



**EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A.
Y SUBSIDIARIA**

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los periodos terminados al
31 de marzo de 2023 y 2022

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADO INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS.

M\$	Miles de pesos chilenos.
CL \$	Pesos chilenos.
US \$	Dólares estadounidenses.

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo de 2023 (no auditado) y 31 de diciembre de 2022
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	7	660.887	1.103.404
Otros activos no financieros.	12	166.083	288.551
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	7.439.911	7.323.449
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	33.144	46.627
Inventarios.	10	3.666.266	3.357.705
Activos por impuestos.	11	1.367.296	854.405
Total activos corrientes		13.333.587	12.974.141
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	8	17.110.096	15.739.027
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	19.176	19.308
Propiedades, planta y equipo.	16	49.015.568	47.315.133
Propiedad de inversión.	15	302.199	302.199
Activos por derecho de uso.	24	386.525	411.197
Activos por impuestos diferidos.	18	746.223	629.689
Total activos no corrientes		67.579.787	64.416.553
TOTAL ACTIVOS		80.913.374	77.390.694

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de marzo 2023 (no auditado) y 31 de diciembre de 2022
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	5.642.959	4.353.914
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	20	6.184.521	6.019.865
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	4.186.655	2.024.742
Otras provisiones.	21	119.917	268.244
Otros pasivos no financieros.	23	338.017	319.749
Pasivos por arrendamientos.	24	84.983	81.653
Total pasivos corrientes		16.557.052	13.068.167
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	14.127.132	15.378.912
Cuentas por pagar.	20	2.886.782	2.595.547
Pasivo por impuestos diferidos.	18	5.557.152	5.396.609
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	2.389.252	2.278.251
Pasivos por arrendamientos.	24	317.208	334.886
Total pasivos no corrientes		25.277.526	25.984.205
TOTAL PASIVOS		41.834.578	39.052.372
PATRIMONIO			
Capital emitido.	25	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	25	25.078.915	24.272.111
Primas de emisión.	25	802	802
Otras reservas.	25	(1.689.594)	(1.652.534)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		39.054.647	38.284.903
Participaciones no controladoras.	25	24.149	53.419
Total patrimonio		39.078.796	38.338.322
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		80.913.374	77.390.694

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN

Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (No auditados).
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del	01-01-2023	01-01-2022
	al	31-03-2023	31-03-2022
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	27	13.435.243	10.769.574
Costo de ventas.	28	(9.206.312)	(7.138.511)
Ganancia bruta		4.228.931	3.631.063
Otros ingresos, por función.	27	3.576	1.638
Gasto de administración.	28	(1.698.898)	(1.374.254)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	28	(21.309)	(44.460)
Otras ganancias (pérdidas).	28	(19.035)	(46.479)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		2.493.265	2.167.508
Ingresos financieros.	29	129.316	327
Costos financieros.	29	(686.392)	(190.840)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	29	(970.385)	(443.906)
Resultados por unidades de reajuste.	29	1.847	(3.751)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		967.651	1.529.338
Gasto por impuestos a las ganancias.	30	(190.117)	(218.328)
Ganancia (pérdida)		777.534	1.311.010
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		806.804	1.314.377
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	26	(29.270)	(3.367)
Ganancia (pérdida)		777.534	1.311.010
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		61,68	100,48
Ganancia (pérdida) por acción básica.	30	61,68	100,48

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADO INTEGRAL

Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (No auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2023	01-01-2022
	al	31-03-2023	31-03-2022
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		777.534	1.311.010
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	25.8	(50.767)	(216.676)
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		(50.767)	(216.676)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período.			
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	25.8	13.707	58.502
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo.		13.707	58.502
Otro resultado integral.		(37.060)	(158.174)
Total resultado integral.		740.474	1.152.836
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		769.744	1.156.203
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		(29.270)	(3.367)
Total resultado integral.		740.474	1.152.836

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (No auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2023	15.664.524	802	(372.330)	(1.280.204)	(1.652.534)	24.272.111	38.284.903	53.419	38.338.322
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida).		0				806.804	806.804	(29.270)	777.534
Otro resultado integral.		0	(37.060)	0	(37.060)		(37.060)	0	(37.060)
Total resultado integral	0	0	(37.060)	0	(37.060)	806.804	769.744	(29.270)	740.474
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(37.060)	0	(37.060)	806.804	769.744	(29.270)	740.474
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2023	15.664.524	802	(409.390)	(1.280.204)	(1.689.594)	25.078.915	39.054.647	24.149	39.078.796

