los Lagos; establecer mecanismos voluntarios que permitan modificar los contratos de suministro vigentes; regularización y certeza tarifaria reordenando la aplicación de las tarifas de distribución y las tarifas de transmisión; y mejoras en seguridad y calidad de servicio, mediante la presentación de planes de proyectos de inversión en distribución y la ampliación de causales por las cuales el Ministerio de Energía pueda dictar medidas preventivas para evitar situaciones de déficits de suministro (Decretos de racionamiento).

3.2.12 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 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.

3.2.13 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

La industria eléctrica nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la Comisión Nacional 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:*** 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 2026, 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 Intermedios, 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$482.602 al 30 de septiembre de 2026.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos 2026 y 2025:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajustable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/9/2026	30/9/2025		30/9/2026	30/9/2025
	M$	M$		M$	M$
Deuda en UF (bonos)	116.355.459	115.491.320	0,5%	482.602	4.086.437

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 2026, la Sociedad mantiene el 71% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe, adicionalmente, 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 2026, efectivo y equivalentes de efectivo por M$13.580.152 (M$24.703.545 al 31 de diciembre del 2025).

Adicionalmente, la sociedad posee líneas de crédito disponibles por un monto de MM$153.567.

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 2028, 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 2026, el 88% de la deuda de la Sociedad 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 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Capital e intereses	30/09/2026								
	Corrientes		No corrientes						Totales
	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$	M$
Bonos	1.340.588	7.159.783	5.557.868	7.629.554	7.511.739	7.393.924	109.946.746	-	146.540.202
Préstamos bancarios	70.894.556	-	-	-	-	-	-	-	70.894.556
Arrendamientos financieros	535.495	1.541.553	1.853.594	1.457.157	373.627	10.379	17.311	-	5.789.116
Totales	72.770.639	8.701.336	7.411.462	9.086.711	7.885.366	7.404.303	109.964.057	-	223.223.874
Porcentualidad	33%	4%	3%	4%	4%	3%	48%	0%	100%

Capital e intereses	31/12/2025								
	Corrientes		No corrientes						Totales
	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$	M$
Bonos	4.530.423	4.882.520	7.616.541	7.172.492	7.396.759	7.282.097	111.497.716	-	150.378.548
Préstamos bancarios	72.656.356	-	-	-	-	-	-	-	72.656.356
Arrendamientos financieros	405.298	1.141.676	1.479.435	1.461.148	942.531	91.908	21.821	-	5.543.817
Totales	77.592.077	6.024.196	9.095.976	8.633.640	8.339.290	7.374.005	111.519.537	-	228.578.721
Porcentualidad	34%	37%	4%	4%	4%	3%	49%	0%	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 2025, 100% y 74%, 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 7 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 2026 una provisión de deterioro por M$14.257.607, 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 Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Conceptos	30/09/2026 M$	31/12/2025 M$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	306.077.027	297.243.775
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	3.404.705	9.368.733
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	1,11%	3,15%

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 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 26).

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 período.

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 19).

g) **Supuestos empleados para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros** (ver notas 2.12 y 18.1).

6. Efectivo y equivalentes al efectivo

a) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Efectivo en caja	1.536.292	1.950.758
Saldo en bancos	1.152.501	756.478
Depósitos a plazo	-	20.004.811
Otros instrumentos de renta fija	10.891.359	1.991.498
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	**13.580.152**	**24.703.545**

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	
						30/09/2026	31/12/2025
						M$	M$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Scotiabank Chile	Depósitos a plazo	CLP	05/01/2026	-	20.004.811
Total Depósitos a plazo						**-**	**20.004.811**

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	
						30/09/2026	31/12/2025
						M$	M$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Larraín Vial S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	-	1.991.498
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Banco Estado S.A. Administradora General de Fondos	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	4.290.534	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Banchile Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1	6.600.825	-
Total Otros instrumentos de renta fija						**10.891.359**	**1.991.498**

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

Detalle del Efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/09/2026	31/12/2025
		M$	M$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	13.551.048	24.687.184
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	29.104	16.361
Total Detalle por tipo de moneda		**13.580.152**	**24.703.545**

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 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2025	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo						30/09/2026
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	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$	M$
Préstamos bancarios, corrientes	70.508.125	-	(2.688.170)	-	-	2.683.807	-	-	-	-	-	70.503.762
Arrendamientos financieros, corrientes	1.546.974	-	-	-	-	224.642	11.834	-	-	293.598	-	2.077.048
Arrendamientos financieros, no corrientes	3.996.843	-	(225.749)	-	(1.336.027)	-	171.261	-	1.151.972	(46.232)	-	3.712.068
Bonos, corrientes	5.293.377	(3.677.228)	(4.211.279)	-	-	3.147.029	153.090	-	-	3.677.228	-	4.382.217
Bonos, no corrientes	114.102.784	-	-	-	-	-	3.780.020	-	-	(3.677.228)	(147.851)	114.057.725
Préstamos relacionadas, corrientes	633.152	-	(3.244.040)	-	-	3.450.772	3.515	12.507	-	-	-	855.906
Préstamos relacionadas, no corrientes	127.618.297	(104.620.550)	-	110.966.995	-	-	3.782.458	179.645	-	-	-	137.926.845
Totales	**323.699.552**	**(108.297.778)**	**(10.369.238)**	**110.966.995**	**(1.336.027)**	**9.506.250**	**7.902.178**	**192.152**	**1.151.972**	**247.366**	**(147.851)**	**333.515.571**

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	01/01/2025	Flujos de efectivo				Cambios distintos de efectivo						31/12/2025
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	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$	M$
Préstamos bancarios, corrientes	149.470.660	(118.000.000)	(5.389.165)	-	-	4.426.630	-	-	-	-	-	70.508.125
Arrendamientos financieros, corrientes	246.378	-	-	-	-	101.311	9.317	-	-	1.189.968	-	1.546.974
Arrendamientos financieros, no corrientes	327.073	-	(99.071)	-	(806.034)	-	22.985	-	5.741.858	(1.189.968)	-	3.996.843
Bonos, corrientes	3.796.143	(3.562.736)	(2.712.916)	-	-	4.066.345	143.820	-	-	3.562.721	-	5.293.377
Bonos, no corrientes	34.790.900	-	-	-	-	-	905.279	-	-	(1.203.073)	(187.608)	114.102.784
Préstamos relacionadas, corrientes	377.617	-	(2.606.483)	-	-	2.851.752	2.255	8.011	-	-	-	633.152
Préstamos relacionadas, no corrientes	74.666.245	(133.335.361)	-	183.456.898	-	-	2.653.299	177.216	-	-	-	127.618.297
Totales	**263.675.016**	**(254.898.097)**	**(10.807.635)**	**183.456.898**	**(806.034)**	**11.446.038**	**3.736.955**	**185.227**	**5.741.858**	**2.359.648**	**(187.608)**	**323.699.552**

7. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Deudores comerciales, bruto	88.026.544	80.051.902	106.157.713	92.267.452
Otras cuentas por cobrar, bruto	13.561.972	15.589.579	2.189.121	1.976.244
Totales	**101.588.516**	**95.641.481**	**108.346.834**	**94.243.696**

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Deudores comerciales, neto	77.668.401	71.599.265	106.157.713	89.293.605
Otras cuentas por cobrar, neto	9.662.508	12.047.605	2.189.121	1.976.244
Totales	**87.330.909**	**83.646.870**	**108.346.834**	**91.269.849**

Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Deudores comerciales	10.358.143	8.452.637	-	2.973.847
Otras cuentas por cobrar	3.899.464	3.541.974	-	-
Totales	**14.257.607**	**11.994.611**	**-**	**2.973.847**

