

Estados Financieros Clasificados Intermedios

**Correspondientes al período terminado al 30 de
septiembre de 2022 y a los períodos de nueve y tres
meses terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021
(no auditados)**

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

En miles de pesos chilenos – M\$

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados de Situación Financiera Intermedios, Clasificados

Al 30 de septiembre de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ACTIVOS	Nota	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	4.015.217	3.626.054
Otros activos no financieros corrientes	-	485.237	448.051
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	68.110.503	70.056.219
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	920.393	4.950.005
Inventarios corrientes	9	15.748.140	14.138.400
Activos por impuestos corrientes, corriente	10	315.053	2.003.632
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		89.594.543	95.222.361
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		89.594.543	95.222.361
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	7	16.951.769	8.583.882
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	-	122.328
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	35	234.804	244.329
Activos intangibles distintos de la plusvalía	11	3.997.211	3.997.211
Plusvalía	12	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	13	252.536.777	238.389.741
Activos por derecho de uso	14	688.854	717.409
Activos por impuestos diferidos	15	4.109.525	3.697.828
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		325.938.872	303.172.660
TOTAL ACTIVOS		415.533.415	398.395.021

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

Al 30 de septiembre de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021

(En miles de pesos chilenos-M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	16	134.167	458.763
Pasivos por arrendamientos corrientes	14	276.167	218.212
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	17	57.370.697	59.655.752
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	8.978.820	9.405.511
Otras provisiones corrientes	19	2.451.910	3.885.773
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	10	3.957.476	2.170.010
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	19	2.544.937	2.684.757
Otros pasivos no financieros corrientes	-	17.611.408	18.651.797
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		93.325.582	97.130.575
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		93.325.582	97.130.575
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	16	74.086.774	70.815.212
Pasivos por arrendamientos no corrientes	14	438.882	513.026
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	8	67.525.701	54.850.512
Pasivo por impuestos diferidos	15	11.503.729	12.392.427
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	19	4.504.235	4.007.136
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	289.520	298.929
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		158.348.841	142.877.242
TOTAL PASIVOS		251.674.423	240.007.817
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	125.811.171	125.811.171
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	27.588.238	22.258.444
Otras reservas	22	10.459.583	10.317.589
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		163.858.992	158.387.204
PATRIMONIO TOTAL		163.858.992	158.387.204
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		415.533.415	398.395.021

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados de Resultados Integrales Intermedios, por Naturaleza

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
		30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	23	147.505.549	125.111.906	52.823.444	44.706.415
Otros ingresos	23	10.033.615	15.079.930	3.251.092	5.446.791
Materias primas y consumibles utilizados	24	(93.991.818)	(84.478.186)	(35.256.957)	(29.962.978)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(10.577.613)	(9.400.919)	(3.727.193)	(3.309.384)
Gasto por depreciación y amortización	26	(7.885.432)	(7.073.434)	(2.674.708)	(1.899.955)
Otros gastos, por naturaleza	28	(24.071.762)	(22.435.663)	(9.167.095)	(8.260.697)
Otras ganancias (pérdidas)	-	55.734	277.358	(2.726)	136.891
Ingresos financieros	29	296.001	13.576	136.022	8.085
Costos financieros	29	(4.782.613)	(1.400.417)	(2.096.512)	(548.242)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	27	(1.799.020)	(1.717.153)	(1.365.100)	(947.308)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	35	8.955	17.623	4.223	10.488
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	(9.625)	29.334	(137.652)	20.653
Resultados por unidades de reajuste	29	(3.411.913)	(1.251.364)	(919.685)	(482.403)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		11.370.058	12.772.591	867.153	4.918.356
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	15	(136.345)	(2.741.420)	411.309	(1.146.906)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		11.233.713	10.031.171	1.278.462	3.771.450
Ganancia (pérdida)		11.233.713	10.031.171	1.278.462	3.771.450

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 2022 y 2021 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
		30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		11.233.713	10.031.171	1.278.462	3.771.450
Otro resultado integral					
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos		45.649	1.123.942	137.113	148.640
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación que no se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		(55)	361	14	7
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		45.594	1.124.303	137.127	148.647
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		-	1.417	-	1.222
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		-	1.417	-	1.222
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		146.837	(651.419)	-	(617.430)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		146.837	(651.419)	-	(617.430)
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		1.534	-	103	-
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		148.371	(650.002)	103	(616.208)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		193.965	474.301	137.230	(467.561)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral		(12.325)	(303.464)	(37.020)	(40.132)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		(12.325)	(303.464)	(37.020)	(40.132)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		(39.646)	175.883	-	166.706
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		(39.646)	175.883	-	166.706
Otro resultado integral		141.994	346.720	100.210	(340.987)
Resultado integral		11.375.707	10.377.891	1.378.672	3.430.463

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Intermedio

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (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 coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2022	125.811.171	3.948	(107.191)	76.866	10.343.966	10.317.589	22.258.444	158.387.204
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2022	125.811.171	3.948	(107.191)	76.866	10.343.966	10.317.589	22.258.444	158.387.204
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	11.233.713	11.233.713
Otro resultado integral	-	1.534	107.191	33.269	-	141.994	-	141.994
Total Resultado integral	-	1.534	107.191	33.269	-	141.994	11.233.713	11.375.707
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(5.903.919)	(5.903.919)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	-	-	-	-
Total Cambios en el patrimonio	-	1.534	107.191	33.269	-	141.994	5.329.794	5.471.788
Patrimonio final al 30/09/2022	125.811.171	5.482	-	110.135	10.343.966	10.459.583	27.588.238	163.858.992

EMPRESA ELECTRICA DE LA FRONTERA S.A.

Estados de Cambios en el Patrimonio Neto Intermedio

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (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 coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2021	125.811.171	2.223	-	(802.685)	10.002.786	9.202.324	13.390.129	148.403.624
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	125.811.171	2.223	-	(802.685)	10.002.786	9.202.324	13.390.129	148.403.624
Cambios en el patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	10.031.171	10.031.171
Otro resultado integral	-	1.418	(475.536)	820.838	-	346.720	-	346.720
Total Resultado integral	-	1.418	(475.536)	820.838	-	346.720	10.031.171	10.377.891
Emisión de patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Dividendos	-	-	-	-	-	-	(3.009.350)	(3.009.350)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-	-	-	-	-	-	-	-
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros Incrementos (disminuciones)	-	-	-	-	272.894	272.894	-	272.894
Total Cambios en el patrimonio	-	1.418	(475.536)	820.838	272.894	619.614	7.021.821	7.641.435
Patrimonio final al 30/09/2021	125.811.171	3.641	(475.536)	18.153	10.275.680	9.821.938	20.411.950	156.045.059

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 2022 y 2021 (no auditados)

(En miles de pesos chilenos-M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO	Nota	30/09/2022	30/09/2021
		M\$	M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-	177.002.326	168.178.852
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		-	15.212
Otros cobros por actividades de operación	-	99.081	261.002
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	-	(144.657.120)	(133.177.403)
Pagos a y por cuenta de los empleados	-	(9.893.818)	(8.714.680)
Otros pagos por actividades de operación	-	(981.138)	(38.154)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		21.569.331	26.524.829
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación	-	(781.507)	(1.189.241)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación	-	1.794.792	-
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		22.582.616	25.335.588
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas	-	-	(78.389)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		-	48.441
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión	-	(23.568.415)	(22.456.824)
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	-	(345.439)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados como actividades de inversión	-	-	68.373
Cobros a entidades relacionadas	-	122.328	82.436
Dividendos recibidos, clasificados como actividades de inversión		22.946	19.061
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión	-	296.390	13.583
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(23.126.751)	(22.648.758)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	-	10.000.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		-	10.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	29.583.728	53.270.650
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	-	(5.542.485)
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(187.021)	(194.513)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas	6	(17.350.000)	(56.704.357)
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	-	(6.309.585)	(3.459.803)
Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(4.874.937)	(1.879.574)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		862.185	(4.510.082)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	-	318.050	(1.823.252)
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	-	71.113	17.317
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		389.163	(1.805.935)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	-	3.626.054	3.864.885
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	4.015.217	2.058.950

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 Período cubierto	13
2.4 Bases de preparación	13
2.5 Asociadas	13
2.6 Moneda funcional	14
2.7 Bases de conversión	14
2.8 Compensación de saldos y transacciones	14
2.9 Propiedades, planta y equipo	14
2.10 Activos intangibles	16
2.10.1 Plusvalía comprada	16
2.10.2 Servidumbres	16
2.10.3 Programas informáticos	16
2.10.4 Costos de investigación y desarrollo	17
2.11 Deterioro de los activos no financieros	17
2.12 Arrendamientos	18
2.12.1 Sociedad actúa como arrendatario:	18
2.12.2 Sociedad actúa como arrendador:	18
2.13 Instrumentos financieros	19
2.13.1 Activos financieros	19
2.13.2 Pasivos financieros	20
2.13.3 Derivados y contabilidad de cobertura	21
2.13.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	22
2.13.5 Derivados y operaciones de cobertura	22
2.13.6 Instrumentos de patrimonio	24
2.14 Inventarios	24
2.15 Otros pasivos no financieros	24
2.15.1 Ingresos diferidos	24
2.15.2 Subvenciones estatales	24
2.15.3 Obras en construcción para terceros	24
2.16 Provisiones	25
2.17 Beneficios a los empleados	25
2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	25
2.19 Impuesto a las ganancias	26
2.20 Reconocimiento de ingresos y costos	26
2.21 Dividendos	27
2.22 Estado de flujos de efectivo	27
2.23 Nuevos pronunciamientos contables	28
3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	28
3.1 Distribución	29
3.2 Marco regulatorio	30
3.2.1 Aspectos generales	30
3.2.2 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	30
3.2.3 Ley que obliga a solventar el empalme y medidor en caso de fuerza mayor	30
3.2.4 Ley de Generación Residencial	30
3.2.5 Norma Técnica de Distribución	30
3.2.6 Ley que regula el retiro de líneas aéreas y subterráneas de comunicaciones	31
3.2.7 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	31
3.2.8 Ley de estabilización transitoria de precios	31
3.2.9 Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes	32
3.2.10 Resolución Exenta CNE N°176 /2020 - Giro Exclusivo	32

3.2.11	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19.....	32
3.2.12	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	33
4.	Política de Gestión de Riesgos	33
4.1	Riesgo financiero	33
4.1.1	Tipo de cambio	34
4.1.2	Variación UF.....	34
4.1.2.1	Análisis de Sensibilidad	34
4.1.3	Tasa de interés	34
4.1.4	Riesgo de liquidez.....	34
4.1.5	Riesgo de Crédito	35
4.1.6	Riesgo COVID-19	36
5.	Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.....	36
6.	Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	38
7.	Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar	39
8.	Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas.....	45
8.1	Accionistas.....	45
8.2	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	45
8.3	Directorio y personal clave de la gerencia.....	46
9.	Inventarios	48
10.	Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes	49
11.	Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía	50
12.	Plusvalía Comprada	51
13.	Propiedades, Planta y Equipo	52
14.	Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	54
15.	Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	56
15.1	Impuesto a la renta	56
15.2	Impuesto diferido.....	57
16.	Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes.....	58
17.	Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	59
18.	Instrumentos financieros.....	62
18.1	Instrumentos financieros por categoría.....	62
18.2	Valor Justo de instrumentos financieros	63
19.	Provisiones.....	64
19.1	Provisiones corrientes	64
19.1.1	Otras provisiones corrientes	64
19.1.2	Provisiones corrientes por beneficios a los empleados.....	65
19.2	Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	65
20.	Juicios y multas	68
20.1	Juicios.....	68
20.2	Multas	68
21.	Otros Pasivos no Financieros	69
22.	Patrimonio	69
22.1	Patrimonio neto de la Sociedad	69
22.1.1	Capital suscrito y pagado	69
22.1.2	Dividendos.....	69
22.1.3	Reservas por diferencias de conversión	70
22.1.4	Otras reservas	70
22.1.5	Ganancias Acumuladas	71
22.2	Gestión de capital	71
22.3	Restricciones a la disposición de fondos	72
23.	Ingresos	72
24.	Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados	73
25.	Gastos por Beneficios a los Empleados	74
26.	Gastos por Depreciación y Amortización.....	74
27.	Pérdida por deterioro	74
28.	Otros Gastos por Naturaleza	74
29.	Resultado Financiero	75
30.	Información por Segmento.....	75
31.	Medio Ambiente.....	76

32. Garantías Comprometidas con Terceros	76
33. Cauciones Obtenidas de Terceros	76
34. Compromisos y Restricciones	76
35. Sociedades Asociadas	78
36. Información Adicional Sobre Deuda Financiera.....	78
37. Moneda Extranjera	80
38. Sanciones	81
39. Hechos Posteriores	82

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

Al 30 de septiembre de 2022 (no auditados) y 31 de diciembre de 2021.

(En miles de pesos chilenos- M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio**a) Información General**

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

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

La Sociedad es una filial de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filial indirecta de Inversiones Grupo Saesa Limitada, la que 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.

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.

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 2022 y 31 de diciembre de 2021, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board “IASB” en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité Internacional de Interpretaciones sobre Informes Financieros (CINIIF).

Estos Estados Financieros han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 22 de noviembre de 2022.

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 Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados de Situación Financiera Clasificados Intermedios al 30 de septiembre de 2022 (no auditado) y 31 de diciembre de 2021.
- Estados de Resultados Integrales Intermedios por Naturaleza por los períodos de nueve meses y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (no auditados).
- Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (no auditados).
- Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021 (no auditados).

2.4 Bases de preparación

Los Estados Financieros Intermedios han sido preparados bajo el criterio del costo histórico, excepto en el caso de los instrumentos financieros, registrados a valor razonable.

2.5 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 Mantenedos para la Venta y Operaciones Discontinuas.

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

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

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

2.6 Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

2.7 Bases de conversión

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. Durante el período, 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 de Resultados Integrales Intermedio.