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (No auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido M\$	Primas de emisión M\$	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio		
			Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	Otras reservas varias M\$	Total reservas M\$		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2022	15.664.524	802	(181.957)	(1.280.204)	(1.462.161)	24.233.982	38.437.147	114.259	38.551.406
Cambios en patrimonio									
Resultado integral									
Ganancia (pérdida).		0				1.314.377	1.314.377	(3.367)	1.311.010
Otro resultado integral.		0	(158.174)	0	(158.174)		(158.174)	0	(158.174)
Total resultado integral	0	0	(158.174)	0	(158.174)	1.314.377	1.156.203	(3.367)	1.152.836
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(158.174)	0	(158.174)	1.314.377	1.156.203	(3.367)	1.152.836
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de marzo de 2022	15.664.524	802	(340.131)	(1.280.204)	(1.620.335)	25.548.359	39.593.350	110.892	39.704.242

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los periodos de tres meses terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 (No auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2023	01-01-2022
	al	31-03-2023	31-03-2022
	Nota	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.		13.315.600	11.532.603
Otros cobros por actividades de operación.	7.2	6.774	7.784
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(9.608.829)	(7.462.488)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(1.426.181)	(1.083.696)
Otros pagos por actividades de operación.	7.2	(213.394)	(663.969)
Otros cobros y pagos de operación			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(614.712)	(610.961)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		1.976	953
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		1.461.234	1.720.226
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(3.436.928)	(1.772.996)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(3.436.928)	(1.772.996)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas.	7.3	49.979.059	47.325.304
Pagos de préstamos.	7.3	0	(2.233.678)
Pagos de pasivos por arrendamientos.	7.3	(30.953)	0
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.	7.3	(47.811.634)	(45.234.217)
Intereses pagados.	7.3	(603.295)	(98.766)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		1.533.177	(241.357)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(442.517)	(294.127)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.		1.103.404	1.772.954
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	7	660.887	1.478.827

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 31 de marzo de 2023 y 2022

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EDELMAG S.A.	12
2.1.-	Sector electricidad.	12
2.2.-	Sector televisión por cable.	18
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	18
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	19
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	19
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2023, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	20
3.4.-	Bases de consolidación.	22
3.5.-	Entidades subsidiarias.	23
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	23
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	24
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	24
3.9.-	Propiedades de inversión.	25
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	26
3.11.-	Costos por intereses.	26
3.12.-	Deterioro de activos no financieros.	26
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	27
3.14.-	Activos financieros.	27
3.15.-	Inventarios.	29
3.16.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	29
3.17.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	29
3.18.-	Capital social.	29
3.19.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	29
3.20.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	30
3.21.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	30
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	31
3.23.-	Provisiones.	32
3.24.-	Subvenciones estatales.	32
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	33
3.26.-	Reconocimiento de ingresos.	33
3.27.-	Arrendamientos.	34
3.28.-	Distribución de dividendos.	35
3.29.-	Costo de ventas.	35
3.30.-	Estado de flujos de efectivo	35
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	35
4.1.-	Estimación del deterioro de activos no corrientes de vida útil indefinida.	35
4.2.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	36
4.3.-	Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Nudo de Generación- Transmisión y Valor Agregado de Distribución.	36
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	38
5.1.-	Riesgo financiero.	38
6.-	ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	45
7.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	46

7.1.- Composición del rubro	46
7.2.- Detalles flujos de efectivo	47
7.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	47
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	48
8.1.- Composición del rubro.	48
8.2.- Estratificación de la cartera.	51
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	52
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	54
8.5.- Provisión y castigos.	54
8.6.- Número y monto de operaciones.	54
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	55
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	56
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	58
10.- INVENTARIOS.	59
10.1.- Información adicional de inventarios.	59
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	60
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	60
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	61
13.1.- Inversiones en subsidiarias.	61
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	63
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	63
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	65
15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	65
15.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	65
15.2.- Ingresos de propiedades de inversión.	66
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	66
16.1.- Vidas útiles.	66
16.2.- Detalle de los rubros.	67
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	69
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	70
16.5.- Costo por intereses.	70
16.6.- Otra Información a considerar sobre propiedades, planta y equipo.	70
17.- DETERIORO DE ACTIVOS.	70
17.1.- Prueba de deterioro de propiedades, planta y equipo y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	70
17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	72
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	73
18.1.- Activos por impuestos diferidos.	73
18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	73
18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	73
18.4.- Compensación de partidas.	74
19.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	75
19.1.- Clases de otros pasivos financieros.	75
19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	76
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	77
20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	77
20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	77