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 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Facturados	**68.069.539**	**63.124.852**	**923.051**	**1.176.480**
Energía y peajes	56.749.581	51.233.663	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	388.055	974.596	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	4.049.269	4.235.002	923.051	1.176.480
Deudores materiales y servicios	791.599	813.969	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	401.753	414.702	-	-
Otros	5.689.282	5.452.920	-	-
No facturados o provisionados	**31.648.929**	**29.259.626**	**106.157.713**	**92.267.452**
Energia y peajes uso de líneas eléctricas	945.580	1.064.189	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	4.294.164	3.348.984	106.157.713	92.267.452
Equidad tarifaria residencial	6.706.443	6.260.302	-	-
Energía en medidores (*)	19.330.776	18.144.764	-	-
Provisión ingresos por obras	252.900	322.324	-	-
Otros	119.066	119.063	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	**1.870.048**	**3.257.003**	**1.266.070**	**799.764**
Totales, bruto	**101.588.516**	**95.641.481**	**108.346.834**	**94.243.696**
Provisión deterioro	(14.257.607)	(11.994.611)	-	(2.973.847)
Totales, neto	**87.330.909**	**83.646.870**	**108.346.834**	**91.269.849**

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Convenios de pagos y créditos por energía	4.049.269	4.235.002	923.051	1.176.480
Cuenta por cobrar proyectos en curso	640.955	1.296.920	-	-
Deudores materiales y servicios	791.599	813.969	-	-
Cuenta corriente al personal	1.870.048	3.257.003	1.266.070	799.764
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	401.753	414.702	-	-
Otros deudores	5.808.348	5.571.983	-	-
Totales	**13.561.972**	**15.589.579**	**2.189.121**	**1.976.244**
Provisión deterioro	(3.899.464)	(3.541.974)	-	-
Totales, neto	**9.662.508**	**12.047.605**	**2.189.121**	**1.976.244**

Los montos referidos a diferencias a reliquidar por nuevos decretos al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 se detallan a continuación:

Diferencia a reliquidar por nuevos decretos	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Desacople y nuevas estimaciones de tarifas por cobrar (1)	4.294.164	3.348.984	7.618.494	2.208.477
Estabilización VAD (2)	-	-	98.539.219	90.058.975
Totales	**4.294.164**	**3.348.984**	**106.157.713**	**92.267.452**

1) Corresponde a los efectos originados por las diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios traspasados a clientes en la componente de generación. Estas diferencias han generado, a la fecha, saldos por cobrar tanto al sistema como a clientes.

Asimismo, se incorporan los efectos derivados del retraso en la publicación de los decretos que fijan la componente de generación (Precio Nudo Promedio, PNP), así como las diferencias entre los precios establecidos en los contratos de suministro y aquellos fijados en los decretos semestrales de PNP.

Adicionalmente, se mantienen saldos pendientes asociados a las leyes de estabilización tarifaria —Ley N°21.185 (02.11.2019), Ley N°21.472 (02.08.2022) y Ley N°21.667 (30.04.2024)— los cuales serán regularizados conforme a los mecanismos de liquidación establecidos en dichas normativas.

2) Concepto a los efectos originados por las diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios traspasados a clientes en la componente de generación. Estas diferencias han generado, a la fecha, saldos por cobrar tanto al sistema como a clientes.

Con base en la información más reciente disponible del proceso de reliquidación a nivel de clientes, y considerando las directrices emitidas por la autoridad para su futura implementación, junto con los intereses acumulados, se registró un ajuste por M$8.480.244 al 30 de septiembre de 2026.

Asimismo, de acuerdo con lo establecido en Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019, se han mantenido los montos provisionados en espera de su liquidación en el proceso VAD 24-28.

a) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es de M$195.677.743 y M$174.916.719, 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 2026 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 444.402 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	409.256	53%
Comercial	16.156	22%
Industrial	2.110	6%
Otros	16.880	19%
Total	**444.402**	**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 2026 y 31 de diciembre de 2025 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	
	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Con vencimiento menor a tres meses	18.175.131	17.498.241
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.423.219	1.754.395
Con vencimiento entre seis y doce meses	1.045.424	829.147
Con vencimiento mayor a doce meses	1.594.141	1.021.068
Totales	**22.237.915**	**21.102.851**

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):

	Venta de energía/ Deudores por venta al detalle de productos y servicios			
	Residenciales		No Residenciales	
Tramos	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 2026 y 31 de diciembre de 2025 la estratificación de la cartera bruta es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	30/09/2026					
	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	219.010	172.981.799	3.216	945.830	222.226	173.927.629
Entre 1 y 30 días	64.317	10.785.542	3.144	806.252	67.461	11.591.794
Entre 31 y 60 días	20.664	4.434.274	1.422	471.492	22.086	4.905.766
Entre 61 y 90 días	5.604	1.150.244	643	241.762	6.247	1.392.006
Entre 91 y 120 días	2.591	494.927	524	159.141	3.115	654.068
Entre 121 y 150 días	2.290	837.146	338	115.587	2.628	952.733
Entre 151 y 180 días	1.423	395.425	412	125.671	1.835	521.096
Entre 181 y 210 días	1.191	330.518	405	108.041	1.596	438.559
Entre 211 y 250 días	1.293	490.473	417	108.964	1.710	599.437
Más de 250 días	18.223	13.245.474	7.604	1.706.788	25.827	14.952.262
Total Estratificación de la cartera	**336.606**	**205.145.822**	**18.125**	**4.789.528**	**354.731**	**209.935.350**

Tramos de morosidad	31/12/2025					
	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	216.825	155.800.488	31.413	1.585.019	248.238	157.385.507
Entre 1 y 30 días	55.406	10.443.654	5.984	1.048.615	61.390	11.492.269
Entre 31 y 60 días	16.234	3.886.824	2.813	399.839	19.047	4.286.663
Entre 61 y 90 días	5.672	1.308.748	983	178.513	6.655	1.487.261
Entre 91 y 120 días	2.577	501.024	715	207.965	3.292	708.989
Entre 121 y 150 días	1.510	366.220	538	143.524	2.048	509.744
Entre 151 y 180 días	1.125	359.517	377	68.748	1.502	428.265
Entre 181 y 210 días	916	197.696	340	73.831	1.256	271.527
Entre 211 y 250 días	1.169	341.860	434	128.146	1.603	470.006
Más de 250 días	25.622	11.283.609	17.879	1.561.337	43.501	12.844.946
Total Estratificación de la cartera	**327.056**	**184.489.640**	**61.476**	**5.395.537**	**388.532**	**189.885.177**

e) Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, la cartera protestada y en cobranza judicial, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/09/2026		31/12/2025	
	Número de clientes	Monto M$	Número de clientes	Monto M$
Documentos por cobrar protestados	28	76.733	27	220.037
Documentos por cobrar en cobranza judicial	661	4.670.280	608	4.274.051
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	**689**	**4.747.013**	**635**	**4.494.088**

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	
	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Saldo inicial	**14.968.458**	**10.949.591**
Deterioro determinado de acuerdo con la NIIF 9	322.262	6.496.036
Aumentos (disminuciones)	(3.021.898)	2.872.697
Montos castigados	1.988.785	(5.349.866)
Total movimientos	**(710.851)**	**4.018.867**
Saldo final	**14.257.607**	**14.968.458**

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 períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/09/2026	30/09/2025
	M$	M$
Provisión cartera no repactada	4.354.605	(4.551.788)
Provisión repactada	(7.054.241)	7.816.180
Castigos del ejercicio	1.988.785	(757.645)
Totales	**(710.851)**	**2.506.747**

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 2026 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	99,373744%
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	307.869	5.544.231.314	5.544.539.183	0,074354%
Cóndor Holding SpA	204.768.662	-	204.768.662	0,002746%
Minority Interest	1.365.013	40.949.006.703	40.950.371.716	0,549156%
Totales	**511.881.204**	**7.456.447.468.839**	**7.456.959.350.043**	**100,00%**

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	
							30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
							M$	M$	M$	M$
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	7.318	12.821	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	106	756	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	2.187	3.062	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	992.405	661.853	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	264.564	134.434	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	92.345	471.746	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	15.177	1.535	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	8.017	55.189	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	34.874	107.659	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	14.212	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.706	13.482	-	-
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	433.114	1.411.286	-	-
Totales							1.854.813	2.888.035	-	-