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

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

Moneda extranjera y reajutable	Nombre abreviado	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2021
		\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	USD	960,24	844,69	811,90
Unidad de Fomento	UF	34.258,23	30.991,74	30.088,37

2.8 Compensación de saldos y transacciones

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

2.9 Propiedades, planta y equipo

Los bienes de Propiedades, planta y equipo son registrados al costo de adquisición menos la depreciación acumulada y deterioros acumulados.

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

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

- El monto activado y la tasa de capitalización son los siguientes:

Costos por préstamos capitalizados	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	252.028	373.156
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	3,33%	3,59%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso. Los montos relacionados con este concepto ascendieron a M\$1.387.012 por el período terminado al 30 de septiembre de 2022 y de M\$1.571.160 por el período terminado al 30 de septiembre de 2021 (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. 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 a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

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

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

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

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

La Sociedad deprecia sus activos fijos desde el momento en que los bienes están en condiciones de uso.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan y ajustan periódicamente, si es necesario, ajustando en forma prospectiva, si corresponde.

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.

2.10 Activos intangibles

2.10.1 Plusvalía comprada

La plusvalía comprada representa la diferencia entre el costo de adquisición y el valor justo de los activos adquiridos identificables, pasivos y pasivos contingentes de la entidad adquirida. La plusvalía comprada es inicialmente medida al costo y posteriormente medida al costo menos cualquier pérdida por deterioro, en caso de existir.

La plusvalía comprada es revisada anualmente para determinar si existe o no indicadores de deterioro o más frecuentemente, si eventos o cambios en circunstancias que indiquen que el valor libro puede estar deteriorado, según lo indicado en la nota 2.11.

2.10.2 Servidumbres

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

2.10.3 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.

2.10.4 Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el período 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 a resultados.

2.11 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.

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

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

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

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

2.12 Arrendamientos

2.12.1 Sociedad actúa como arrendatario:

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

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado 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 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.

2.12.2 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 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 del mismo, 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.

2.13 Instrumentos financieros

Los activos y los pasivos financieros se reconocen en el estado de situación financiera de la Sociedad cuando éste pasa a ser parte de las disposiciones contractuales del instrumento.

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

2.13.1 Activos financieros

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

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

A) Clasificación y medición inicial de los activos financieros

Los criterios de clasificación y medición corresponden a los siguientes:

- i. Instrumento de deuda a costo amortizado:
 - El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener activos financieros para recaudar flujos de efectivo contractuales; y
 - Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente.
- ii. Instrumento de deuda a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI):
 - El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra tanto recogiendo flujos de efectivo contractuales como vendiendo los activos financieros; y
 - Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar en fechas específicas a flujos de efectivo que son únicamente pagos de capital e intereses sobre el importe principal pendiente.
- iii. Valor razonable con cambios en resultados integrales (VRCCRI):

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

- El Grupo puede elegir irrevocablemente presentar cambios posteriores en el valor razonable de una inversión en acciones en otros resultados integrales si se cumplen ciertos criterios; y

- El Grupo puede designar irrevocablemente una inversión de deuda que cumpla con los criterios de costo amortizado o VRCCORI medidos en VRCCRI si al hacerlo se elimina o reduce significativamente un ajuste contable.

b) Medición posterior de los activos financieros

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

- En el caso de los activos financieros inicialmente reconocidos a costo amortizado, se miden utilizando el método de tipo de interés efectivo, que une las futuras recaudaciones de efectivo estimadas durante la vida esperada del activo financiero.
- Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros ingresos integrales se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses se calculan utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas por diferencias de tipo de cambio y el deterioro se reconocen en los resultados. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el estado de resultados integrales. En desreconocimiento, las ganancias y pérdidas acumuladas en otros resultados integrales se reclasifican a los resultados del período.
- En relación con los activos financieros inicialmente reconocidos a valor razonable con cambios en resultados integrales, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluidos los intereses o los ingresos por dividendos, se reconocen en el resultado del año. Estos activos financieros se mantienen para su negociación y se adquieren con el fin de venderlos a corto plazo. Los activos financieros de esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

c) Deterioro de activos financieros

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

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

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

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

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

2.13.2 Pasivos financieros

a) Clasificación, medición inicial y posterior del pasivo financiero

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

La Sociedad mantiene los siguientes pasivos financieros en su Estado de Situación Financiera Intermedio, 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 de resultados integrales a lo largo de la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

2.13.3 Derivados y contabilidad de cobertura

Los derivados se contratan para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc. a los que la Sociedad puede estar expuesta.

Las transacciones de derivados se supervisan de forma regular y coherente a lo largo de la vida de los contratos para garantizar que no se produzcan desviaciones significativas de los objetivos definidos, de modo que se siga satisfactoriamente la estrategia adoptada por la Administración. La Sociedad ha cumplido los requisitos para la cobertura de flujos de caja de los instrumentos derivados que se hayan suscrito. Además, para cumplir los requisitos establecidos en la norma, se supervisa regularmente la eficacia durante el período de cobertura. La eficacia de las transacciones derivadas se supervisa de forma retrospectiva y prospectiva. Dicha eficacia debe estar dentro de los límites definidos en la NIC 39 (80% - 125%). La parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, según la metodología respectiva, resulta ineficaz se registra en el estado de resultados integrales en ingresos financieros o gastos financieros.

a) Clasificación de instrumentos de cobertura – coberturas de flujo de caja

Esta clasificación consiste en designar instrumentos de cobertura para cubrir la exposición a cambios en los flujos de efectivo de un activo, pasivo (como un swap para fijar los pagos de intereses de una deuda a tasa variable), una transacción proyectada muy probable o una proporción de ella, siempre que tales cambios: i) son atribuibles a un riesgo particular; y ii) podrían afectar los resultados futuros.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se designan y califican como instrumentos de cobertura de flujo de caja es diferida en patrimonio en una reserva de patrimonio denominada “cobertura de flujo de caja”. Los saldos diferidos en patrimonio se reconocen en beneficios o pérdidas en los mismos períodos en los que la partida cubierta afecta el resultado.

Sin embargo, cuando la operación cubierta prevista resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o de un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas diferidas previamente en el patrimonio se transfieren desde el patrimonio y se incluyen en la valoración inicial del costo de ese activo o pasivo.

La contabilidad de cobertura se interrumpe cuando la relación de cobertura se cancela, cuando el instrumento de cobertura caduca o se vende, se termina, o se ejerce, o ya no califica para la contabilidad de cobertura. Cualquier resultado diferido en patrimonio en ese momento se mantiene y se reconoce cuando la transacción esperada es finalmente reconocida en resultados. Cuando ya no se espera que se produzca una transacción esperada, el resultado acumulado que se difirió se reconoce inmediatamente en resultados.

2.13.4 Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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

2.13.5 Derivados y operaciones de cobertura

La contratación de productos derivados se realiza para gestionar los riesgos de tipo de cambio, tasas de interés, inflación, etc., a los que pudiera estar expuesta la Sociedad.

El desempeño de las operaciones en instrumentos derivados es monitoreado en forma frecuente y regular durante la vigencia del contrato, para asegurarse que no existan desviaciones significativas en los objetivos definidos, de manera de cumplir satisfactoriamente con los lineamientos establecidos en la política y la estrategia adoptada por la Administración. De igual manera, en virtud de dar cumplimiento a las exigencias establecidas en la norma, la medición de la efectividad o desviaciones que puedan generarse durante la relación de cobertura, se realiza con una periodicidad trimestral. Cada vez que se autorice a operar con instrumentos derivados, deberá cuantificarse la efectividad de aquellos derivados contratados como instrumentos de cobertura. Esta efectividad deberá estar dentro de los límites definidos por la norma para ello (80% - 125%). Aquella parte del valor razonable de los derivados de cobertura que, de acuerdo a la respectiva metodología, resulte inefectiva, deberá ser considerada para efectos de límites de riesgo.

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura

Al momento de contratar un instrumento derivado, la Sociedad clasifica el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:

a.1) Coberturas de valor razonable

Consiste en la designación de instrumentos de cobertura destinados a cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo, pasivo o compromiso en firme no reconocido en el Estado de Situación Financiera, o una proporción de ellos, en la medida que dichos cambios: i) sean atribuibles a un riesgo en particular; y, ii) puedan afectar las pérdidas y ganancias futuras.

Si una cobertura del valor razonable cumple, durante el período, con los requisitos establecidos para contabilidad de cobertura, se contabilizará de la siguiente forma:

- (i) la ganancia o pérdida procedente de volver a medir el instrumento de cobertura al valor razonable (en el caso de un derivado que sea instrumento de cobertura) o del componente de moneda extranjera medido de acuerdo con la NIC 21 (en el caso de un instrumento de cobertura que no sea un derivado) se reconocerá en el resultado del período; y
- (ii) la ganancia o pérdida de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto ajustará el importe en libros de la partida cubierta y se reconocerá en el resultado del período. Esto es aplicable incluso si la partida cubierta se mide al costo.

a.2) Coberturas de flujo de caja

Consiste en la designación de instrumentos de coberturas destinados a compensar la exposición a la variabilidad en los flujos de caja de un activo, un pasivo (como un swap simple para fijar los intereses a pagar sobre una deuda a tasa fluctuante), una transacción futura prevista altamente probable de ejecutar o una proporción de los mismos, en la medida que dicha variabilidad: i) sea atribuible a un riesgo en particular; y, ii) pueda afectar las pérdidas y ganancias futuras.

La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se registra y difiere en otros resultados integrales en el patrimonio, en una reserva de patrimonio neto denominada “cobertura de flujos de caja”. La ganancia o pérdida relacionada a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados integrales y se incluye

en la línea ingresos (costos) financieros. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los mismos períodos en que el ítem cubierto afecte al resultado.

Sin embargo, cuando la transacción prevista que se cubre resulta en el reconocimiento de un activo no financiero o un pasivo no financiero, las ganancias y pérdidas previamente diferidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen en la valorización inicial del costo de dicho activo o pasivo.

a.3) Cobertura de inversión neta en un negocio en el extranjero

Este tipo de cobertura se define cuando la partida cubierta es una inversión neta en un negocio y cuya moneda funcional es diferente a la utilizada por la Sociedad.

Las coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero, incluyendo la cobertura de una partida monetaria que se contabilice como parte de una inversión neta, se contabilizarán de manera similar a las coberturas de flujo de efectivo:

- (i) la parte de la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura que se determina que es una cobertura eficaz se reconocerá en otro resultado integral; y
- (ii) la parte ineficaz se reconocerá en el resultado del período.

Al disponerse parcial o totalmente de un negocio en el extranjero, la ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionado con la parte eficaz de la cobertura que ha sido reconocida en otros resultados integrales, deberá reclasificarse del patrimonio a resultados como un ajuste por reclasificación.

La contabilidad de cobertura se discontinúa cuando se anula la relación de cobertura, cuando el instrumento de cobertura vence o se vende, se finaliza, o ejerce, o ya no califica para la contabilidad de coberturas. Cualquier ganancia o pérdida diferida en el patrimonio en ese momento se mantiene en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista finalmente se reconoce en ganancias o pérdidas. Cuando ya no es esperable que una transacción prevista ocurra, la ganancia o pérdida acumulada que fue diferida en el patrimonio se reconoce de manera inmediata en Estado de Resultados Integrales.

Por cada instrumento de cobertura se confecciona un expediente en el que se identifica explícita y claramente el instrumento cubierto, el instrumento de cobertura, la naturaleza del riesgo y el objetivo de gestión de riesgos y la estrategia de cobertura.

Derivados implícitos - La Sociedad ha establecido un procedimiento que permite evaluar la existencia de derivados implícitos en contratos financieros y no financieros. En caso de existir un derivado implícito, y si el contrato principal no es un instrumento financiero, el procedimiento determina si las características y riesgos del mismo no están estrechamente relacionados con el contrato principal, en cuyo caso requiere de una contabilización separada. En caso contrario, siendo el contrato principal un activo financiero, no se separa y se evalúa todo el contrato de acuerdo al modelo de negocio y características contractuales de sus flujos de efectivo.

El procedimiento consiste en una caracterización inicial de cada contrato que permite distinguir aquellos en los cuales podría existir un derivado implícito. En tal caso, dicho contrato se somete a un análisis de mayor profundidad determinado si el contrato principal es o no un instrumento financiero. Si producto de esta evaluación se determina que el contrato contiene un derivado implícito que requiera su contabilización separada, éste es valorizado y los movimientos en su valor razonable son registrados en la cuenta de resultados integrales, mientras que si no es separable, todo el contrato es sometido al modelo de negocio, y los movimientos en su valor razonable son registrados en estado de resultados integrales.

Al 30 de septiembre de 2022, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad que requieran ser contabilizados separadamente.

2.13.6 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.

2.14 Inventarios

Las existencias se valoran al precio medio ponderado de adquisición, o al valor neto de realización si éste es inferior.

2.15 Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.15.1 Ingresos diferidos

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

2.15.2 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 libros, al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el estado de resultados integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

2.15.3 Obras en construcción para terceros

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

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

2.16 Provisiones

Las obligaciones existentes a la fecha de los Estados Financieros Intermedios, surgidas como consecuencia de sucesos pasados, en cuya liquidación, la Sociedad espera desprenderse de recursos que implican beneficios económicos y en el que existe incertidumbre del monto y momento de cancelación, se registran en el Estado de Situación Financiera como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima que la Sociedad tendrá que desembolsar para cancelar la obligación.

Las estimaciones de las provisiones se cuantifican teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los Estados Financieros Intermedios, que rodea a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma.

2.17 Beneficios a los empleados

- Beneficios a los empleados a corto plazo, largo plazo y beneficios por terminación.

La Sociedad reconoce el importe de los beneficios que ha de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes y no corrientes por beneficios a los empleados.