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	
							30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
							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	388.295	328.775	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	132.378.031	102.245.260
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	952.591	304.687	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (intereses)	Menos de 90 días	Matriz	UF	-	4.167	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	UF	-	-	-	20.003.867
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	3.661.172	4.971.394	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Materiales - costo de personal	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	13.007.971	5.511.771	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	11.562	-	-	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	8.452	8.406	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	362.595	-	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (Intereses)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	467.611	300.210	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (Capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	5.548.814	5.369.170
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Matriz	CLP	2.739	3.720	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	165.314	202.353	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionista	CLP	101	140	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	2.963	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	-	2.963	-	-
Totales							19.028.403	11.641.549	137.926.845	127.618.297

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	30/09/2026		30/09/2025	
				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.	Accionista	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	20.003.867	(63.517)	(14.998.390)	(82.715)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(30.132.771)	(7.014.676)	(23.185.865)	(3.861.304)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(179.644)	(347.046)	(139.657)	(187.819)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	1.310.222	-	2.585.350	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionista	Dividendos por pagar	981	-	1.934	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	(5.503)	-	5.288	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	(650)	-	580	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	130.130	40.526	(86.272)	51.566
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	330.552	69.520	(671.432)	82.407
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(72.785)	5.571	(128.332)	7.512
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(647.904)	33.033	(910.528)	34.036
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos - Materiales	(7.496.200)	305.533	7.069.318	367.720
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	13.642	-	(10.076)	-
77.708.654-5	Sagesa Generación S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(46)	-	106.581	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(379.401)	-	(93.888)	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Matriz Común	Recuperación de Gastos	37.039	-	245.193	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(47.172)	2.813	(16.082)	4.036
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(25.774)	138	1.835	1.488
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(8.776)	1.480	(6.234)	2.062
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Recuperación de Gastos	(362.595)	-	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Peajes	(859.623)	(859.623)	(657.906)	(657.906)
77.611.649-1	Sociedad Transmisora Metropolitana S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(978.172)	42.853	581.772	36.486
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Dividendos por percibir	(875)	-	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Accionista	Dividendos por pagar	39	-	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Director	Remuneraciones Director	2.963	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Director	Remuneraciones Director	2.963	-	-	-

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 2026 el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia de la señora Ashley Munroe. Acto seguido, el Directorio procedió a designar en su reemplazo al señor Daniel Rossetti.

Al 28 de abril de 2026 se efectuó renovación del Directorio de la Sociedad eligiéndose integrantes de este a los señores Jorge Lesser García–Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Iván Díaz–Molina, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Jonathan Reay, Igor Romitelli y Daniel Rossetti.

Con fecha 13 de mayo de 2026 el señor Jorge Lesser-García es el Presidente del Directorio de la sociedad y el director señor Iván Díaz-Molina es el Vicepresidente.

Al 30 de septiembre de 2026, el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Jorge Lesser García–Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Iván Díaz–Molina, Luz Granier Bulnes, Shama Naqushbandi, Jonathan Reay, Igor Romitelli y Daniel Rossetti

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 2026 y 2025 son los siguientes:

Director	30/09/2026	30/09/2025
	M$	M$
Iván Díaz-Molina	101	1.475
Jorge Lesser García-Huidobro	165.314	1.475
Totales	**165.415**	**2.950**

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 2026 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2027.

Los directores señores Juan Ignacio Parot Becker, Luz Granier Bulnes, Daniel Rossetti, 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 2026 y 2025 son las siguientes:

Director	30/09/2026	30/09/2025
	M$	M$
Iván Díaz-Molina	30.022	29.040
Jorge Lesser García-Huidobro	30.022	29.040
Totales	**60.044**	**58.080**

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad cuenta actualmente con 14 ejecutivos como empleados directos, 14 en 2025. La remuneración de estos ejecutivos con cargo a resultados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 asciende a M$956.556 y M$846.588, 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 2026 y 2025 asciende a M$425.082 y M$390.551, respectivamente.

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

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no existen garantías constituidas a favor del personal clave de la gerencia.

9. Inventarios

La composición de Inventarios al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Clases de Inventarios	30/09/2026		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M$	M$	M$
Materiales de operación y mantenimiento	14.924.956	14.223.117	701.839
Materiales en tránsito	17.536	17.536	-
Petróleo	139.168	139.168	-
Total Clases de Inventarios	**15.081.660**	**14.379.821**	**701.839**

Clases de Inventarios	31/12/2025		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M$	M$	M$
Materiales de operación y mantenimiento	14.764.780	13.917.599	847.181
Petróleo	109.563	109.563	-
Total Clases de Inventarios	**14.874.343**	**14.027.162**	**847.181**

No existen inventarios entregados en garantía para el cumplimiento de obligaciones.

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un abono de M$145.342 para el periodo 2026 y un cargo de M$592.467 para el periodo 2025.

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	30/09/2026	30/09/2025
	M$	M$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	1.534.477	3.942.300
Otros gastos, por naturaleza	2.384.214	1.897.262
Total Inventarios utilizados durante el ejercicio según gasto	**3.918.691**	**5.839.562**

(*) Ver nota 24

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de septiembre de 2026 ascienden a M$11.128.007 (M$11.747.068 en 2025) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de septiembre de 2026 ascienden a M$45.401 (M$900.660 en 2025).

10. Activos y pasivos por impuestos corrientes

La composición de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Impuesto renta por recuperar	1.567.228	6.129.729
Crédito sence	-	125.760
Impuesto por recuperar año anterior	676.476	4.410.010
Totales	**2.243.704**	**10.665.499**

11. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Activos intangibles, neto	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Total Activos intangibles identificables, neto	**4.010.449**	**4.039.064**
Servidumbres	3.998.744	3.998.744
Software	11.705	40.320

Activos intangibles identificables, bruto	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Total Activos intangibles identificables, bruto	**4.126.783**	**4.126.783**
Servidumbres	3.998.744	3.998.744
Software	128.039	128.039

Amortización Activos intangibles identificables	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Total Amortización Activos intangibles identificables	**(116.334)**	**(87.719)**
Software	(116.334)	(87.719)

El detalle y movimientos del activo intangible al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Software, neto	Totales
	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2026	**3.998.744**	**40.320**	**4.039.064**
Gasto por amortización	-	(28.615)	(28.615)
Total movimientos	**-**	**(28.615)**	**(28.615)**
Saldo final al 30/09/2026	**3.998.744**	**11.705**	**4.010.449**

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**
Traslados (activación obras en curso)	1.533	-	1.533
Gasto por amortización	-	(41.080)	(41.080)
Total movimientos	**1.533**	**(41.080)**	**(39.547)**
Saldo final al 31/12/2025	**3.998.744**	**40.320**	**4.039.064**

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 de Resultados integrales.

12. Plusvalía

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/09/2026	31/12/2025
		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 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	**390.746.878**	**367.366.735**
Terrenos	3.136.687	3.596.970
Edificios	4.497.662	4.628.647
Planta y equipo	292.386.603	272.715.794
Equipamiento de tecnologías de la información	778.233	984.561
Instalaciones fijas y accesorios	446.363	479.681
Vehículos de motor	2.037.387	2.528.042
Construcciones en curso	78.935.747	73.723.986
Otras propiedades, planta y equipo	8.528.196	8.709.054

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	**523.371.997**	**490.687.672**
Terrenos	3.136.687	3.596.970
Edificios	6.382.050	6.382.050
Planta y equipo	410.699.875	382.607.412
Equipamiento de tecnologías de la información	2.363.842	3.051.579
Instalaciones fijas y accesorios	1.523.614	1.475.624
Vehículos de motor	4.925.594	5.155.501
Construcciones en curso	78.935.747	73.723.986
Otras propiedades, planta y equipo	15.404.588	14.694.550

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	**(132.625.119)**	**(123.320.937)**
Edificios	(1.884.388)	(1.753.403)
Planta y equipo	(118.313.272)	(109.891.618)
Equipamiento de tecnologías de la información	(1.585.609)	(2.067.018)
Instalaciones fijas y accesorios	(1.077.251)	(995.943)
Vehículos de motor	(2.888.207)	(2.627.459)
Otras propiedades, planta y equipo	(6.876.392)	(5.985.496)

El detalle y movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 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 01/01/2026	**3.596.970**	**4.628.647**	**272.715.794**	**984.561**	**479.681**	**2.528.042**	**73.723.986**	**8.709.054**	**367.366.735**
Adiciones	-	-	-	-	-	-	34.757.264	-	34.757.264
Traslados y transferencias	-	-	28.784.094	3.381	47.990	-	(29.545.503)	710.038	-
Retiros	(460.283)	-	293.162	-	-	(59.509)	-	(889)	(227.519)
Gasto por depreciación	-	(130.985)	(9.406.447)	(209.709)	(81.308)	(431.146)	-	(890.007)	(11.149.602)
Total movimientos	**(460.283)**	**(130.985)**	**19.670.809**	**(206.328)**	**(33.318)**	**(490.655)**	**5.211.761**	**(180.858)**	**23.380.143**
Saldo final al 30/09/2026	**3.136.687**	**4.497.662**	**292.386.603**	**778.233**	**446.363**	**2.037.387**	**78.935.747**	**8.528.196**	**390.746.878**

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	-	-	-	-	-	-	51.442.162	-	51.442.162
Traslados y Transferencias	92.767	968.143	45.156.904	941	310.534	356.371	(48.187.292)	1.301.632	-
Retiros	(1.179)	(2.783)	626.393	-	(1)	(95.806)	-	(17.257)	509.367
Gasto por depreciación	-	(189.549)	(11.238.701)	(294.819)	(100.908)	(589.845)	-	(1.135.173)	(13.548.995)
Total movimientos	**91.588**	**775.811**	**34.544.596**	**(293.878)**	**209.625**	**(329.280)**	**3.254.870**	**149.202**	**38.402.534**
Saldo final al 31/12/2025	**3.596.970**	**4.628.647**	**272.715.794**	**984.561**	**479.681**	**2.528.042**	**73.723.986**	**8.709.054**	**367.366.735**

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

a) La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro “Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación”.

b) 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.

c) El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.

d) 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 por arrendamientos

a) Activos por derechos de uso

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Activos por derecho de uso, neto	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Total Activos por derecho de uso, neto	**5.594.505**	**5.480.121**
Terrenos	91.777	107.223
Edificios e instalaciones	1.495.523	1.158.856
Vehículos	4.007.205	4.214.042

Activos por derecho de uso, bruto	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Total Activos por derecho de uso, bruto	**9.926.562**	**8.206.067**
Terrenos	192.989	195.346
Edificios e instalaciones	4.285.027	3.322.400
Vehículos	5.448.546	4.688.321

Amortización Activos por derecho de uso	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Total Amortización Activos por derecho de uso	**(4.332.057)**	**(2.725.946)**
Terrenos	(101.212)	(88.123)
Edificios e instalaciones	(2.789.504)	(2.163.544)
Vehículos	(1.441.341)	(474.279)

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 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Vehículos, neto	Totales
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2026	**107.223**	**1.158.856**	**4.214.042**	**5.480.121**
Adiciones	-	936.589	608.007	1.544.596
Gasto por amortización	(13.089)	(625.960)	(967.062)	(1.606.111)
Otros incrementos (decrementos)	(7.118)	-	-	(7.118)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	4.761	26.038	152.218	183.017
Total movimientos	**(15.446)**	**336.667**	**(206.837)**	**114.384**
Saldo final al 30/09/2026	**91.777**	**1.495.523**	**4.007.205**	**5.594.505**

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Vehículos, neto	Totales
	M$	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2025	**100.089**	**472.056**	**-**	**572.145**
Adiciones	7.817	1.041.257	4.683.963	5.733.037
Gasto por amortización	(23.103)	(365.268)	(474.279)	(862.650)
Otros incrementos (decrementos)	14.633	(14.633)	-	-
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	7.787	25.444	4.358	37.589
Total movimientos	**7.134**	**686.800**	**4.214.042**	**4.907.976**
Saldo final al 31/12/2025	**107.223**	**1.158.856**	**4.214.042**	**5.480.121**

b) Pasivos por arrendamientos

A continuación, se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Terrenos	25.058	31.006	66.955	83.323
Edificios e instalaciones	666.073	327.239	844.023	825.736
Vehículos	1.385.917	1.188.729	2.801.090	3.087.784
Totales	**2.077.048**	**1.546.974**	**3.712.068**	**3.996.843**

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/09/2026									
					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	184.031	482.042	666.073	447.148	246.533	145.204	5.138	-	844.023
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	4.709	18.090	22.799	18.448	14.410	4.996	5.241	17.311	60.406
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	276	1.983	2.259	2.080	2.181	2.288	-	-	6.549
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Vehículos	346.479	1.039.438	1.385.917	1.385.918	1.194.033	221.139	-	-	2.801.090
Totales					535.495	1.541.553	2.077.048	1.853.594	1.457.157	373.627	10.379	17.311	3.712.068

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2025									
					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	87.868	239.371	327.239	267.441	252.847	220.091	85.357	-	825.736
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	19.898	9.339	29.237	21.778	18.012	10.478	4.835	21.821	76.924
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	350	1.419	1.769	1.487	1.560	1.636	1.716	-	6.399
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Vehículos	297.182	891.547	1.188.729	1.188.729	1.188.729	710.326	-	-	3.087.784
Totales					405.298	1.141.676	1.546.974	1.479.435	1.461.148	942.531	91.908	21.821	3.996.843

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado Intermedio de Resultados Integral por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, se incluye un gasto por M$347.478 y M$945.518, 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 2026, 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 de Resultados Integrales correspondiente a los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Anuales		Trimestrales	
	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	90.320	1.951.081	110.896	48.399
Ajustes por impuestos corrientes de ejercicios anteriores	122.985	399.325	-	-
Otro gasto por impuestos corrientes	1.407	959	389	360
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	**214.712**	**2.351.365**	**111.285**	**48.759**
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	2.928.119	3.180.808	689.456	1.487.445
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	**2.928.119**	**3.180.808**	**689.456**	**1.487.445**
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	**3.142.831**	**5.532.173**	**800.741**	**1.536.204**

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	40.652	(2.695)	6.519	(36.828)
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	**40.652**	**(2.695)**	**6.519**	**(36.828)**

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 2026 y 2025 es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	**15.423.647**	**19.285.818**	**3.992.127**	**4.337.397**
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	**(4.164.385)**	**(5.207.171)**	**(1.077.874)**	**(1.171.097)**
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	1.153.715	1.153.321	5.482	2.946
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.098.159)	(1.929.016)	107.587	(514.470)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(214.712)	(450.962)	(111.286)	31.332
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	1.180.710	889.583	275.350	115.085
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	**1.021.554**	**(325.002)**	**277.133**	**(365.107)**
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	**(3.142.831)**	**(5.532.173)**	**(800.741)**	**(1.536.204)**
Tasa impositiva efectiva	**20,38%**	**28,69%**	**20,06%**	**35,42%**

15.2. Impuesto diferido

a) El detalle de saldos de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	21.046	71.192
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	(27.334.830)	(22.991.339)
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.647.685	3.846.210
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	165.753	163.550
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	342.721	297.422
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	570.669	585.777
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	1.788.176	-
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	489.897	684.232
Impuestos diferidos relativos a arriendos	52.544	17.198
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	393.720	431.910
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	**(19.862.619)**	**(16.893.848)**

b) El movimiento de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Pasivos	
	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Saldo inicial	**16.893.848**	**12.990.181**
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	2.928.119	3.947.134
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	40.652	(43.467)
Total movimientos	**2.968.771**	**3.903.667**
Saldo final	**19.862.619**	**16.893.848**

16. Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes

a) El detalle corriente y no corriente de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Préstamos bancarios	70.503.762	70.508.125	-	-
Bonos	4.382.217	5.293.377	114.057.725	114.102.784
Totales	**74.885.979**	**75.801.502**	**114.057.725**	**114.102.784**