Los costos asociados a los beneficios del personal, relacionados con los servicios prestados por los trabajadores durante el año, son cargados a resultados en el período que corresponde.

- Beneficios post-empleo: 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.

La obligación de indemnización por años de servicio es calculada de acuerdo a valorizaciones realizadas por un actuario independiente, utilizando el método de unidad de crédito proyectada, la que se actualiza en forma periódica. La obligación reconocida en el Estado de Situación Financiera representa el valor actual de la obligación de indemnización por años de servicio. Las pérdidas y ganancias producidas por cambios en los supuestos actuariales se registran en otro resultado integral del período.

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 5,72% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.18 Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

2.19 Impuesto a las ganancias

El gasto por impuesto a las ganancias del período, se define como el impuesto corriente de la Sociedad y es el resultado de la aplicación de la tasa de impuestos en la base imponible del año, más la variación de los activos y pasivos de los impuestos diferidos y los créditos por impuestos, tanto para las pérdidas tributarias acumuladas (en la medida en que sea realizable) como para las diferencias temporales deducibles e imponibles.

Las diferencias entre el importe en libros de los activos y pasivos y sus bases tributarias dan lugar a activos y pasivos por impuestos diferidos, que se miden a las tasas de impuesto en las que se espera se apliquen en el año en que se realiza el activo o se liquida el pasivo.

El impuesto a las ganancias y las variaciones en activos y los pasivos por impuestos diferidos no derivados de combinaciones de negocios se reconocen en resultados o patrimonio neto, dependiendo del origen de la partida registrada subyacente que generó el efecto por impuestos.

Activos por impuestos diferidos y los créditos por impuestos sólo se reconocen cuando se considera probable que haya suficientes beneficios fiscales futuros para recuperar las diferencias temporales deducibles y hacer que los créditos fiscales sean realizables.

Los pasivos por impuestos diferidos son generalmente reconocidos para todas las diferencias temporales tributables y los activos por impuestos diferidos son reconocidos en la medida en que es probable que los beneficios imponibles estén disponibles contra los cuales las diferencias temporales deducibles pueden ser utilizadas. Dichos activos y pasivos no se reconocen si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial (distinto de una combinación de negocios) de otros activos y pasivos en una transacción que no afecta ni al beneficio imponible ni al beneficio contable. Además, no se reconoce un pasivo por impuesto diferido si la diferencia temporal surge del reconocimiento inicial de una plusvalía.

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

2.20 Reconocimiento de ingresos y costos

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

La Sociedad reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Venta 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) Venta 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 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 en el tiempo.

iii) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.15.3):

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

2.21 Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada período 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 años.

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

2.22 Estado de flujos de efectivo

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

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por estos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- **Actividades de operación:** Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.

- **Actividades de inversión:** Son las actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- **Actividades de financiamiento:** Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.23 Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2022:

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.
Mejoras Anuales a las Normas NIIF, Ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.

La aplicación de las 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 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.

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

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

En sistemas con una capacidad instalada 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 a Chiloé. Por otro lado, existen varios sistemas medianos (SSMM) operados por empresas integradas verticalmente, (entre ellas la relacionada Edelaysen), cuya capacidad instalada de generación es inferior a los 200 MW, pero superior a los 1.500 KW, y que atienden consumos en las regiones de Los Lagos, Aysén y Magallanes.

3.1 Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a todas las redes eléctricas 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 y utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simulan una empresa modelo por cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se basan en las características de demanda y emplazamiento de una empresa de referencia real, denominada empresa de referencia.

Producto de la ley N°21.194 del Ministerio de Energía (MEN), publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019, cambia la tasa de descuento de los activos modelados de 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

Todo cliente, tanto regulado como libre, debe pagar el 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.

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

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

b) *Venta a Clientes Libres o Cobro de Peajes*

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el cliente, de acuerdo 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 (“SSAA”), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, corte y reposición de servicio, apoyo en poste a empresas de telecomunicaciones y cargo por pago fuera de plazo 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.

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

3.2.2 Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

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

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

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

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

3.2.4 Ley de Generación Residencial

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

3.2.5 Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre de 2017 se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución (NTCS-Dx), la que establece estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición, monitoreo y control (SMMC). No obstante, estos estándares son exigibles de forma gradual a medida que sus costos se reflejen en las tarifas de distribución. Así, a partir de fines de septiembre de 2018, producto de la publicación de decreto tarifario del 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, producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció (29/04/2019) 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 el 10/12/2019 mediante Resolución Exenta CNE N°763-19, perfeccionado algunos puntos de la norma publicada el 2017.

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

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

3.2.7 Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

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

Los principales cambios propuestos son:

- a) Cambia la tasa fija del 10% antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 – noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el proceso tarifario en curso se determinaron 6 áreas para las cooperativas con lo que se totalizó 12 áreas típicas (el doble del último proceso tarifario del 2016).
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación pueden ser observadas y discrepadas en el Panel de Expertos.
- d) Se realizará un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por 4 representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Luego del estudio, la CNE publica un informe técnico preliminar que puede ser observado y discrepado en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida (resultando una banda entre 3% y 8%). La vida útil utilizada para el chequeo de rentabilidad es la de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Se encuentra en curso el primer proceso de fijación del Valor Agregado de Distribución bajo esta nueva Ley, que fijará las tarifas para el período noviembre 2020 – noviembre 2024. Durante el primer semestre de 2022 fue aprobado el informe final del consultor, dando inicio al proceso de observaciones para que CNE elabore su informe técnico, el cual puede ser objeto de discrepancias en el Panel de Expertos.

Adicionalmente, en mayo de 2022 se inició el proceso de fijación de tarifas de distribución correspondiente al período noviembre 2024 – noviembre 2028 con la publicación del informe de áreas típicas de distribución, dónde se define como empresa de referencia a las distribuidoras Saesa, Frontel y Edelaysen.

3.2.8 Ley de estabilización transitoria de precios

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

Para evitar alzas bruscas a cliente final, se publicó la Ley N°21.472 el 02/08/2022 que crea un fondo de estabilización de tarifas y establece un nuevo mecanismo transitorio de precios de la electricidad para clientes sometidos a regulación de precios. Esta Ley agrega un cargo adicional a la tarifa para solventar el fondo, diferenciado por nivel de consumo. El fondo también se solventa con aportes directos del Ministerio de Hacienda. A su vez, se definen aumentos máximos a clientes según su rango de consumo, definiendo 3 niveles: menor a 350 kWh al mes, entre 350 y 500 kWh al mes y sobre 500 kWh al mes. La Ley contempla que la totalidad de los saldos queden saldados al 2032.

3.2.9 Ley N°21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Publicada el 31/12/2020 y publicado el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Establece la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecten de forma continua o transitoria y que requieren para compensar la pérdida de una función fundamental del cuerpo y sin la cual estarían en riesgo vital o de secuela funcional severa grave. Sin embargo, las disposiciones de esta Ley entrarán en vigencia una vez que se dicte el reglamento expedido por el Ministerio de Energía.

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

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

De acuerdo con la Ley y la Resolución, las concesionarias de servicio público de distribución que operan en el Sistema Eléctrico Nacional deberán constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución y sólo podrán ejercer actividades económicas destinadas a prestar el servicio público de distribución, en conformidad con las exigencias establecidas en dichos cuerpos normativos. Estas exigencias se aplicarán a contar del 1 de enero de 2021. Sin perjuicio de lo anterior, aquellas operaciones que por su naturaleza no puedan realizarse con anterioridad a esa fecha, deberán ser informadas justificadamente a la CNE, incluyendo un calendario de planificación, indicando los plazos de cumplimiento de las exigencias respectivas, que en ningún caso podrán exceder del 1 de enero de 2022. La Sociedad tiene ya implementadas estas exigencias.

3.2.11 Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19

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

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

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

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

3.2.12 Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan discrepancias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”)**: Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) **Ministerio de Energía**: 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**: 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 estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente.

Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Los principales riesgos a los cuales está expuesta la Sociedad son los siguientes:

4.1 Riesgo financiero

Los flujos de la Sociedad, que se generan principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo. El negocio de distribución tiene una estructura tarifaria que incorpora los costos denominados en los mercados internacionales y locales y los efectos asociados del tipo de cambio o IPC, cuando corresponda.

El Área de Administración y Finanzas de la Sociedad, históricamente ha estado a cargo de identificar y responder a los riesgos financieros a través de medidas de mitigación propuestas a la Administración y/o al respectivo Directorio.

La gestión de los riesgos financieros de la Sociedad se realiza de forma que se mantenga un equilibrio entre los flujos de efectivo de las actividades de explotación y las necesidades de pago de los pasivos financieros. La Sociedad mantenía, al 30 de septiembre de 2022, efectivo y equivalentes de efectivo por M\$4.015.217. La deuda total ascendió a M\$74.220.941. Del total de préstamos, el 55% es reembolsable en tres años (relacionado con deuda bancaria) y el 45% de los préstamos son reembolsables después de más de 5 años (relacionados con bonos).

4.1.1 Tipo de cambio

Las transacciones de la Sociedad están denominadas principalmente en pesos chilenos.

La Sociedad realiza una revisión 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.

4.1.2 Variación UF

Con respecto a los ingresos brutos de la Sociedad, más de un 80% está denominado en pesos chilenos que están indexados al IPC (local). Las tarifas 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. Adicionalmente, los efectos de la indexación a la inflación local también se incorporan a la tarifa asociada o, en el caso de clientes libres, los contratos pueden estar denominados en unidades de fomento.

4.1.2.1 Análisis de Sensibilidad

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

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021:

Tipo de Deuda	Total Deuda Financiera Reajutable		Variación % aumento UF	Efecto en Resultados	
	30/09/2022	30/09/2021		30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$		M\$	M\$
Deuda en UF (bonos)	34.258.230	30.088.370	Tasa interés variable	128.468	112.831

4.1.3 Tasa de interés

La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Al 30 de septiembre de 2022, Sociedad mantiene el 100% de la deuda financiera asociada a una tasa de interés fija.

Existe un riesgo de tasas de interés asociado a la rentabilidad de las inversiones de caja, el cual se explica por las condiciones actuales de mercado en relación a 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, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, manteniendo siempre estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Al 30 de septiembre de 2022, el 100% de la deuda financiera de la Sociedad está estructurada con vencimientos en el largo plazo, con servicio de deudas anuales y/o semestrales (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 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Capital e intereses	30/09/2022									Totales
	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	-	-	1.087.630	1.087.630	4.177.301	4.078.425	18.908.988	13.347.387	42.687.361	
Préstamos bancarios	76.250	-	607.083	40.532.083	-	-	-	-	41.215.416	
Arrendamientos financieros	69.682	206.485	273.271	159.906	5.135	570	-	-	715.049	
Totales	145.932	206.485	1.967.984	41.779.619	4.182.436	4.078.995	18.908.988	13.347.387	84.617.826	
Porcentualidad	0%	0%	2%	49%	5%	5%	22%	16%	100%	

Capital e intereses	31/12/2021									Totales
	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	491.963	491.963	1.475.889	2.392.643	3.734.275	5.433.697	18.201.683	7.378.975	39.601.089	
Préstamos bancarios	231.250	379.583	607.083	40.532.083	-	-	-	-	41.750.000	
Arrendamientos financieros	60.841	157.371	203.420	212.822	93.418	2.963	403	-	731.237	
Totales	784.054	1.028.917	2.286.393	43.137.549	3.827.693	5.436.660	18.202.086	7.378.975	82.082.327	
Porcentualidad	1%	1%	3%	53%	5%	7%	22%	9%	100%	

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz final Inversiones Grupo Saesa Limitada que a través de sus excedentes, o a través de distintos instrumentos de deuda en el mercado financiero, financia nuevas inversiones asociadas al negocio de distribución de energía con préstamos intercompañía y estos son pagados con los flujos generados por estas inversiones o con financiamiento de terceros, en la medida en que las condiciones son favorables.

4.1.5 Riesgo de Crédito

La Sociedad está expuesta al riesgo de crédito debido a sus actividades comerciales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen 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.

Durante el año 2020 fue publicada la Ley N° 21.249 de Servicios Básicos, considerando además 2 prórrogas publicadas durante el año 2021, lo cual dispone, de manera excepcional, medidas en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red, cuya normativa establece la prohibición de corte de suministro hasta el 31 de diciembre de 2021. Lo anterior, se ha traducido en un aumento de los niveles de morosidad y de crédito de los clientes, los que deberán ser regularizados una vez normalizada la contingencia a través del cobro normal de esta o de la repactación en cuotas y se podrán aplicar las herramientas de cobro habituales (corte de suministro) según potestad establecida por Ley.

Con fecha 11 de febrero de 2022 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N°21.423, la cual regula el prorrato y pago de deudas por servicios de agua potable y electricidad generados durante la pandemia covid-19, y establece subsidios a clientes vulnerables. Dicha norma tiene por objeto regular el mecanismo de postergación y prorrato de deudas contraídas por los usuarios según lo establecido en el inciso primero del artículo 1° de la ley N°21.249 durante el período comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021, para los clientes que tengan un consumo promedio durante el año 2021 de menos de 250 kWh, a través del cual cada cliente recibirá un subsidio de 48 cuotas mensuales iguales, con un límite máximo equivalente al 15% de su facturación mensual promedio del año 2021.

En virtud de lo anterior, la Sociedad ha registrado al 30 de septiembre de 2022 una provisión de deterioro por M\$3.306.547, considerando los efectos antes descritos en relación a los futuros convenios contraídos y el saldo de la deuda que deberá asumir la Sociedad (Ver Nota 7).

En el siguiente cuadro comparativo al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	207.332.076	189.984.748
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses)	3.821.650	1.704.446
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	1,84%	0,90%

4.1.6 Riesgo COVID-19

Bajo el contexto de pandemia actual, la Sociedad ha implementado diversos planes de acción para enfrentar esta emergencia sanitaria, los cuales abarcan aspectos de protección de la salud de los colaboradores, aseguramiento de la continuidad operacional y cumplimiento de lo establecido con clientes, seguimiento de morosidad por tipo de deudores y cartera y análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez.

Para la Sociedad, la prioridad ha sido mantener la continuidad operacional y del suministro según los estándares requeridos por la normativa vigente cuidando de sus trabajadores, contratistas y clientes, ante los posibles efectos del brote de COVID-19, considerando las medidas gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación.

-Plan de continuidad operacional: Al 30 de septiembre de 2022, la Sociedad se encuentra implementando de manera exitosa un plan de retorno flexible y semipresencial para sus trabajadores, el cual estará sujeto a la evolución de la pandemia y las medidas adoptadas por la autoridad sanitaria pertinente.

-Protección de salud de los colaboradores: Implementación de protocolos sanitarios para aquellos trabajadores que deban realizar su trabajo en terreno, tanto en actividades de operación y mantenimiento, construcción y atención de público, además de contar con kits de seguridad basados en las recomendaciones de las autoridades sanitarias competentes, esto con el objetivo de garantizar los estándares de servicio y operación del servicio eléctrico según lo requerido por Ley.

5. Juicios y estimaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad.

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. 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 (“CGU”) a la que pertenece el activo. El valor recuperable de estos activos o CGU, se mide como el mayor valor entre su valor razonable (el valor en uso) y su valor libro.
- 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.
- 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.
- 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.

6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Efectivo en caja	623.751	1.200.037
Saldo en bancos	2.480.638	990.710
Otros instrumentos de renta fija	910.828	1.435.307
Total Efectivo y equivalentes al efectivo	4.015.217	3.626.054

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 Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera	Nombre instrumento financiero	Moneda	Clasificación de riesgo	Monto inversión	
						30/09/2022	31/12/2021
						M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(c)	910.828	1.435.307
Total Otros instrumentos de renta fija						910.828	1.435.307

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	3.835.380	3.581.678
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	179.837	44.376
Total Detalle por tipo de moneda		4.015.217	3.626.054

d) 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 2022 y 31 de diciembre de 2021.

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2021	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						30/09/2022	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización		
														M\$
Préstamos a largo plazo	40.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.000.000
Préstamos a corto plazo	213.750	-	(534.583)	-	-	-	455.000	-	-	-	-	-	-	134.167
Arrendamiento financiero corriente	218.212	-	-	-	-	-	25.406	22.460	-	-	10.089	-	-	276.167
Arrendamiento financiero no corriente	513.026	-	(24.805)	-	-	(187.021)	-	46.716	-	101.055	(10.089)	-	-	438.882
Bonos	31.060.225	-	(1.047.413)	-	-	-	778.723	3.280.802	-	-	-	-	14.437	34.086.774
Préstamos en cuenta corriente	206.315	-	(3.268.136)	-	-	-	3.742.754	-	5.915	-	-	-	-	686.848
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	54.850.512	(17.350.000)	-	-	29.583.728	-	-	-	441.461	-	-	-	-	67.525.701
Totales	127.062.040	(17.350.000)	(4.874.937)	-	29.583.728	(187.021)	5.001.883	3.349.978	447.376	101.055	-	14.437	-	143.148.539

Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Flujos de efectivo					Cambios distintos de efectivo						31/12/2021	
		Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devenido intereses	Ajuste UF	Ajuste tipo de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización		
														M\$
Préstamos a largo plazo	30.000.000	-	-	10.000.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40.000.000
Préstamos a corto plazo	183.750	-	(532.500)	-	-	-	562.500	-	-	-	-	-	-	213.750
Arrendamiento financiero corriente	243.295	-	-	-	-	-	39.155	15.072	-	-	(79.310)	-	-	218.212
Arrendamiento financiero no corriente	673.102	-	(39.321)	-	-	(260.750)	-	38.062	-	22.533	79.310	-	-	513.026
Bonos	34.579.968	(5.542.485)	(1.013.056)	-	-	-	999.548	2.018.725	-	-	-	-	17.525	31.060.225
Préstamos en cuenta corriente	66.276	-	(703.011)	-	-	-	841.735	-	1.315	-	-	-	-	206.315
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	54.570.011	(69.360.176)	-	-	69.370.650	-	-	-	270.027	-	-	-	-	54.850.512
Totales	120.316.402	(74.902.661)	(2.287.798)	10.000.000	69.370.650	(260.750)	2.442.938	2.071.859	271.342	22.533	-	17.525	-	127.062.040

7. Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, bruto	62.364.327	61.137.143	10.401.662	4.303.337
Otras cuentas por cobrar, bruto	17.421.022	18.848.260	6.550.107	4.280.545
Totales	79.785.349	79.985.403	16.951.769	8.583.882

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar, neto	53.996.028	53.934.246	10.401.662	4.303.337
Otras cuentas por cobrar, neto	14.114.475	16.121.973	6.550.107	4.280.545
Totales	68.110.503	70.056.219	16.951.769	8.583.882

Provisión de deterioro cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar	8.368.299	7.202.897	-	-
Otras cuentas por cobrar	3.306.547	2.726.287	-	-
Totales	11.674.846	9.929.184	-	-

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 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Facturados	43.737.530	43.992.748	5.311.516	2.158.394
Energía y peajes	28.344.112	27.041.638	-	-
Anticipos para importaciones y proveedores	1.785.383	2.549.127	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.127.229	665.303	-	-
Convenios de pagos y créditos por energía	4.328.320	2.439.731	4.109.391	537.734
Deudores materiales y servicios	596.377	3.308.933	-	-
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	2.220.516	3.773.795	522.090	720.713
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	416.183	352.970	680.035	899.947
Otros	4.919.410	3.861.251	-	-
No facturas o provisionados	34.656.961	34.765.410	10.401.662	4.303.337
Energía y peajes uso de líneas eléctricas	4.278.428	2.945.512	-	-
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos (*)	14.014.236	18.816.899	10.401.662	4.303.337
Equidad tarifaria residencial	(192.941)	1.352.007	-	-
Energía en medidores (*)	15.920.492	10.981.087	-	-
Provisión ingresos por obras	517.682	550.841	-	-
Otros	119.064	119.064	-	-
Otros (cuenta corriente empleados)	1.390.858	1.227.245	1.238.591	2.122.151
Totales, bruto	79.785.349	79.985.403	16.951.769	8.583.882
Provisión deterioro	(11.674.846)	(9.929.184)	-	-
Totales, neto	68.110.503	70.056.219	16.951.769	8.583.882

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

Principales conceptos de Otras cuentas por cobrar:

Otras cuentas por cobrar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Convenios de pagos y créditos por energía	4.328.320	2.439.731	4.109.391	537.734
Anticipos para importaciones y proveedores	1.785.383	2.549.127	-	-
Cuenta por cobrar proyectos en curso	1.644.911	1.216.144	-	-
Deudores materiales y servicios	596.377	3.308.933	-	-
Cuenta corriente al personal	1.390.858	1.227.245	1.238.591	2.122.151
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	2.220.516	3.773.795	522.090	720.713
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	416.183	352.970	680.035	899.947
Otros deudores	5.038.474	3.980.315	-	-
Totales	17.421.022	18.848.260	6.550.107	4.280.545
Provisión deterioro	(3.306.547)	(2.726.287)	-	-
Totales, neto	14.114.475	16.121.973	6.550.107	4.280.545

Los montos referidos a Diferencias a reliquidar por nuevos decretos son:

- a) Conceptos generados por diferencias entre los precios pagados a los generadores y los precios recaudados a los clientes, lo que a la fecha han generado saldos por cobrar al sistema de generación por M\$19.594.005 al 30 de septiembre de 2022 y M\$18.568.078 al 31 de diciembre de 2021.

Cabe mencionar que, el Artículo N°2 de la Ley N°21.185 señala como principio que las empresas distribuidoras traspasen íntegramente a sus suministradores los precios señalados en cada uno de los contratos de acuerdo con la temporalidad que establece la Ley, sin que aquello les signifique un costo o un ingreso adicional a los ingresos tarifcados por valor agregado de distribución (VAD). Señala además que los ajustes que se vayan produciendo sean abonados o cargados a los generadores de manera que no signifique una discriminación arbitraria. Por lo tanto, por el principio de “pass through” no debería producirse un efecto positivo o negativo por este concepto a la distribuidora.

- b) Otros conceptos por (M\$779.866) al 30 de septiembre de 2022 y por M\$765.082 al 31 de diciembre de 2021, se refiere principalmente a ítems a adicionar o deducir a la tarifa de distribución por actividades de corte y reposición, ETR por incorporar en nuevos decretos y RGL. Este último corresponde a un descuento en la componente de energía de las tarifas reguladas (no sólo las residenciales), de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación.

Los conceptos mencionados anteriormente deben ser liquidados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) en forma periódica (una o dos veces al año). En caso de producirse demoras en la emisión de los decretos o que estos no contengan todos los conceptos involucrados, la Sociedad realiza las gestiones ante la autoridad para incorporar estos montos en las próximas liquidaciones con sus respectivos intereses y reajustes.

- c) Estabilización VAD: Este concepto nace con Producto de la Ley N°21.185, la que indica que los niveles de precios asociados al valor agregado de distribución permanecerán constantes hasta octubre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la correcta indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Se encuentra en curso el proceso de fijación noviembre 2020 – octubre 2024 dónde se incorporarán estos saldos, los que serán reajustados sólo por IPC. El valor relacionado con este monto alcanza a M\$10.401.662 al 30 de septiembre de 2022 (M\$ 4.303.337 al 31 de diciembre de 2021). Considerando que estos montos se podrán acumular hasta junio 2023 y se deberán extinguir a más tardar en diciembre 2027, la Sociedad no espera recuperar estos montos dentro de los siguientes 12 meses, por lo que han sido reclasificados desde el corriente al no corriente al 30 de junio de 2022, para efectos comparativos también se reclasifico el saldo acumulado al 31 de diciembre de 2021.

El monto referido a ETR cuya finalidad es la de lograr que ninguna cuenta tipo de clientes residenciales sea superior al 10% de la cuenta residencial promedio nacional (se aplica un descuento a los clientes residenciales en las zonas que superan este promedio más el 10% y se aplica un recargo para los clientes residenciales y no residenciales en las zonas que se encuentran bajo el promedio), muestra un valor de (M\$681.520) a septiembre de 2022 y M\$863.428 a diciembre de 2021. Este concepto debe ser liquidados por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) en forma periódica (una o dos veces al año).

- d) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de septiembre de 2022 es de M\$85.062.272 y al 31 de diciembre de 2021 es de M\$78.640.101.
- e) 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 2022 la Sociedad distribuye energía eléctrica a 396.843 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	367.713	53%
Comercial	14.519	21%
Industrial	2.030	7%
Otros	12.581	19%
Total	396.843	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).

- f) Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 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	
	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Con vencimiento menor a tres meses	11.834.094	9.028.701
Con vencimiento entre tres y seis meses	1.122.428	1.896.662
Con vencimiento entre seis y doce meses	1.841.054	1.573.491
Con vencimiento mayor a doce meses	68.431	196.077
Totales	14.866.007	12.694.931

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

Tramos	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0%	0,27%
1 a 30	0%	0,60%
31 a 60	1%	3,40%
61 a 90	5%	28,67%
91 a 120	23%	47,34%
121 a 180	30%	63,92%
181 a 270	41%	69,72%
271 a 360	51%	72,72%
361 o más	92%	100,00%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad evalúa el riesgo de incobrabilidad en base a su comportamiento histórico y estacionalidad de flujos o condiciones puntuales del mercado, por lo que la provisión podría no resultar en la aplicación directa de los porcentajes indicados.

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.

La Sociedad ha aplicado el modelo simplificado de pérdida esperada, y para efectos del cálculo se ha considerado la renegociación de los clientes vulnerables que ya la han pedido, según instruido por la autoridad. En el mes de diciembre 2021 se realizó un análisis a la cartera de deudores y se consideró que aquellos clientes (no considerados vulnerables) que antes de la Pandemia mostraban buen comportamiento, no mostrarían problemas para renegociar sus deudas ni tampoco para su pago. Tanto la cartera de clientes vulnerables como la de clientes con buen comportamiento son consideradas en un tramo sin morosidad y con un 90% de recuperabilidad.

g) Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 la estratificación de la cartera bruta, es la siguiente (la Sociedad no tiene cartera securitizada):

Tramos de morosidad	30/09/2022					
	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	191.579	68.190.207	45.934	4.242.354	237.513	72.432.561
Entre 1 y 30 días	37.394	5.306.227	15.847	2.391.887	53.241	7.698.114
Entre 31 y 60 días	12.686	2.041.769	1.436	1.062.066	14.122	3.103.835
Entre 61 y 90 días	4.408	796.289	463	401.509	4.871	1.197.798
Entre 91 y 120 días	2.726	520.881	326	222.818	3.052	743.699
Entre 121 y 150 días	1.560	321.778	-	-	1.560	321.778
Entre 151 y 180 días	2.513	235.368	289	211.941	2.802	447.309
Entre 181 y 210 días	1.090	257.795	-	-	1.090	257.795
Entre 211 y 250 días	2.243	405.270	112	67.621	2.355	472.891
Más de 250 días	65.537	9.148.425	1.521	912.913	67.058	10.061.338
Total Estratificación de la cartera	321.736	87.224.009	65.928	9.513.109	387.664	96.737.118