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	30/09/2026						
							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 BCI	97.006.000-6	CLP	5,02%	5,02%	Al Vencimiento	15.115.033	-	15.115.033	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	5,59%	5,02%	Al vencimiento	25.191.721	-	25.191.721	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,49%	5,03%	Al vencimiento	10.065.669	-	10.065.669	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,48%	5,03%	Al vencimiento	20.131.339	-	20.131.339	-	-	-	-
Totales							70.503.762	-	70.503.762	-	-	-	-

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2025						
							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 BCI	97.006.000-6	CLP	5,79%	5,12%	Al vencimiento	115.200	15.000.000	15.115.200	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	5,79%	5,12%	Al vencimiento	192.000	25.000.000	25.192.000	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	5,82%	5,13%	Al vencimiento	66.975	10.000.000	10.066.975	-	-	-	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	5,75%	5,13%	Al vencimiento	133.950	20.000.000	20.133.950	-	-	-	-
Totales							508.125	70.000.000	70.508.125	-	-	-	-

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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Tasa de interés efectiva	Garantía	30/09/2026								
								Corrientes			No corrientes					
								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	Total 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	
								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%	3,29%	Sin garantía	-	3.733.404	3.733.404	1.830.518	3.716.719	3.718.811	3.720.971	16.772.125	29.759.144
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie M / N° 1201	UF	Semestral	3,20%	3,48%	Sin garantía	648.813	-	648.813	451.080	247.103	255.850	264.907	83.079.641	84.298.581
Totales								648.813	3.733.404	4.382.217	2.281.598	3.963.822	3.974.661	3.985.878	99.851.766	114.057.725

Nombre empresa deudora	Segmento país	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Tasa de interés efectiva	Garantía	31/12/2025								
								Corrientes			No corrientes					
								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	Total 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	
								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%	3,29%	Sin garantía	2.091.345	1.805.819	3.897.164	3.591.027	3.577.426	3.596.687	3.598.754	18.027.235	32.391.129
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Bono Serie M / N° 1201	UF	Semestral	3,20%	3,48%	Sin garantía	1.396.213	-	1.396.213	216.066	434.740	239.109	247.574	80.574.166	81.711.655
Totales								3.487.558	1.805.819	5.293.377	3.807.093	4.012.166	3.835.796	3.846.328	98.601.401	114.102.784

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

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación
								UF
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

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Cuentas por pagar comerciales	29.081.824	40.665.655	7.618.794	2.208.570
Otras cuentas por pagar	17.770.146	13.951.118	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	**46.851.970**	**54.616.773**	**7.618.794**	**2.208.570**

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Proveedores por compra de energía y peajes (*)	20.351.024	31.480.586	7.618.794	2.208.570
Proveedores por compra de combustible y gas	360.628	295.009	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	3.331	2.376	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	8.366.840	8.887.684	-	-
Dividendos por pagar a terceros	175.644	163.977	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	326.482	271.023	-	-
IVA débito fiscal	8.417.377	5.477.549	-	-
Otras cuentas por pagar	8.850.644	8.038.569	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	**46.851.970**	**54.616.773**	**7.618.794**	**2.208.570**

(*) Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar incluyen, cuentas por pagar acumuladas asociadas a las leyes N°21.185 y N°21.472 correspondientes al Fondo de Estabilización de Tarifas (PEC 1 y PEC 2), el cual se traduce en un Pass through de las cuentas por cobrar (ver nota 7).

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Proveedores con pago al día	30/09/2026			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M$	M$	M$	M$
Hasta 30 días	2.285.997	24.876.095	1.919.732	29.081.824
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 Proveedores con pago al día	**2.285.997**	**24.876.095**	**1.919.732**	**29.081.824**

Proveedores con pago al día	31/12/2025			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M$	M$	M$	M$
Hasta 30 días	2.811.238	34.830.631	3.023.786	40.665.655
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 Proveedores con pago al día	**2.811.238**	**34.830.631**	**3.023.786**	**40.665.655**

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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/09/2026	
		M$	%
Angolec Spa	77.550.256-8	1.468.417	5,05%
Enel Generación Chile S.A.	91.081.000-6	857.073	2,95%
Engie Energía Chile S.A.	88006900-4	760.570	2,62%
Equans Mantenimiento Y Montaje Eléctrico SpA	96.543.670-7	667.883	2,30%
Gm Holdings S.A	76.240.103-7	407.054	1,40%
Orsocom Ltda	76.119.240-K	366.926	1,26%
Servicios Forestales Vicam Spa	76.608.013-8	327.973	1,13%
Comercializadora Lobos y Salas Ltda.	76.753.030-7	290.182	1,00%
Compania De Leasing Tattersall S.A	96.565.580-8	289.803	1,00%
Ingeniería Eléctrica Temuco Limitad	77.467.450-0	287.186	0,99%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		19.493.215	67,03%
Otros Proveedores		3.865.542	13,29%
Totales		**29.081.824**	**100,00%**

Razón social proveedores	RUT	31/12/2025	
		M$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	6.327.999	15,56%
GM Holdings S.A	76.240.103-7	1.669.289	4,10%
Enel Generacion Chile S.A.	91.081.000-6	691.268	1,70%
Equans Mantenimiento y Montaje Eléctrico SpA	96.543.670-7	509.890	1,25%
Prom Ingenieria Spa	79.615.410-1	436.906	1,07%
Soc.Constr.Y Forestal Nativa Ltda.	76.154.265-6	428.992	1,05%
Gdo.Zapata Contr.For.e Ind.E.I.R.L	76.027.065-2	406.932	1,00%
Angolec SpA	77.550.256-8	376.687	0,93%
Aela Generacion S. A.	76.489.426-K	301.138	0,74%
Ingenieria y Construcción Spiderplow Chile Ltda	77.371.755-9	292.412	0,72%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		23.277.962	57,24%
Otros Proveedores		5.946.180	14,62%
Totales		**40.665.655**	**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	30/09/2026		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M$	M$	M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.688.793	10.891.359	13.580.152
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	195.677.743	-	195.677.743
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	1.854.813	-	1.854.813
Totales Activos financieros	**200.221.349**	**10.891.359**	**211.112.708**

Activos financieros	31/12/2025		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M$	M$	M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	22.712.047	1.991.498	24.703.545
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	174.916.719	-	174.916.719
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.888.035	-	2.888.035
Totales Activos financieros	**200.516.801**	**1.991.498**	**202.508.299**

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	30/09/2026	
	A costo amortizado	Totales
	M$	M$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	188.943.704	188.943.704
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	5.789.116	5.789.116
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	54.470.764	54.470.764
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	156.955.248	156.955.248
Totales Pasivos financieros	**406.158.832**	**406.158.832**

Pasivos financieros	31/12/2025	
	A costo amortizado	Totales
	M$	M$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	189.904.286	189.904.286
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	5.543.817	5.543.817
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	56.825.343	56.825.343
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	139.259.846	139.259.846
Totales Pasivos financieros	**391.533.292**	**391.533.292**

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 de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

Activos financieros	30/09/2026	
	Valor libro	Valor razonable
	M$	M$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	1.536.292	1.536.292
Saldo en bancos	1.152.501	1.152.501
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	195.677.743	195.677.743

Pasivos financieros	30/09/2026	
	Valor libro	Valor razonable
	M$	M$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	70.503.762	70.503.762
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	118.439.942	118.572.783
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	5.789.116	5.789.116
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	54.470.764	54.470.764
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	156.955.248	156.955.248

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:

a) 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.

b) 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. 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.

19.2. Provisiones corrientes

19.2.1. Otras provisiones corrientes

a) La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otras provisiones corrientes	Corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Otras provisiones (*)	3.387.673	3.286.638
Totales	**3.387.673**	**3.286.638**

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de2025 es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2026	**3.286.638**	**3.286.638**
Provisiones adicionales	884.645	884.645
Provisiones no utilizadas	(535.781)	(535.781)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	52.407	52.407
Provisiones utilizadas	(300.236)	(300.236)
Total movimientos	**101.035**	**101.035**
Saldo final al 30/09/2026	**3.387.673**	**3.387.673**

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2025	**3.569.479**	**3.569.479**
Provisiones adicionales	1.253.187	1.253.187
Provisiones no utilizadas	(1.354.566)	(1.354.566)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(71.711)	(71.711)
Provisiones utilizadas	(109.751)	(109.751)
Total movimientos	**(282.841)**	**(282.841)**
Saldo final al 31/12/2025	**3.286.638**	**3.286.638**

19.2.2. Otras provisiones no corrientes

a) La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otras provisiones a largo plazo	No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Desmantelamiento o restauración	8.722	8.722
Totales	**8.722**	**8.722**

19.2.3. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	613.900	605.739
Provisión por beneficios anuales	2.688.762	3.665.899
Totales	**3.302.662**	**4.271.638**

b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2026	**605.739**	**3.665.899**	**4.271.638**
Incremento (decremento) en provisiones existentes	675.955	2.693.784	3.369.739
Provisiones utilizadas	(667.794)	(3.670.921)	(4.338.715)
Total movimientos	**8.161**	**(977.137)**	**(968.976)**
Saldo final al 30/09/2026	**613.900**	**2.688.762**	**3.302.662**

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	800.063	3.580.589	4.380.652
Provisiones utilizadas	(769.251)	(3.242.981)	(4.012.232)
Total movimientos	**30.812**	**337.608**	**368.420**
Saldo final al 31/12/2025	**605.739**	**3.665.899**	**4.271.638**

19.3. 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 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$
Indemnizaciones por años de servicios	7.207.571	6.774.135
Totales	**7.207.571**	**6.774.135**

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definidas en el presente año ascienden a M$593.397.

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para Frontel corresponde a 8,49 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es, como sigue:

Años	Monto
	M$
1	593.397
2	519.465
3	427.283
4	511.136
5	472.400
6	2.647.013

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M$
Saldo inicial al 01/01/2026	**6.774.135**
Costo por intereses	347.072
Costo del servicio del periodo	361.843
Pagos realizados en el periodo	(124.915)
Variación actuarial por cambio de tasa	(150.564)
Total movimientos	**433.436**
Saldo final al 30/09/2026	**7.207.571**

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M$
Saldo inicial al 01/01/2025	**5.942.767**
Costo por intereses	341.120
Costo del servicio del periodo	504.138
Pagos realizados en el periodo	(174.880)
Variación actuarial por cambio de tasa	160.990
Total movimientos	**831.368**
Saldo final al 31/12/2025	**6.774.135**

c) Los montos registrados en el Estado Intermedio de resultados integrales son los siguientes:

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025
	M$	M$
Costo por intereses	347.072	268.147
Costo del servicio del periodo	361.843	341.406
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	**708.915**	**609.553**
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(150.564)	9.980
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	**558.351**	**619.533**

d) Supuestos actuariales utilizados al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Supuestos actuariales	30/09/2026	31/12/2025
Tasa de descuento (nominal)	5,75%	5,37%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	1,50%	1,50%
Tablas de mortalidad	RV H 2020 / RV M 2020	RV H 2020 / RV M 2020
Tasa de rotación	5,30%	7,20%
Edad de retiro	65 H / 60 M	65 H / 60 M

e) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento:

Al 30 de septiembre de 2026, 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	715.576	(615.170)

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	(594.929)	679.939

20. Otros activos y pasivos no financieros

La composición de Otros activos no financieros corrientes y no corrientes al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Gastos anticipados	497.519	281.384	16.667	26.668
Remesas de importaciones	4.938	2.754	-	-
Otros activos no financieros	172.435	59.994	-	-
Total Otros activos no financieros	**674.892**	**344.132**	**16.667**	**26.668**

El detalle de Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2026	31/12/2025	30/09/2026	31/12/2025
	M$	M$	M$	M$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR) (*)	5.602.349	5.991.937	-	-
Otras obras de terceros	3.657.068	4.775.398	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	255.261	267.261
Total Otros pasivos no financieros	**9.259.417**	**10.767.335**	**255.261**	**267.261**

(*) 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 2.14.2.

21. Patrimonio

21.1. Patrimonio neto de la Sociedad

21.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025 el capital social de la Sociedad 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).

21.1.2. Dividendos

Con fecha 17 de abril de 2026 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de $0,000671 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2025. El monto total para distribuir por este concepto es de M$5.002.724 y corresponde al 30% de dichas utilidades.

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$6.728.267 y corresponde al 30% de dichas utilidades.

21.1.3. Reservas por diferencias de conversión

El detalle de las sociedades que presentan diferencias de conversión, netas de impuestos, al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/09/2026	30/09/2025
		M$	M$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	4.934	4.582
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	10	9
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	960	878
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	1	1
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		**5.905**	**5.470**

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.

21.1.4. Otras reservas

Al 30 de septiembre de 2026:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2026	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/09/2026
	M$	M$	M$	M$	M$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	4.709	1.196	-	-	5.905
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(101.840)	-	109.906	-	8.066
Otras reservas varias (*)	4.916.758	-	-	1.629	4.918.387
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	**10.245.107**	**1.196**	**109.906**	**1.629**	**10.357.838**

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**

(*) 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.

21.1.5. Ganancias acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de septiembre de 2026 y 2025, son los siguientes:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M$	M$	M$
Saldo inicial al 01/01/2026	**82.076.587**	**231.773**	**82.308.360**
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora (*)	12.280.816	-	12.280.816
Reverso provisión dividendo año anterior	5.002.724	-	5.002.724
Pago dividendo año anterior	(5.002.724)	-	(5.002.724)
Provisión dividendo mínimo del periodo	(3.684.245)	-	(3.684.245)
Total movimientos	**8.596.571**	**-**	**8.596.571**
Saldo final al 30/09/2026	**90.673.158**	**231.773**	**90.904.931**

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible 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**

21.2. 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.

21.3. 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.

22. Ingresos

Ingresos de actividades ordinarias

La composición de este rubro en el Estado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Venta de Energía	**222.945.341**	**213.042.260**	**75.248.656**	**72.034.570**
Distribución	**222.893.632**	**211.085.786**	**75.232.591**	**71.536.174**
Residencial	119.292.621	111.037.591	41.384.949	38.652.538
Comercial	49.270.838	47.580.603	15.847.950	15.537.509
Industrial	13.732.134	13.958.894	4.497.812	4.607.245
Otros (*)	40.598.039	38.508.698	13.501.880	12.738.882
Generación y Comercialización	**51.709**	**1.956.474**	**16.065**	**498.396**
Otros ingresos	**4.118.915**	**3.205.049**	**1.450.982**	**1.130.118**
Apoyos	144.065	131.301	50.423	46.136
Arriendo medidores	252.947	229.081	97.869	76.369
Cargo por pago fuera de plazo	3.334.461	2.503.476	1.174.918	882.381
Otros	387.442	341.191	127.772	125.232
Total Ingresos de actividades ordinarias	**227.064.256**	**216.247.309**	**76.699.638**	**73.164.688**

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

Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Agrícola	8.044.259	8.186.688	1.723.811	1.631.213
Transporte	36.222	17.702	13.917	8.010
Municipal	12.670.898	11.807.699	4.678.162	4.444.276
Alumbrado público	10.742.989	10.228.350	3.824.895	3.640.039
Otros	9.103.671	8.268.259	3.261.095	3.015.344
Total Otros Ingresos de actividades ordinarias de Distribución	**40.598.039**	**38.508.698**	**13.501.880**	**12.738.882**

Otros ingresos

Otros ingresos	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.560.626	1.188.127	520.873	393.419
Venta de materiales, equipos y servicios	1.142.747	3.606.279	518.005	866.606
Arrendamientos	539.655	549.337	172.959	191.342
Intereses créditos y préstamos	145.938	92.002	46.885	31.229
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	14.151	50.108	3.808	8.782
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	15.107	11.230	4.248	3.543
Otros ingresos	1.276.627	1.181.463	379.812	385.666
Total Otros ingresos	**4.694.851**	**6.678.546**	**1.646.590**	**1.880.587**