Tramos de morosidad	31/12/2021					
	Cartera no repactada		Cartera repactada		Total cartera bruta	
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$
Al día	222.954	65.759.790	2.440	1.169.126	225.394	66.928.916
Entre 1 y 30 días	42.555	4.839.972	859	364.948	43.414	5.204.920
Entre 31 y 60 días	16.114	2.535.817	584	180.766	16.698	2.716.583
Entre 61 y 90 días	7.682	1.235.152	423	103.205	8.105	1.338.357
Entre 91 y 120 días	6.848	1.165.820	461	111.694	7.309	1.277.514
Entre 121 y 150 días	4.031	707.066	171	62.197	4.202	769.263
Entre 151 y 180 días	2.374	366.143	389	93.869	2.763	460.012
Entre 181 y 210 días	2.365	598.143	-	-	2.365	598.143
Entre 211 y 250 días	2.257	321.491	308	78.468	2.565	399.959
Más de 250 días	19.727	7.860.018	1.995	1.015.600	21.722	8.875.618
Total Estratificación de la cartera	326.907	85.389.412	7.630	3.179.873	334.537	88.569.285

h) Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, la cartera protestada y en cobranza judicial, es la siguiente:

Cartera protestada y en cobranza judicial	30/09/2022		31/12/2021	
	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$
Documentos por cobrar protestados	5	42.637	4	3.766
Documentos por cobrar en cobranza judicial	429	3.429.859	264	2.689.191
Total Cartera protestada y en cobranza judicial	434	3.472.496	268	2.692.957

i) 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	
	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Saldo inicial	9.929.184	6.563.387
Aumentos (disminuciones)	1.747.696	3.778.400
Montos castigados	(2.034)	(412.603)
Total movimientos	1.745.662	3.365.797
Saldo final	11.674.846	9.929.184

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

j) El detalle de las provisiones y castigos durante los períodos al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$
Provisión cartera no repactada	1.729.614	1.612.268
Provisión repactada	18.082	91.087
Castigos del período	(2.034)	(144.126)
Totales	1.745.662	1.559.229

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 2022, 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%
Otros Minoritarios	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	
							30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	-	389	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	CLP	-	-	-	122.328
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.464	4.578	-	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	173.349	2.445.415	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	1.176	1.020	-	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	423.971	404.037	-	-
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	115.509	23.830	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Dividendos por percibir	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	163	185	-	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	USD	21.393	15.758	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	12.978	28.594	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	17.664	48.898	-	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	14.786	24.055	-	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	6.976	10.277	-	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	130.964	1.942.969	-	-
Totales							920.393	4.950.005	-	122.328

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 relación	Moneda	Corrientes		No Corrientes	
							30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
							M\$	M\$	M\$	M\$
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interes)	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	527.799	125.794	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Accionistas	CLP	-	-	54.561.245	39.557.517
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	3.349.008	3.776.904	-	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Materiales y Gasto Personas	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	4.302.989	5.109.635	-	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Compra de energía	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	195.892	190.617	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interes)	Menos de 90 días	Matriz Común	UF	80.288	40.455	-	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz Común	UF	-	-	4.629.945	4.188.484
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	2.506	2.826	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (interes)	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	78.761	40.066	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en Cuenta Corriente (capital)	Más de 1 año	Accionistas	CLP	-	-	8.334.511	11.104.511
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SPA	Chile	Recuperación de Gastos	Menos de 90 días	Matriz Común	CLP	433.853	116.811	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA.	Chile	Dividendo por pagar	Menos de 90 días	Accionistas	CLP	93	104	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser Garcia-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	2.544	-	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz- Molina	Chile	Remuneraciones Director	Menos de 90 días	Director	UF	5.087	2.299	-	-
Totales							8.978.820	9.405.511	67.525.701	54.850.512

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

RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	30/09/2022		30/09/2021	
				Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Compra/Venta de energía	(748.718)	(748.718)	(331.803)	(331.803)
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionistas	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	2.770.000	(662.021)	(7.973.000)	(71.395)
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	-	-	2.333.166	(28.139)
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Accionistas	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(15.003.728)	(3.046.815)	3.076.483	(253.182)
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	-	-	5.700.000	(21.310)
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	91.835	-	81.042	-
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	19.934	-	448.181	-
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(31.234)	-	43.867	-
77.312.201-6	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(2.275.180)	-	(17.421)	-
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos - Materiales	806.646	-	211.547	-
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(5.275)	-	171.289	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	5.613	-	109.769	-
77.227.565-k	Saesa Innova Soluciones	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(1.812.005)	-	-	-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Matriz	Dividendos por pagar	427.896	-	461.213	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(15.616)	-	19.744	-
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(9.269)	-	13.265	-
76.429.813-6	Línea Transmisión Cabo Leones S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(3.301)	-	5.140	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Accionistas	Dividendos por pagar	320	-	345	-
77.307.979-k	Frontel Transmisión S.A.	Matriz Común	Recuperación de Gastos	-	-	(20.000)	-
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SPA	Matriz Común	Recuperación de Gastos	(317.042)	-	32.070	-
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	-	-	2.147.281	(87.379)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Matriz Común	Préstamo cuenta corriente (Capital /Intereses)	(441.461)	(481.294)	(1.202.342)	(125.282)

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.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 27 de abril de 2022 se efectuó la renovación del Directorio, eligiéndose a los señores Iván Díaz-Molina, Jorge Lesser García-Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay como integrantes del Directorio.

En sesión celebrada con fecha 11 de mayo de 2022, el Directorio de la Sociedad, procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Jorge Lesser García-Huidobro y como Vicepresidente al señor Iván Díaz-Molina.

Con fecha 17 de agosto de 2022, el Directorio de la Sociedad tomó conocimiento de la renuncia al Directorio de la Sociedad de los directores Christopher Powell, Stacey Purcell y Waldo Fortín. Acto seguido, el Directorio procedió a designar, en su reemplazo, a Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier.

Al 30 de septiembre de 2022 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Ashley Munroe, Jonathan Reay, Shama Naquashbandi, Stephen Best y Luz Granier.

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

Los saldos pendientes por pagar entre la Sociedad y los Directores por concepto de remuneraciones de Directores, son los siguientes:

Director	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	5.087	2.237
Jorge Lesser García-Huidobro	2.544	-
Totales	7.631	2.237

No hay saldos pendientes por cobrar y pagar a los Directores por otros conceptos.

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 mayo 2021 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2022.

Los Directores señores Jonathan Reay, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Ashley Munroe 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 2022 y 2021 son las siguientes:

Director	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$
Iván Díaz-Molina	21.203	21.967
Jorge Lesser García-Huidobro	21.411	24.433
Totales	42.614	46.400

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad cuenta actualmente con ocho ejecutivos como empleados directos, al igual que en 2021. La remuneración de estos ejecutivos con cargo a resultados asciende a M\$452.535 al 30 de septiembre de 2022 y M\$361.784 al 30 de septiembre de 2021.

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 asciende a M\$187.398 al 30 de septiembre de 2022 y M\$143.834 al 30 de septiembre de 2021.

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

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no existen garantías constituidas a favor el personal clave de la gerencia.

9. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2022:

Clases de Inventarios	30/09/2022		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material de operación y mantenimiento	16.109.666	15.636.610	473.056
Petróleo	111.530	111.530	-
Total Clases de Inventarios	16.221.196	15.748.140	473.056

Al 31 de diciembre de 2021:

Clases de Inventarios	31/12/2021		
	Bruto	Neto Realizable	Provisión
	M\$	M\$	M\$
Material de operación y mantenimiento	13.214.033	12.804.272	409.761
Existencias para ventas al detalle de productos y servicios	1.267.444	1.267.444	-
Petróleo	66.684	66.684	-
Total Clases de Inventarios	14.548.161	14.138.400	409.761

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$63.296 para el período 2022 y un cargo de M\$105.803 para el período 2021.

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 período según gasto	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$
Materias primas y consumibles utilizados (*)	4.127.360	8.064.526
Otros gastos, por naturaleza (**)	1.714.745	1.269.852
Total Inventarios utilizados durante el período según gasto	5.842.105	9.334.378

(*) Ver Nota 24

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

Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de septiembre de 2022 ascienden a M\$6.102.269 (M\$8.470.827 al 30 de septiembre de 2021) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de septiembre de 2022 ascienden a M\$44.576 (M\$656.345 al 30 de septiembre de 2021).

10. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	-	258.495
IVA débito fiscal por recuperar (1)	-	1.337.928
Crédito sence	-	86.529
Crédito activo fijo	-	27.086
Impuesto por recuperar año anterior	315.053	293.594
Totales	315.053	2.003.632

(1) IVA Débito fiscal pagado en exceso relacionado con las devoluciones a clientes generados por los decretos tarifarios que ajustaron retroactivamente la tarifa cobrada en los años 2011, 2012 y 2013. La devolución de ese impuesto se recibió en julio de 2022.

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuesto a la renta	676.415	-
IVA débito fiscal	3.247.240	2.140.614
Otros	33.821	29.396
Totales	3.957.476	2.170.010

11. Activos Intangibles Distintos de la Plusvalía

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indentificables, neto	3.997.211	3.997.211
Servidumbres	3.997.211	3.997.211

Activos intangibles identificables, bruto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos intangibles indentificables, bruto	4.036.194	4.036.194
Servidumbres	3.997.211	3.997.211
Software	38.983	38.983

Amortización Activos intangibles identificables	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(38.983)	(38.983)
Software	(38.983)	(38.983)

El detalle y movimientos del activo intangible al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, son los siguientes:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	3.997.211	-	-	-	3.997.211
Total movimientos	-	-	-	-	-
Saldo final al 30/09/2022	3.997.211	-	-	-	3.997.211

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua, neto	Software, neto	Activos intangibles relacionados con clientes, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	3.965.973	-	-	-	3.965.973
Traslados (activación obras en curso)	31.238	-	-	-	31.238
Total movimientos	31.238	-	-	-	31.238
Saldo final al 31/12/2021	3.997.211	-	-	-	3.997.211

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 Comprada

El detalle de la plusvalía comprada al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/09/2022	31/12/2021
		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

(*) Debido a lo requerido por la Ley N°21.194, que busca que las empresas de distribución tengan un giro exclusivo, la Sociedad ha llevado el proyecto de división con fecha 31/12/2020 mencionado en la Nota N°1 letra b), trasladando la plusvalía asociada al negocio de transmisión a la nueva Frontel Transmisión.

La plusvalía comprada 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 comprada 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 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	252.536.777	238.389.741
Terrenos	3.530.261	3.513.612
Edificios	2.884.131	2.648.890
Planta y equipo	188.200.916	181.533.873
Equipamiento de tecnologías de la información	1.413	1.413
Instalaciones fijas y accesorios	329.760	425.855
Vehículos de motor	2.502.381	2.612.693
Construcciones en curso	48.703.907	41.571.625
Otras propiedades, planta y equipo	6.384.008	6.081.780
Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	341.672.990	320.612.660
Terrenos	3.530.261	3.513.612
Edificios	4.145.846	3.836.487
Planta y equipo	268.793.554	256.239.219
Equipamiento de tecnologías de la información	1.514.908	1.488.917
Instalaciones fijas y accesorios	1.186.953	1.251.811
Vehículos de motor	4.440.399	4.221.821
Construcciones en curso	48.703.907	41.571.625
Otras propiedades, planta y equipo	9.357.162	8.489.168
Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(89.136.213)	(82.222.919)
Edificios	(1.261.715)	(1.187.597)
Planta y equipo	(80.592.638)	(74.705.346)
Equipamiento de tecnologías de la información	(1.513.495)	(1.487.504)
Instalaciones fijas y accesorios	(857.193)	(825.956)
Vehículos de motor	(1.938.018)	(1.609.128)
Otras propiedades, planta y equipo	(2.973.154)	(2.407.388)

El detalle y movimientos del rubro Propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, 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 01/01/2022	3.513.612	2.648.890	181.533.873	1.413	425.855	2.612.693	41.571.625	6.081.780	238.389.741
Adiciones	-	-	3.189.944	-	-	-	18.308.005	960	21.498.509
Traslados (activación obras en curso)	16.649	309.359	12.146.315	3.980	35.331	239.589	(13.551.488)	800.265	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(2.383.504)	22.090	(76.263)	(5.373)	2.375.765	67.285	-
Retiros valor bruto	-	-	(398.420)	(79)	(23.926)	(15.638)	-	(116)	(438.179)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	50.298	673.961	76	28.307	18.376	-	2.335	773.353
Gasto por depreciación	-	(124.416)	(6.561.253)	(26.067)	(59.544)	(347.266)	-	(568.101)	(7.686.647)
Total movimientos	16.649	235.241	6.667.043	-	(96.095)	(110.312)	7.132.282	302.228	14.147.036
Saldo final al 30/09/2022	3.530.261	2.884.131	188.200.916	1.413	329.760	2.502.381	48.703.907	6.384.008	252.536.777

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 01/01/2021	3.467.030	2.929.046	160.778.251	2.368	302.672	2.908.061	40.344.468	5.066.418	215.798.314
Adiciones	-	-	3.817.522	-	-	-	28.327.861	-	32.145.383
Traslados (activación obras en curso)	313.222	299.147	25.785.797	-	184.290	252.339	(28.107.794)	1.272.999	-
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	-	(1.408.309)	21.736	20.590	-	1.007.090	358.893	-
Retiros valor bruto	(266.640)	(826.951)	(371.753)	(223.373)	-	(287.852)	-	(13.745)	(1.990.314)
Retiros y trasposos depreciación acumulada	-	398.669	909.262	223.373	196	222.813	-	1.414	1.755.727
Gasto por depreciación	-	(151.021)	(7.976.897)	(22.691)	(81.893)	(482.668)	-	(604.199)	(9.319.369)
Total movimientos	46.582	(280.156)	20.755.622	(955)	123.183	(295.368)	1.227.157	1.015.362	22.591.427
Saldo final al 31/12/2021	3.513.612	2.648.890	181.533.873	1.413	425.855	2.612.693	41.571.625	6.081.780	238.389.741

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

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

- La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización del resultado de explotación".
- La Sociedad cuenta con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 no es significativo. La Sociedad no presenta montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- Los activos presentados en propiedades, planta y equipo no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.

14. Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

a) Activos por Derechos de Uso

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Activos por derecho de uso, neto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, neto	688.854	717.409
Terrenos	19.552	25.272
Edificios e instalaciones	669.302	692.137

Activos por derecho de uso, bruto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Activos por derecho de uso, bruto	1.842.056	1.671.826
Terrenos	53.192	51.623
Edificios e instalaciones	1.788.864	1.620.203

Amortización Activos por derecho de uso	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Total Amortización Activos por derecho de uso	(1.153.202)	(954.417)
Terrenos	(33.640)	(26.351)
Edificios e instalaciones	(1.119.562)	(928.066)

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 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	25.272	692.137	-	717.409
Adiciones	-	101.055	-	101.055
Gasto por amortización	(7.289)	(191.496)	-	(198.785)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.569	67.606	-	69.175
Total movimientos	(5.720)	(22.835)	-	(28.555)
Saldo final al 30/09/2022	19.552	669.302	-	688.854

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Otros, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	32.864	880.060	-	912.924
Adiciones	-	22.534	-	22.534
Gasto por amortización	(8.990)	(231.062)	-	(240.052)
Traspasos a amortización	-	(30.883)	-	(30.883)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.398	51.488	-	52.886
Total movimientos	(7.592)	(187.923)	-	(195.515)
Saldo final al 31/12/2021	25.272	692.137	-	717.409

b) Pasivos por arrendamiento

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Terrenos	10.309	3.005	11.516	16.649
Edificios e instalaciones	265.858	215.207	427.366	496.377
Totales	276.167	218.212	438.882	513.026

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/09/2022										
					Corrientes			No corrientes							
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Mís de 1 año hasta 2 años	Mís de 2 años hasta 3 años	Mís de 3 años hasta 4 años	Mís de 4 años hasta 5 años	Mís 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	65.744	200.114	265.858	265.738	157.341	4.287	-	-	-	-	427.366
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	3.779	4.811	8.590	5.897	849	848	-	570	-	-	8.164
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	159	1.560	1.719	1.636	1.716	-	-	-	-	-	3.352
Totales					69.682	206.485	276.167	273.271	159.906	5.133	570	-	-	-	438.882

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2021									
					Corrientes			No corrientes						
					Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Mís de 1 año hasta 2 años	Mís de 2 años hasta 3 años	Mís de 3 años hasta 4 años	Mís de 4 años hasta 5 años	Mís 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	58.461	156.746	215.207	196.714	205.828	90.909	2.926	-	-	496.377
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.380	625	3.005	5.146	5.358	793	37	403	-	11.737
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.560	1.636	1.716	-	-	-	4.912
Totales					60.841	157.371	218.212	203.420	212.822	93.418	2.963	403	-	513.026

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado de Resultados Integral por el período terminado al 30 de septiembre de 2022, se incluye un gasto por M\$372.623 (M\$396.430 en 2021), 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 2022, 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 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos corrientes	1.447.984	1.083.695	259.898	717.722
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	-	6.304	-	-
Otro gasto por impuestos corrientes	1.081	3.222	373	2.370
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	1.449.065	1.093.221	260.271	720.092
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	(1.312.720)	1.648.199	(671.580)	426.814
Total Gasto (ingreso) por Impuestos diferidos, neto	(1.312.720)	1.648.199	(671.580)	426.814
Total Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	136.345	2.741.420	(411.309)	1.146.906

Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	39.646	(175.883)	-	(166.706)
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	12.325	303.464	37.020	40.132
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otros Resultados Integrales	51.971	127.581	37.020	(126.574)

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 2022 y 2021, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	11.370.058	12.772.591	867.153	4.918.356
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(3.069.916)	(3.448.600)	(234.131)	(1.327.956)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	1.209.611	1.366.318	1.534	6.871
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(1.314.730)	(1.436.175)	(154.991)	(81.722)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	384.483	(36.669)	(49.981)	(11.706)
Corrección monetaria tributaria (inversiones y patrimonio)	2.654.207	814.467	888.524	268.368
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable y gasto por impuestos (ingreso)	-	(761)	(39.646)	(761)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	2.933.571	707.180	645.440	181.050
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(136.345)	(2.741.420)	411.309	(1.146.906)
Tasa impositiva efectiva	1,20%	21,46%	-47,43%	23,32%

15.2 Impuesto diferido

- a) El detalle de saldos de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	1.989	9.561
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	3.152.273	2.680.906
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	172.782	175.791
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	127.725	110.635
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	267.699	323.894
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	19.892	25.976
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	357.737	364.976
Impuestos diferidos relativos a arriendos	7.073	3.734
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	2.355	2.355
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	4.109.525	3.697.828

Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	11.482.829	12.369.721
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	20.900	22.706
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	11.503.729	12.392.427

Los impuestos diferidos se presentan en el Estado de Situación Financiera como siguen:

Diferencias temporarias, neto	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos	4.109.525	3.697.828
Pasivos por impuestos diferidos	(11.503.729)	(12.392.427)
Total Diferencias temporarias, neto	(7.394.204)	(8.694.599)

- b) El movimiento de los rubros de Impuestos Diferidos del Estado de Situación Financiera al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Impuestos diferidos	Activos		Pasivos	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial	3.697.828	3.132.799	12.392.427	10.650.500
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	424.022	850.597	(888.698)	1.741.927
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(12.325)	(285.568)	-	-
Total movimientos	411.697	565.029	(888.698)	1.741.927
Saldo final	4.109.525	3.697.828	11.503.729	12.392.427

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

16. Otros Pasivos Financieros Corrientes y No Corrientes

a) El detalle corriente y no corriente de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos bancarios	134.167	213.750	40.000.000	40.000.000
Bonos	-	245.013	34.086.774	30.815.212
Totales	134.167	458.763	74.086.774	70.815.212

b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	30/09/2022						
						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 de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	22.083	22.083	-	10.000.000	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco de Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al vencimiento	-	44.167	44.167	-	20.000.000	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al vencimiento	67.917	-	67.917	-	10.000.000	-	10.000.000
Totales						67.917	66.250	134.167	-	40.000.000	-	40.000.000

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Tipo de amortización	31/12/2021						
						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 Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al Vencimiento	61.250	-	61.250	-	10.000.000	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	1,50%	Al Vencimiento	122.500	-	122.500	-	20.000.000	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	1,50%	Al Vencimiento	-	30.000	30.000	-	10.000.000	-	10.000.000
Totales						183.750	30.000	213.750	-	40.000.000	-	40.000.000

En relación a 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 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Segmento país	Tipo de moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	30/09/2022									
					Corrientes			No corrientes				Total No corrientes		
					Hasta 1 año		Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años		Más de 3 años hasta 5 años			Más de 5 años	
					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		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	-	-	-	-	-	-	-	34.086.774	34.086.774	
Totales					-	-	-	-	-	-	-	34.086.774	34.086.774	

Segmento país	Moneda	Tipo de amortización	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021									
					Corrientes			No Corrientes				Total No corrientes		
					Hasta 1 año		Total Corrientes	Más de 1 años hasta 2 años		Más de 3 años hasta 5 años			Más de 5 años	
					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		
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$					
Chile	UF	Semestral	3,20%	Sin garantía	245.013	-	245.013	-	-	-	-	30.815.212	30.815.212	
Totales					245.013	-	245.013	-	-	-	-	30.815.212	30.815.212	

d) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Nombre empresa deudora	Tipo de deuda	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	30/09/2022																
					Corrientes			No corrientes													
					Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años		Más de 3 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									
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Bono Serie G / N° 663	UF	3,20%	Sin garantía	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	-	-	-	-	-	34.086.774	34.086.774
Totales					-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	34.086.774	34.086.774

Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Tipo de moneda	Tasa de interés nominal	Garantía	31/12/2021																
					Corrientes			No Corrientes													
					Hasta 1 año			Más de 1 año hasta 2 años		Más de 3 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									
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	BONO SERIE G / N°663	UF	3,20%	Sin garantía	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	-	-	-	-	-	30.815.212	30.815.212
Totales					245.013	-	245.013	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	30.815.212	30.815.212

e) 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 C / N° 662	Banco de Chile	11/02/2011	12/05/2014	José Musalem Saffie	04/06/2014	1.500.000
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

17. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Cuentas por pagar comerciales	52.181.533	54.185.768	-	-
Otras cuentas por pagar	5.189.164	5.469.984	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	57.370.697	59.655.752	-	-

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Proveedores por compra de energía y peajes	40.840.605	41.259.844	-	-
Proveedores por compra de combustible y gas	109.464	26.933	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	1.019.094	1.890.367	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	10.212.370	11.008.624	-	-
Dividendos por pagar a terceros	159.807	138.124	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	190.577	166.283	-	-
Otras cuentas por pagar	4.838.780	5.165.577	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	57.370.697	59.655.752	-	-

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Proveedores con pago al día	30/09/2022			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	3.962.138	45.731.086	2.488.309	52.181.533
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	3.962.138	45.731.086	2.488.309	52.181.533

Proveedores con pago al día	31/12/2021			
	Bienes	Servicios	Otros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 30 días	3.464.142	47.590.091	3.131.535	54.185.768
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	3.464.142	47.590.091	3.131.535	54.185.768

En 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 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Razón social proveedor	RUT	30/09/2022	
		M\$	%
Centelsa	Proveedor Extranjero	1.117.412	2,14%
Ezentis Energía SpA.	77.552.960-1	294.992	0,57%
Angolec SpA.	77.550.256-8	284.805	0,55%
Enel Generación Chile S.A.	91.081.000-6	263.146	0,50%
CGE S.A.	76.411.321-7	257.506	0,49%
Ingen SpA.	76.322.784-7	222.062	0,43%
Prom Ingeniería Ltda.	79.615.410-1	203.027	0,39%
Colbún S.A.	96.505.760-9	201.217	0,39%
Zhongli Science And Technology Group Co., Ltd	Proveedor Extranjero	170.902	0,33%
H Briones S.A.	92.519.000-4	252.067	0,48%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		35.743.708	68,50%
Otros Proveedores		13.170.689	25,24%
Totales		52.181.533	100,00%

Razón social proveedores	RUT	31/12/2021	
		M\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	1.493.407	2,76%
Centelsa	Proveedor Extranjero	1.286.003	2,37%
Transelec S.A.	76.555.400-4	564.083	1,04%
Ingen SpA.	76.322.784-7	550.895	1,02%
CGE Transmisión S.A.	77.465.741-K	523.522	0,97%
Huemul Energía SpA.	76.580.849-9	418.035	0,77%
Ezentis Energía SpA.	77.552.960-1	363.510	0,67%
Comercializadora Bimex Ltda.	78.836.730-9	287.417	0,53%
N Automotores SpA.	76.112.695-4	280.634	0,52%
Prom Ingeniería Ltda.	79.615.410-1	278.983	0,51%
H Briones S.A.	92.519.000-4	262.495	0,48%
Tecnet S.A.	96.837.950-K	230.400	0,43%
Colbún S.A.	96.505.760-9	202.546	0,37%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		37.921.023	69,98%
Otros Proveedores		9.522.815	17,57%
Totales		54.185.768	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	30/09/2022		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	3.104.389	910.828	4.015.217
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	85.062.272	-	85.062.272
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	920.393	-	920.393
Totales Activos financieros	89.087.054	910.828	89.997.882

Activos financieros	31/12/2021		
	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	2.190.747	1.435.307	3.626.054
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	78.640.101	-	78.640.101
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	5.072.333	-	5.072.333
Totales Activos financieros	85.903.181	1.435.307	87.338.488

b) Pasivos Financieros

Pasivos financieros	30/09/2022	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	74.220.941	74.220.941
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	715.049	715.049
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	57.370.697	57.370.697
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	76.504.521	76.504.521
Totales Pasivos financieros	208.811.208	208.811.208

Pasivos financieros	31/12/2021	
	A costo amortizado	Totales
	M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	71.273.975	71.273.975
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	731.238	731.238
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	59.655.752	59.655.752
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	64.256.023	64.256.023
Totales Pasivos financieros	195.916.988	195.916.988

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	30/09/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado		
Efectivo en caja	623.751	623.751
Saldo en bancos	2.480.638	2.480.638
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	85.062.272	85.062.272
Pasivos financieros	30/09/2022	
	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	134.167	134.167
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	34.086.774	33.303.590
Otros pasivos financieros no corrientes (deuda bancaria)	40.000.000	40.000.000
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	715.049	715.049
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	57.370.697	57.370.697

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

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

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

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

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

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

19. Provisiones

19.1 Provisiones corrientes

19.1.1 Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otras provisiones a corto plazo	Corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Otras provisiones (*)	2.451.910	3.885.773
Totales	2.451.910	3.885.773

(*) Principalmente provisiones de multas y juicios

b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	3.885.773	3.885.773
Provisiones adicionales	752.376	752.376
Provisiones no utilizadas	(1.788.320)	(1.788.320)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(294.639)	(294.639)
Provisiones utilizadas	(103.280)	(103.280)
Total movimientos	(1.433.863)	(1.433.863)
Saldo final al 30/09/2022	2.451.910	2.451.910

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	4.458.135	4.458.135
Provisiones adicionales	475.285	475.285
Provisiones no utilizadas	(1.011.904)	(1.011.904)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	68.666	68.666
Provisiones utilizadas	(104.409)	(104.409)
Total movimientos	(572.362)	(572.362)
Saldo final al 31/12/2021	3.885.773	3.885.773

19.1.2 Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	639.935	651.077
Provisión por beneficios anuales	1.905.002	2.033.680
Totales	2.544.937	2.684.757

b) El movimiento de las provisiones al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	651.077	2.033.680	2.684.757
Incremento (decremento) en provisiones existentes	436.995	2.036.250	2.473.245
Provisiones utilizadas	(448.137)	(2.164.928)	(2.613.065)
Total movimientos	(11.142)	(128.678)	(139.820)
Saldo final al 30/09/2022	639.935	1.905.002	2.544.937