A continuación, se presenta la clasificación de ingresos al 30 de septiembre de 2026 y 2025, según clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Venta de energía distribución	222.893.632	211.085.786	75.232.591	71.536.174
Generación y comercialización	51.709	1.956.474	16.065	498.396
Otros ingresos	4.118.915	3.205.049	1.450.982	1.130.118
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	**227.064.256**	**216.247.309**	**76.699.638**	**73.164.688**
Total Ingresos de actividades ordinarias	**227.064.256**	**216.247.309**	**76.699.638**	**73.164.688**

Otros ingresos	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	1.560.626	1.188.127	520.873	393.419
Intereses créditos y préstamos	145.938	92.002	46.885	31.229
Arrendamientos	539.655	549.337	172.959	191.342
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	15.107	11.230	4.248	3.543
Otros Ingresos	1.276.627	1.181.463	379.812	385.666
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	**3.537.953**	**3.022.159**	**1.124.777**	**1.005.199**
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales, equipos y servicios	1.142.747	3.606.279	518.005	866.606
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	14.151	50.108	3.808	8.782
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	**1.156.898**	**3.656.387**	**521.813**	**875.388**
Total Otros ingresos	**4.694.851**	**6.678.546**	**1.646.590**	**1.880.587**

23. Consumo de materias primas y consumibles utilizados

La composición de este rubro en el Estado de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Compras de energías y peajes	131.210.994	124.780.957	46.304.090	43.911.010
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	1.534.477	3.942.300	582.123	1.010.987
Total Materias primas y consumibles utilizados	**132.745.471**	**128.723.257**	**46.886.213**	**44.921.997**

24. Gastos por beneficios a los empleados

La composición de este rubro en el Estado de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	Anuales		Trimestrales	
	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Sueldos y salarios	15.613.177	13.996.681	5.637.824	5.107.864
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	1.403.382	1.159.295	520.081	436.268
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	893.106	737.299	254.646	241.815
Activación costo de personal	(2.297.566)	(1.963.851)	(706.573)	(720.433)
Total Gastos por beneficios a los empleados	**15.612.099**	**13.929.424**	**5.705.978**	**5.065.514**

25. Gastos por depreciación y amortización

La composición del rubro gasto por depreciación y amortización por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	11.149.602	10.025.438	3.765.884	3.567.386
Amortizaciones de Intangibles	28.615	30.810	8.075	10.270
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	1.606.111	512.748	786.926	199.514
Total Gasto por depreciación y amortización	**12.784.328**	**10.568.996**	**4.560.885**	**3.777.170**

26. Pérdida por deterioro

La composición de los rubros referidos a deterioros por los períodos terminados el 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	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	322.262	3.265.570	(2.896.404)	1.383.815
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	**322.262**	**3.265.570**	**(2.896.404)**	**1.383.815**

27. Otros gastos por naturaleza

La composición de este rubro en el Estado de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Operación y mantención sistema eléctrico	19.776.648	15.845.745	8.962.804	5.400.162
Sistema generación	632.426	601.325	213.721	202.034
Mantención medidores, ciclo comercial	7.599.076	6.635.278	2.598.460	2.318.133
Operación vehículos, viajes y viáticos	1.364.522	985.229	482.064	313.154
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	30.236	16.678	1.228	900
Provisiones y castigos	(90.449)	73.316	(9.142)	23.824
Gastos de administración y otros servicios prestados	9.513.950	8.976.763	2.784.066	3.113.560
Egresos por construcción de obras a terceros	1.325.196	834.960	477.242	273.148
Otros gastos por naturaleza	201.779	308.584	98.876	117.185
Total Otros gastos, por naturaleza	**40.353.384**	**34.277.878**	**15.609.319**	**11.762.100**

28. Resultado financiero

La composición de los rubros de Resultado financiero al 30 de septiembre de 2026 y 2025 es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	265.640	323.311	64.751	79.578
Ingresos financieros	**265.640**	**323.311**	**64.751**	**79.578**
Gastos por préstamos bancarios	(2.683.807)	(3.480.676)	(899.139)	(974.789)
Gastos por bonos	(2.999.178)	(2.888.110)	(1.009.009)	(1.103.978)
Otros gastos financieros	(3.711.822)	(2.063.746)	(1.284.025)	(798.762)
Activación gastos financieros	471.528	569.895	162.064	199.094
Costos financieros	**(8.923.279)**	**(7.862.637)**	**(3.030.109)**	**(2.678.435)**
Resultados por unidades de reajuste	**(7.782.386)**	**(5.449.982)**	**(1.561.417)**	**(1.254.530)**
Positivas	30.334	47.518	6.739	7.100
Negativas	(12.369)	(4.246)	(1.545)	(3.973)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	**17.965**	**43.272**	**5.194**	**3.127**
Total Resultado financiero	**(16.422.060)**	**(12.946.036)**	**(4.521.581)**	**(3.850.260)**

29. Otras ganancias (pérdidas)

La composición de otras ganancias (pérdidas) al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2026 30/09/2026	01/01/2025 30/09/2025	01/07/2026 30/09/2026	01/07/2025 30/09/2025
	M$	M$	M$	M$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	2.475.378	180.958	94.538	164.739
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(603.082)	(147.828)	(74.246)	(122.055)
Total Otras ganancias (pérdidas)	**1.872.296**	**33.130**	**20.292**	**42.684**

30. Información por Segmento

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

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

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

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

31. Medio ambiente

La composición de los costos medioambientales incurridos al 30 de septiembre de 2026 y 2025, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/09/2026	30/09/2025
		M$	M$
Evaluación plan de manejo	Inversión	3.360	776
Gestión de residuos	Costo	169	2.993
Reforestaciones	Inversión	25.152	30.588
Otros gastos medioambientales	Costo	446	2.440
Proyectos de inversión	Inversión	21.445	4.308
Totales		**50.572**	**41.105**

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

32. Garantías comprometidas con terceros

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

Las garantías entregadas al 30 de septiembre de 2026 son las siguientes, entregadas principalmente a instituciones tales como Servicios Públicos, Municipalidades y empresas de diversos sectores:

Relación	Activos comprometidos			2026	2027	2028
	Tipo de garantía	Moneda	Total			
			M$	M$	M$	M$
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	3.153.540	2.138.020	1.015.520	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	3.259.655	1.770.099	1.411.547	78.009
Totales			**6.413.195**	**3.908.119**	**2.427.067**	**78.009**

33. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de septiembre de 2026 y 2025, 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$8.594.303 y M$9.075.624, respectivamente.

34. Compromisos y restricciones

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

La Sociedad debe informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de septiembre de 2026 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 Intermedios 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 Intermedio 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 2026 este indicador es de 3,21.

- 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 2026 este indicador es de 4,46.

Al 30 de septiembre de 2026, 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 2026 este indicador es de 3,21.

- 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 2026 este indicador es de 4,55.

Al 30 de septiembre de 2026, 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 de 2026 este indicador es de 3,21.

- 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 2025 - septiembre 2026, la Sociedad distribuyó 1.216 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyo 1.216 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2024 – septiembre 2025). Adicionalmente, a cierre de septiembre de 2026 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferidos activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2026, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

35. Sociedades asociadas

A continuación, se presenta un detalle de las sociedades asociadas en Frontel contabilizadas por el método de participación al 30 de septiembre de 2026 y 31 de diciembre de 2025:

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 30/09/2026	Saldo inicial al 01/01/2026	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Total al 30/09/2026
				M$	M$	M$	M$	M$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	237.840	24.392	(7.318)	329	255.243
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	43.573	7.291	875	6	51.745
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,100000%	8.482	165	650	856	10.153
Totales				**289.895**	**31.848**	**(5.793)**	**1.191**	**317.141**

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 31/12/2025	Saldo inicial al 01/01/2025	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Total al 31/12/2025
				M$	M$	M$	M$	M$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	208.384	42.735	(12.821)	(458)	237.840
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	34.052	10.208	(687)	-	43.573
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,100000%	7.379	2.296	(756)	(437)	8.482
Totales				**249.815**	**55.239**	**(14.264)**	**(895)**	**289.895**

36. Información adicional sobre deuda financiera

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

a) Préstamos

- Individualización de préstamos:

Entidad deudora			Entidad acreedora						30/09/2026									
									Corrientes			No corrientes						
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	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	Banco BCI	Chile	CLP	5,02%	5,02%	15.192.418	-	15.192.418	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	5,02%	5,02%	25.320.697	-	25.320.697	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,03%	5,03%	10.127.147	-	10.127.147	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,03%	5,03%	20.254.294	-	20.254.294	-	-	-	-	-	-
Totales								70.894.556	-	70.894.556	-	-	-	-	-	-

Entidad deudora			Entidad acreedora					31/12/2025									
								Corrientes			No corrientes						
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	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	Banco BCI	Chile	CLP	5,12%	5,12%	194.133	15.582.400	15.776.533	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco BCI	Chile	CLP	5,12%	5,12%	323.556	25.970.667	26.294.223	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,13%	5,13%	129.675	10.389.025	10.518.700	-	-	-	-	-	-
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	5,13%	5,13%	259.350	20.778.050	21.037.400	-	-	-	-	-	-
Totales								906.714	72.720.142	73.626.856	-	-	-	-	-	-

b) Bonos

- Individualización de bonos:

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	30/09/2026									
									Corrientes			No corrientes						
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					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	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,29%	3,20%	175.794	4.566.027	4.741.821	2.694.418	4.516.074	4.398.259	4.280.444	17.803.989	33.693.184
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%	1.164.794	2.593.756	3.758.550	2.863.450	3.113.480	3.113.480	3.113.480	92.142.757	104.346.647
Totales									1.340.588	7.159.783	8.500.371	5.557.868	7.629.554	7.511.739	7.393.924	109.946.746	138.039.831

Entidad deudora			Entidad acreedora		Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2025									
									Corrientes			No corrientes						
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen					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	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,20%	3,20%	2.379.129	2.607.438	4.986.567	4.586.378	4.404.918	4.366.596	4.251.934	19.539.686	37.149.512
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie M / N° 663	UF	3,49%	3,85%	2.151.294	2.275.082	4.426.376	3.030.163	2.767.574	3.030.163	3.030.163	91.958.030	103.816.093
Totales									4.530.423	4.882.520	9.412.943	7.616.541	7.172.492	7.396.759	7.282.097	111.497.716	140.965.605

c) Arrendamientos financieros

- Individualización de arrendamientos:

RUT	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/09/2026								
					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	184.031	482.042	666.073	447.148	246.533	145.204	5.138	-	844.023
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	4.709	18.090	22.799	18.448	14.410	4.996	5.241	17.311	60.406
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	276	1.983	2.259	2.080	2.181	2.288	-	-	6.549
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Vehículos	346.479	1.039.438	1.385.917	1.385.918	1.194.033	221.139	-	-	2.801.090
Totales					535.495	1.541.553	2.077.048	1.853.594	1.457.157	373.627	10.379	17.311	3.712.068

RUT	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2025								
					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	87.868	239.371	327.239	267.441	252.847	220.091	85.357	-	825.736
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	19.898	9.339	29.237	21.778	18.012	10.478	4.835	21.821	76.924
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	350	1.419	1.769	1.487	1.560	1.636	1.716	-	6.399
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Vehículos	297.182	891.547	1.188.729	1.188.729	1.188.729	710.326	-	-	3.087.784
Totales					405.298	1.141.676	1.546.974	1.479.435	1.461.148	942.531	91.908	21.821	3.996.843

37. Moneda extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2026 M$	31/12/2025 M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	13.551.048	24.687.184
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	29.104	16.361
Otros activos no financieros corrientes	CLP	674.892	344.132
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	87.099.053	83.302.340
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	231.856	344.530
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	1.854.707	2.887.279
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	106	756
Inventarios corrientes	CLP	14.379.821	14.027.162
Activos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	2.243.704	10.665.499
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		**120.064.291**	**136.275.243**

ACTIVOS CORRIENTES TOTALES			
	CLP	119.803.225	135.913.596
	USD	29.210	17.117
	UF	231.856	344.530
		120.064.291	**136.275.243**

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2026 M$	31/12/2025 M$
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	16.667	26.668
Cuentas por cobrar no corrientes	CLP	107.375.358	90.576.813
Cuentas por cobrar no corrientes	UF	971.476	693.036
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	CLP	306.988	281.413
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	10.153	8.482
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	4.010.449	4.039.064
Plusvalía	CLP	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	CLP	390.746.878	367.366.735
Activos por derecho de uso	CLP	7.726	6.253
Activos por derecho de uso	UF	5.586.779	5.473.868
TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES		**556.452.406**	**515.892.264**

TOTAL DE ACTIVOS NO CORRIENTES			
	CLP	549.883.998	509.716.878
	USD	10.153	8.482
	UF	6.558.255	6.166.904
		556.452.406	**515.892.264**

TOTAL ACTIVOS			
	CLP	669.687.223	645.630.474
	USD	39.363	25.599
	UF	6.790.111	6.511.434
		676.516.697	**652.167.507**

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2026 M$	31/12/2025 M$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	70.503.762	70.508.125
Otros pasivos financieros corrientes	UF	4.382.217	5.293.377
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	2.259	1.769
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	2.074.789	1.545.205
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	46.851.970	54.616.773
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	18.172.497	11.008.397
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	855.906	633.152
Otras provisiones a corto plazo	CLP	3.387.673	3.286.638
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	3.302.662	4.271.638
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	9.259.417	10.767.335
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		**158.793.152**	**161.932.409**

TOTAL PASIVOS CORRIENTES			
	CLP	151.480.240	154.460.675
	UF	7.312.912	7.471.734
		158.793.152	**161.932.409**

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2026 M$	31/12/2025 M$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	114.057.725	114.102.784
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	6.549	6.399
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	3.705.519	3.990.444
Cuentas por pagar no corrientes	CLP	7.618.794	2.208.570
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	137.926.845	127.618.297
Otras provisiones a largo plazo	CLP	8.722	8.722
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	19.862.619	16.893.848
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	7.207.571	6.774.135
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	255.261	267.261
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		**290.649.605**	**271.870.460**

TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			
	CLP	34.959.516	26.158.935
	UF	255.690.089	245.711.525
		290.649.605	**271.870.460**

TOTAL PASIVOS			
	CLP	186.439.756	180.619.610
	UF	263.003.001	253.183.259
		449.442.757	**433.802.869**

38. Sanciones

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2026, no se han aplicado sanciones a la Sociedad, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

39. Hechos posteriores

Con fecha 17 de octubre de 2026 fue publicada la Ley N° 21.850, la que contempla, entre sus principales aspectos, incluye una reducción gradual de la tasa del Impuesto de Primera Categoría para los ejercicios futuros desde el 27% al 23%.

Considerando la entrada en vigencia de esta normativa con posterioridad al cierre de los presentes estados financieros intermedios, la Administración efectuó una estimación preliminar del eventual impacto sobre los saldos de impuestos diferidos de la Sociedad. Para estos efectos, se consideraron los saldos existentes al 30 de septiembre de 2026 junto con una proyección de las principales diferencias temporarias esperadas al cierre del ejercicio.

Sobre la base de dicha evaluación, se estima un efecto neto aproximado MM$ 5.167 de Ingreso por Impuestos Diferidos, el será reconocido con posterioridad a la fecha de los presentes estados financieros de acuerdo a lo indicado en la NIC 8.

Entre el 01 de octubre de 2026 y hasta la fecha de emisión de estos Estados Financieros Intermedios, no se tiene conocimiento de otros hechos de carácter financiero o de otra índole, que afecten en forma significativa la situación financiera y/o los resultados presentados.