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	591.321	2.081.697	2.673.018
Incremento (decremento) en provisiones existentes	539.784	2.284.925	2.824.709
Provisiones utilizadas	(480.028)	(2.332.942)	(2.812.970)
Total movimientos	59.756	(48.017)	11.739
Saldo final al 31/12/2021	651.077	2.033.680	2.684.757

19.2 Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$
Indemnizaciones por años de servicios	4.504.235	4.007.136
Totales	4.504.235	4.007.136

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definidas en el presente año ascienden a M\$290.948

Duración de los compromisos

El promedio ponderado de la duración de las Obligaciones para Frontel corresponde a 10,89 años y el flujo previsto de prestaciones para los próximos 10 y más años es, como sigue:

Años	Monto
	M\$
1	290.948
2	283.676
3	448.497
4	268.792
5	265.581
6 a 10	1.527.203

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante el período 2022 y 2021, es el siguiente:

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	4.007.136
Costo por intereses	503.162
Costo del servicio del período	235.201
Pagos realizados en el período	(195.615)
Variación actuarial por cambio de tasa	(45.649)
Total movimientos	497.099
Saldo final al 30/09/2022	4.504.235

Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Totales
	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	4.853.865
Costo por intereses	331.167
Costo del servicio del ejercicio	291.274
Pagos realizados en el ejercicio	(264.673)
Variación actuarial	(1.204.497)
Total movimientos	(846.729)
Saldo final al 31/12/2021	4.007.136

Los montos registrados en los resultados integrales, son los siguientes:

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2022 30/09/2022	01/01/2021 30/09/2021
	M\$	M\$
Costo por intereses	503.162	177.516
Costo del servicio del período	235.201	215.238
Pagos realizados en el período	-	(231.394)
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	738.363	161.360
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(45.649)	(1.123.942)
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	692.714	(962.582)

c) Hipótesis actuariales utilizadas al 30 de septiembre de 2022

Tasa de descuento (nominal)	5,72%
Tasa esperada de incrementos salariales (nominal)	4,50%
Tablas de mortalidad	CB H 2014 / RV M 2014
Tasa de rotación	2,00%
Edad de retiro	65 H / 60 M

d) Sensibilizaciones

Sensibilización de tasa de descuento

Al 30 de septiembre de 2022, 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	478.155	(404.959)

Sensibilización de tasa esperada de incremento salarial

Al 30 de septiembre de 2022 la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Sensibilización esperada de incremento salarial	Disminución de 1%	Incremento de 1%
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(409.721)	475.002

20. Juicios y multas

A la fecha de preparación de estos Estados Financieros Intermedios, los juicios y multas más relevantes, son los siguientes:

20.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad, son los siguientes:

Tribunal	N° Rol	Materia	Partes involucradas	Etapas procesales	Cantidad M\$
Juzgado de Letras y Garantía Curacautín	C-124-2018	Ley Indígena Restitución de terrenos e indemnización de perjuicios	Vielma y otros con Frontel	Pendiente primera instancia	60.000
1° Juzgado Civil de Osorno	C-449-2019	Indemnización de perjuicios Incendio	Cruces y otros con Frontel	Pendiente primera instancia	34.258
Juzgado de Policía Local de Bulnes	97-2019	Consumidor	Soc. Medica e Inv. Trivica con Frontel	Pendiente primera instancia	55.000
2° Juzgado Civil de Temuco	C-5159-2019	Indemnización de perjuicios Incendio	Figueroa Ramón con Frontel	Pendiente primera instancia	68.516
1° Juzgado Civil de Temuco	C-5343-2019	Indemnización de perjuicios	Kaiser W. Juan con Frontel	Pendiente primera instancia	68.516
Juzgado de Letras de Victoria	C-1011-2019	Indemnización de perjuicios	Regle Maria con Frontel	Pendiente primera instancia	68.516
1° Juzgado Civil de Osorno	C-2078-2020	Indemnización de perjuicios	Serv. y Asesorías Marítimas y Terrestres Ltda. con Frontel	Pendiente primera instancia	34.258
Juzgado de Letras de Lautaro	C-330-2020	Indemnización de perjuicios	Ruiz y Otros con Frontel	Pendiente primera instancia	34.258
Juzgado de Letras de Lautaro	C-331-2020	Indemnización de perjuicios	Comercial Puelo Ltda. con Frontel	Pendiente primera instancia	34.258
1° Juzgado del Trabajo Santiago	O-889-2020	Demanda Indemnización Perjuicios accidente del Trabajo	Vega con Contreras Hermanos Ingeniería Eléctrica Ltda., Frontel y Otro	Se rechaza demanda. Pendiente segunda instancia	34.258
1° Juzgado Civil de Temuco	C-288-2021	Indemnización de perjuicios (Incendio)	Rivera Fortunato y otros con Frontel	Pendiente primera instancia	34.258
Juzgado de Letras de Cañete	C-118-2021	Demanda indemnización de perjuicios	Mulvey V. Diego con Frontel	Pendiente primera instancia	68.516
2° Juzgado Civil de Osorno	C-1310-2020	Demanda indemnización de perjuicios (Incendio)	Collío Eladio y otros con Frontel	Pendiente primera instancia	68.516
Juzgado de Policía Local de Los Álamos	1069-2021	Querrela infraccional Ley consumidor	Bernal E. Cristian con Frontel	Pendiente primera instancia	68.516
1° Juzgado Civil de Temuco	C-289-2021	Demanda indemnización de perjuicios Incendio	Sucesión E. Ballotta y otros con Frontel	Pendiente primera instancia	34.258
1° Juzgado Civil de Osorno	C-2981-2020	Demanda indemnización de perjuicios Incendio	Bastias Sergio y Otros con Frontel	Pendiente primera instancia	34.258
Juzgado de Letras de Nueva Imperial	C-474-2020	Demanda Proc. Indígena Incendio	Caniullan Manuel y Otros con Frontel	Pendiente primera instancia	68.516
2° Juzgado Civil de Osorno	C-356-2022	Demanda Ejecutiva	Logros con Frontel	Pendiente primera instancia	60.714
Primer Juzgado de Policía Local de Osorno	2730-2022	Ley Consumidor	Meneses A. Teresa con Frontel	Pendiente primera instancia	39.750
1° Juzgado Civil de Temuco	C-786-2022	Indemnización de perjuicios Incendio	Bosques Cautín con Frontel	Pendiente primera instancia	68.516
2° Juzgado Civil de Temuco	C-1686-2022	Indemnización de perjuicios Incendio	Salamanca Carmen con Forestal Mininco y Frontel	Pendiente primera instancia	85.645
Otros juicios relevantes pendientes de resolución					114.621

Al 30 de septiembre de 2022, la Sociedad ha realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación para ella. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar, que la Sociedad cuenta con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 2.000.

Para los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones.

20.2 Multas

Al 30 de septiembre de 2022 las multas cursadas a la Sociedad y aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Razón social	N° Resolución Exenta	Fecha resolución	Organismo	Concepto	Estado	Monto M\$
Multas pendientes de resolución de años anteriores						
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	34.867	03/09/2021	SEC	No efectuar lecturas Marzo y Abril 2020	Reclamo de Illegalidad	11.631
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	7512/2019	27/09/2019	SAG	Corta aprox. 20 árboles de Quillay Sector Mirihue Alto,	Interponer Reclamo de Illegalidad	1.744

El monto reconocido por provisiones en los Estados Financieros Intermedios es a juicio de la Administración, la mejor estimación del desembolso necesario para liquidar la obligación presente, teniendo en cuenta los riesgos e incertidumbres que rodean los sucesos y circunstancias concurrentes a la valorización de la misma.

En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han estimado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y las multas se encuentren en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

21. Otros Pasivos no Financieros

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021, es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR)	12.849.332	14.065.890	-	-
Otras obras de terceros	4.762.076	4.585.907	-	-
Otros pasivos no financieros	-	-	289.520	298.929
Total Otros pasivos no financieros	17.611.408	18.651.797	289.520	298.929

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 2.16.2.

22. Patrimonio

22.1 Patrimonio neto de la Sociedad

22.1.1 Capital suscrito y pagado

Al 30 de septiembre de 2022 y 31 de diciembre de 2021 el capital social de Frontel asciende a M\$125.811.171. El capital está representado por 511.881.204 acciones serie A y 7.456.447.468.839 acciones serie B, totalmente suscritas y pagadas.

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

22.1.2 Dividendos

Con fecha 27 de abril de 2022 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,000849476308 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2021.

Lo anterior significó un pago total de M\$6.334.510 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 27 de mayo de 2022, a los Accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

Con fecha 30 de abril de 2021 en Junta Ordinaria de Accionistas se aprobó el pago de un dividendo final de \$0,000465802504 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020.

Lo anterior significó un pago total de M\$3.473.470 por este concepto. Los dividendos señalados, fueron pagados a partir del día 28 de mayo de 2021, a los Accionistas que figuraban inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha de pago.

22.1.3 Reservas por diferencias de conversión

El detalle de las sociedades que presentan diferencias de conversión, netas de impuestos, al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Reservas de diferencias de cambio en conversiones		30/09/2022	30/09/2021
		M\$	M\$
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	4.707	3.181
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	8	5
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	766	455
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	1	-
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		5.482	3.641

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

22.1.4 Otras reservas

Al 30 de septiembre de 2022:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2022	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/09/2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	3.948	1.534	-	-	-	5.482
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	(107.191)	-	107.191	-	-	-
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	76.866	-	-	33.269	-	110.135
Otras reservas varias (*)	4.918.486	-	-	-	-	4.918.486
Efecto División Frontel / Frontel Transmisión (**)	(2.585.684)	-	-	-	-	(2.585.684)
Efecto fusión STS y Sagesa	16	-	-	-	-	16
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	8.011.148	-	-	-	-	8.011.148
Totales	10.317.589	1.534	107.191	33.269	-	10.459.583

Al 30 de septiembre de 2021:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	2.223	1.418	-	-	-	3.641
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	-	-	(475.536)	-	-	(475.536)
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(802.685)	-	-	820.838	-	18.153
Otras reservas varias	4.577.306	-	-	-	272.894	4.850.200
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	9.202.324	1.418	(475.536)	820.838	272.894	9.821.938

Otras reservas varias por M\$4.577.306, está compuesta por M\$419.738, que corresponde a revalorización del capital pagado por el período 05 de agosto de 2009 a diciembre 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros (actual Comisión para el Mercado Financiero) y M\$4.157.568 corresponde al valor de Otras reservas resultante de la división de Los Lagos Ltda., en cuatro empresas, la continuadora legal Los Lagos, y Lagos II, Los Lagos III y Los Lagos IV. A Los Lagos III se le asignaron las acciones que Los Lagos tenía en Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. Una vez determinado el patrimonio de cada compañía, se

distribuyeron proporcionalmente los montos a las cuentas de Capital Pagado y Otras reservas según PCGA anteriores, lo que fue aprobado por los socios en la escritura de división respectiva.

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

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

22.1.5 Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de septiembre de 2022 y 2021, son los siguientes:

Al 30 de septiembre de 2022:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Revaluación Activo Fijo	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2022	22.026.671	231.773	-	22.258.444
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	11.233.713	-	-	11.233.713
Reverso provisión y pago de dividendo año anterior	(2.533.805)	-	-	(2.533.805)
Provisión dividendo mínimo del período	(3.370.114)	-	-	(3.370.114)
Total movimientos	5.329.794	-	-	5.329.794
Saldo final al 30/09/2022	27.356.465	231.773	-	27.588.238

Al 30 de septiembre de 2021:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distributable acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Revaluación Activo Fijo	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	13.158.356	231.773	-	13.390.129
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	10.031.171	-	-	10.031.171
Provisión dividendo mínimo del período	(3.009.350)	-	-	(3.009.350)
Total movimientos	7.021.821	-	-	7.021.821
Saldo final al 30/09/2021	20.180.177	231.773	-	20.411.950

22.2 Gestión de capital

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

22.3 Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de deuda que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus Accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 34.

23. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	144.500.289	123.187.696	51.751.879	43.956.516
Distribución	140.541.596	118.741.735	50.578.094	42.823.470
Residencial	75.148.340	61.514.731	27.864.094	23.011.736
Comercial	29.146.063	23.836.936	10.500.511	8.560.757
Industrial	9.153.691	9.820.008	3.265.896	2.679.103
Otros (*)	27.093.502	23.570.060	8.947.593	8.571.874
Generación y Comercialización	3.958.693	4.445.961	1.173.785	1.133.046
Otros ingresos	3.005.260	1.924.210	1.071.565	749.899
Apoyos	112.987	82.145	38.758	31.199
Arriendo medidores	202.104	183.167	69.365	58.899
Cargo por pago fuera de plazo	2.251.419	1.253.817	827.622	514.407
Otros	438.750	405.081	135.820	145.394
Total Ingresos de actividades ordinarias	147.505.549	125.111.906	52.823.444	44.706.415

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

Otros de Distribución	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Agrícola	4.745.992	4.713.718	1.627.868	1.168.296
Municipal	8.642.244	6.737.000	2.850.026	2.767.073
Alumbrado público	7.257.614	6.151.810	2.542.666	2.403.825
Otros	6.447.652	5.967.532	1.927.033	2.232.680
Total Otros de Distribución	27.093.502	23.570.060	8.947.593	8.571.874

Otros ingresos	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	3.851.943	4.013.228	1.194.426	1.807.861
Venta de materiales, equipos y servicios	3.895.211	5.445.399	1.441.145	1.666.444
Arrendamientos	433.512	411.469	102.022	154.180
Intereses créditos y préstamos	155.186	99.018	38.689	32.308
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	732.092	3.749.273	122.627	1.311.847
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	337.393	496.045	49.623	200.633
Otros ingresos	628.278	865.498	302.560	273.518
Total Otros ingresos	10.033.615	15.079.930	3.251.092	5.446.791

A continuación se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 30 de septiembre de 2022 y 2021, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Venta de energía distribución	140.541.596	118.741.735	50.578.094	42.823.470
Generación y comercialización	3.958.693	4.445.961	1.173.785	1.133.046
Otros ingresos	3.005.260	1.924.210	1.071.565	749.899
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	147.505.549	125.111.906	52.823.444	44.706.415
Total Ingresos de actividades ordinarias	147.505.549	125.111.906	52.823.444	44.706.415
Otros ingresos				
Otros ingresos	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Arrendamientos	433.512	411.469	102.022	154.180
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	337.393	496.045	49.623	200.633
Otros Ingresos	628.278	865.498	302.560	273.518
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	1.399.183	1.773.012	454.205	628.331
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	3.895.211	5.445.399	1.441.145	1.666.444
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	732.092	3.749.273	122.627	1.311.847
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	4.627.303	9.194.672	1.563.772	2.978.291
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	3.851.943	4.013.228	1.194.426	1.807.861
Intereses créditos y préstamos	155.186	99.018	38.689	32.308
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	4.007.129	4.112.246	1.233.115	1.840.169
Total Otros ingresos	10.033.615	15.079.930	3.251.092	5.446.791

24. Consumo de Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compras de energías y peajes	89.864.458	76.413.660	33.804.663	27.484.895
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	4.127.360	8.064.526	1.452.294	2.478.083
Total Materias primas y consumibles utilizados	93.991.818	84.478.186	35.256.957	29.962.978

25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	10.039.191	9.436.752	3.593.139	3.239.057
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	957.005	907.108	352.433	350.176
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	968.429	628.219	252.224	248.754
Activación costo de personal	(1.387.012)	(1.571.160)	(470.603)	(528.603)
Total Gastos por beneficios a los empleados	10.577.613	9.400.919	3.727.193	3.309.384

26. Gastos por Depreciación y Amortización

El detalle del rubro gasto por depreciación y amortización por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	7.686.647	6.895.623	2.605.815	1.839.445
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	198.785	177.811	68.893	60.510
Total Gasto por depreciación y amortización	7.885.432	7.073.434	2.674.708	1.899.955

27. Pérdida por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los períodos terminados el 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	1.799.020	1.717.153	1.365.100	947.308
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	1.799.020	1.717.153	1.365.100	947.308

28. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado de Resultados al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	8.767.317	8.585.641	3.276.345	3.060.816
Sistema generación	346.747	268.867	126.808	98.358
Mantención medidores, ciclo comercial	4.185.768	3.794.999	1.541.071	1.235.016
Operación vehículos, viajes y viáticos	821.627	477.054	296.837	153.007
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	16.899	20.673	(29)	-
Provisiones y castigos	70.145	89.178	(143.433)	92.649
Gastos de administración y otros servicios prestados	6.470.121	5.781.365	2.978.934	1.985.858
Egresos por construcción de obras a terceros	2.814.507	2.685.190	891.713	1.369.675
Otros gastos por naturaleza	578.631	732.696	198.849	265.318
Total Otros gastos, por naturaleza	24.071.762	22.435.663	9.167.095	8.260.697

29. Resultado Financiero

El detalle de los ingresos y costos financieros al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2022	01/01/2021	01/07/2022	01/07/2021
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	295.707	13.108	136.022	7.617
Otros ingresos financieros	294	468	-	468
Ingresos financieros	296.001	13.576	136.022	8.085
Gastos por préstamos bancarios	(455.000)	(409.167)	(153.333)	(153.333)
Gastos por bonos	(793.160)	(769.768)	(274.619)	(242.992)
Otros gastos financieros	(3.786.481)	(594.638)	(1.762.997)	(234.390)
Activación gastos financieros	252.028	373.156	94.437	82.473
Costos financieros	(4.782.613)	(1.400.417)	(2.096.512)	(548.242)
Resultados por unidades de reajuste	(3.411.913)	(1.251.364)	(919.685)	(482.403)
Positivas	78.002	60.034	22	35.106
Negativas	(87.627)	(30.700)	(137.674)	(14.453)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(9.625)	29.334	(137.652)	20.653
Total Resultado financiero	(7.908.150)	(2.608.871)	(3.017.827)	(1.001.907)

30. Información por Segmento

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

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

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

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

31. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 30 de septiembre de 2022 y 2021, es el siguiente:

Concepto del desembolso	Concepto del costo	30/09/2022	30/09/2021
		M\$	M\$
Asesorías medioambientales	Costo	2.522	-
Evaluación plan de manejo	Inversión	13.177	5.806
Gestión de residuos	Costo	10	-
Reforestaciones	Inversión	424	4.315
Otros gastos medioambientales	Inversión	-	907
Totales		16.133	11.028

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 2022 son las siguientes, entregadas principalmente a instituciones tales como Servicios Públicos, Municipalidades y empresas de diversos sectores:

Relación	Activos comprometidos			2022	2023	2024
	Tipo de garantía	Moneda	Total	M\$	M\$	M\$
			M\$			
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	CLP	9.205.628	1.011.321	6.344.117	1.850.190
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	UF	2.590.024	1.879.852	710.172	-
Garantiza obra en construcción	Boleta de garantía	USD	103.286	103.286	-	-
Totales			11.898.938	2.994.459	7.054.289	1.850.190

33. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de septiembre de 2022, 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, respectivamente por un total de M\$3.022.410 (M\$3.932.055 en 2021).

34. Compromisos y Restricciones

Los contratos de emisión de bonos suscritos por la Sociedad imponen a la Sociedad 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 2022 la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

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 a lo anteriormente expuesto, este cambio no genera ningún efecto en la información de base de los estados financieros ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la Sociedad y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado de Resultados Integrales.

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

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

Bono Serie G

- 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 períodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2022 este indicador es de 2,02.

- 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 2022 este indicador es de 5,84.

Al 30 de septiembre de 2022 la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante diciembre 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 2022 este indicador es de 2,02.
- 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 2021 – septiembre 2022, la Sociedad distribuyó 1.187 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 1.105 GWh por los anteriores 12

meses móviles (octubre 2020–septiembre 2021). Adicionalmente, en 2022 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2022, 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 2022 y 31 de diciembre de 2021:

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 30/09/2022	Saldo inicial al 01/01/2022	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Total al 30/09/2022
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	218.695	4.881	(16.795)	244	207.025
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	19.356	3.922	(2.878)	3	20.403
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,100000%	6.278	152	(287)	1.233	7.376
Totales				244.329	8.955	(19.960)	1.480	234.804

Razón social	Nombre abreviado	Número de acciones	Porcentaje de participación al 31/12/2021	Saldo inicial al 01/01/2021	Resultado del ejercicio	Dividendos	Otras reservas	Total al 31/12/2021
				M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	8.639.898.598	0,085207%	149.453	15.262	(14.555)	68.535	218.695
Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	8	0,104644%	19.034	3.401	(3.157)	78	19.356
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	142.740	0,100000%	5.901	136	(1.153)	1.394	6.278
Totales				174.388	18.799	(18.865)	70.007	244.329

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			30/09/2022											
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Conrientes			No conrientes						
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Conrientes	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 conrientes	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	-	-	151.667	10.152.083	-	-	-	-	10.303.750
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	-	-	308.183	20.304.167	-	-	-	-	20.612.350
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itaú	Chile	CLP	0,13%	0,13%	76.250	-	76.250	152.083	10.075.833	-	-	-	-	10.227.916
Totales								76.250	-	76.250	607.933	40.532.083	-	-	-	-	41.139.166

Entidad deudora			Entidad acreedora			31/12/2021											
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	Conrientes			No conrientes						
								Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Conrientes	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 conrientes	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itaú	Chile	CLP	0,13%	0,13%	-	-	152.083	152.083	10.075.833	-	-	-	-	10.227.916
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	154.167	151.667	305.834	308.183	20.304.167	-	-	-	-	20.612.350
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	77.083	75.833	152.916	151.667	10.152.083	-	-	-	-	10.303.750
Totales								231.250	378.583	610.833	607.933	40.532.083	-	-	-	-	41.139.166

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	30/09/2022								
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes					No corrientes								
					Hasta 90 días					Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
					M\$					M\$	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	3,24%	3,20%	-	-	-	1.087.630	1.087.630	4.177.301	4.078.425	32.256.374	42.687.360	
Totales									-	-	-	1.087.630	1.087.630	4.177.301	4.078.425	32.256.374	42.687.360	

Entidad deudora			Entidad acreedora			Contrato de Bonos / N° de Registro	Tipo de moneda	Tasa de interés efectiva	Tasa de interés nominal	31/12/2021								
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Corrientes					No corrientes								
					Hasta 90 días					Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
					M\$					M\$	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	3,24%	3,20%	491.963	491.963	983.926	1.475.889	2.392.643	3.734.275	5.433.697	25.580.658	38.617.162	
Totales									491.963	491.963	983.926	1.475.889	2.392.643	3.734.275	5.433.697	25.580.658	38.617.162	

c) Arriendos financieros

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	30/09/2022									
					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	65.744	200.114	265.858	265.738	157.341	4.287	-	-	-	427.366
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	3.779	4.811	8.590	5.897	849	848	570	-	-	8.164
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	159	1.560	1.719	1.636	1.716	-	-	-	-	3.352
Totales					69.682	206.485	276.167	273.271	159.906	5.135	570	-	-	438.882

RUT Arrendatario	Razón social - Arrendatario	País de origen	Tipo de moneda	Arrendamiento asociado	31/12/2021									
					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	58.461	156.746	215.207	196.714	205.828	90.909	2.926	-	-	496.377
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.380	625	3.005	5.146	5.358	793	37	403	-	11.737
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-	-	-	1.560	1.636	1.716	-	-	-	4.912
Totales					60.841	157.371	218.212	203.420	212.822	93.418	2.963	403	-	513.026

37. Moneda Extranjera

ACTIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	3.835.380	3.581.678
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	179.837	44.376
Otros activos no financieros corrientes	CLP	485.237	448.051
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	67.504.772	69.541.425
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	605.731	514.794
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	898.837	4.934.062
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	USD	21.556	15.943
Inventarios corrientes	CLP	15.748.140	14.138.400
Activos por impuestos corrientes, corriente	CLP	315.053	2.003.632
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES		89.594.543	95.222.361
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES	CLP	88.787.419	94.647.248
	USD	201.393	60.319
	UF	605.731	514.794
		89.594.543	95.222.361
ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	CLP	15.669.001	7.106.926
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	1.282.768	1.476.956
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	-	122.328
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	CLP	227.428	238.051
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	7.376	6.278
Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP	3.997.211	3.997.211
Plusvalía	CLP	47.419.932	47.419.932
Propiedades, planta y equipo	CLP	252.536.777	238.389.741
Activos por derecho de uso	CLP	688.854	717.409
Activos por impuestos diferidos	CLP	4.109.525	3.697.828
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		325.938.872	303.172.660
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES	CLP	324.648.728	301.689.426
	USD	7.376	6.278
	UF	1.282.768	1.476.956
		325.938.872	303.172.660
TOTAL ACTIVOS	CLP	413.436.147	396.336.674
	USD	208.769	66.597
	UF	1.888.499	1.991.750
		415.533.415	398.395.021

PASIVOS CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	134.167	213.750
Otros pasivos financieros corrientes	UF	-	245.013
Pasivos por arrendamientos corrientes	CLP	1.719	-
Pasivos por arrendamientos corrientes	UF	274.448	218.212
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	57.370.697	59.655.752
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	8.890.901	9.362.757
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	UF	87.919	42.754
Otras provisiones corrientes	CLP	2.451.910	3.885.773
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	CLP	3.957.476	2.170.010
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	2.544.937	2.684.757
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	17.611.408	18.651.797
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		93.325.582	97.130.575
TOTAL PASIVOS CORRIENTES	CLP	92.963.215	96.624.596
	UF	362.367	505.979
		93.325.582	97.130.575
PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda de origen	30/09/2022	31/12/2021
		M\$	M\$
Otros pasivos financieros no corrientes	CLP	40.000.000	40.000.000
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	34.086.774	30.815.212
Pasivos por arrendamientos no corrientes	CLP	3.352	4.912
Pasivos por arrendamientos no corrientes	UF	435.530	508.114
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	CLP	62.895.756	50.662.028
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	UF	4.629.945	4.188.484
Pasivo por impuestos diferidos	CLP	11.503.729	12.392.427
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	CLP	4.504.235	4.007.136
Otros pasivos no financieros no corrientes	CLP	289.520	298.929
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		158.348.841	142.877.242
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES	CLP	119.196.592	107.365.432
	UF	39.152.249	35.511.810
		158.348.841	142.877.242
TOTAL PASIVOS	CLP	212.159.807	203.990.028
	UF	39.514.616	36.017.789
		251.674.423	240.007.817

38. Sanciones

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2022, no se han aplicado sanciones a la Sociedad, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), ex Superintendencia de Valores Seguros.

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a la Sociedad, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 20.2 Multas.

39. Hechos Posteriores

Con fecha 17 de noviembre de 2022, la Sociedad se encuentra evaluando una operación consistente en la compra de ciertos activos de generación de un sistema aislado de propiedad de la sociedad relacionada SAGESA S.A. (la “Operación”).

La Operación califica como una operación con partes relacionadas y, de conformidad con la Ley N°21.194, le son aplicables las normas del Título XVI de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas.

En dicho contexto, el Directorio de la Sociedad designó a PwC Chile, para que elaborara un informe conforme establece el artículo 147 de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas, con el propósito de informar respecto de las condiciones de la Operación, sus efectos y potencial impacto para la Sociedad. Con esta misma fecha, la Sociedad ha recibido el informe emitido por el Evaluador Independiente PwC Chile sobre la Operación; el informe antes referido ha quedado a disposición del público general y de los señores accionistas en el sitio web de la Sociedad.

En el período comprendido entre el 1 de octubre de 2022 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.