21.- OTRAS PROVISIONES.	78
21.1.- Provisiones – saldos.	78
21.2.- Movimiento de las provisiones.	78
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	79
22.1.- Detalle del rubro.	79
22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	79
22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	80
22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	80
22.5.- Hipótesis actuariales	80
22.6.- Flujo y plazo de los compromisos.	81
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	81
24.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS	81
24.1.- Obligaciones por arrendamientos.	81
24.2.- Activos por derecho de uso.	82
25.- PATRIMONIO NETO.	82
25.1.- Gestión de capital.	82
25.2.- Capital suscrito y pagado.	83
25.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	83
25.4.- Política de dividendos.	83
25.5.- Dividendos.	83
25.6.- Reservas.	83
25.7.- Participaciones no controladoras.	85
25.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de otro resultado integral.	86
26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	86
26.1.- Ingresos ordinarios.	86
26.2.- Otros ingresos, por función.	87
27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	87
27.1.- Gastos por naturaleza.	87
27.2.- Gastos de personal.	87
27.3.- Depreciación y amortización.	88
27.4.- Otras ganancias (pérdidas).	88
28.- RESULTADO FINANCIERO.	89
28.1.- Composición Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	89
28.2.- Composición unidades de reajuste.	90
29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	90
29.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	90
29.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	91
29.3.- Efecto en el resultado integral por impuestos a las ganancias.	91
30.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	91
31.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	91
31.1.- Criterios de segmentación.	91
31.2.- Cuadros patrimoniales.	93
31.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	95
31.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	96
32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	97
32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	97
32.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	97

32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	98
33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	98
33.1.- Juicios y otras acciones legales.	98
33.2.- Sanciones.	98
33.3.- Restricciones.	98
34.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	99
35.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	99
36.- MEDIO AMBIENTE.	99
38.- HECHOS POSTERIORES.	105

EMPRESA ELÉCTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 31 de marzo de 2023 y 2022.

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. “Edelmag S.A.” (En adelante la “Sociedad” o “Edelmag”), Rut: 88.221.200-9, es una empresa subsidiaria de CGE Magallanes S.A. la cual a su vez es Subsidiaria de Compañía General de Electricidad S.A.

Al 31 de diciembre de 2022, el accionista propietario del 97,145% de las acciones de la matriz Compañía General de Electricidad S.A. es State Grid Chile Electricity SpA., miembro del Grupo State Grid Corporation of China, cuya matriz final es dicha sociedad.

Edelmag S.A. es una Sociedad anónima abierta, tiene su domicilio social en Croacia N° 444 en la ciudad de Punta Arenas, Región de Magallanes y Antártica Chilena en la República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de la Comisión para el Mercado Financiero de Chile bajo el N° 0280 y cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Santiago y la Bolsa Electrónica de Chile.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondiente al periodo terminado al 31 de marzo de 2023, han sido aprobados en Sesión Ordinaria de Directorio con fecha 24 de mayo de 2023, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EDELMAG S.A.

Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. (EDEL MAG) participa en la venta de energía eléctrica y en el sector de televisión por cable a través de su filial TV Red S.A., ambos en la Región de Magallanes y Antártica Chilena.

La composición de los activos consolidados indica que un 97,1% se encuentran radicados en el sector eléctrico, que corresponden a inversiones en las actividades de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica. Los activos del sector servicios corresponden principalmente a televisión por cable y representan el 2,9% restante.

Las principales características de los mercados donde opera Edelmag y su empresa relacionada TV Red S.A. son las siguientes:

2.1.- Sector electricidad.

Generación, Transmisión y Distribución de electricidad en Magallanes:

Edelmag participa en los negocios de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Magallanes y Antártica Chilena, abasteciendo a 69.270 clientes, con ventas físicas que alcanzaron a 86,446 GWh al 31 de marzo de 2023. Para la generación de energía eléctrica cuenta con centrales generadoras térmicas en cada uno de los 4 sistemas eléctricos atendidos por Edelmag, con una potencia bruta total declarada de 120,568 MW (no incluye unidades informadas como respaldo).

Aspectos regulatorios:

La actividad de distribución de electricidad en Chile está sujeta a la normativa contemplada en la Ley General de Servicios Eléctricos (DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción). Dicha Ley establece un marco regulatorio con criterios objetivos para la fijación de precios, de forma tal que el resultado de su aplicación sea la asignación económicamente eficiente de recursos en el sector eléctrico.

El sistema regulatorio, vigente desde 1982, aunque ha sufrido modificaciones importantes en los últimos años, ha permitido un desarrollo satisfactorio del sector eléctrico. Asimismo, contribuyó a un rápido proceso de crecimiento, con altas tasas de inversión durante la última década, a la diversificación de la oferta en generación, e importantes reducciones en los costos de producción, transporte y distribución.

La Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, mediante la cual se rebajó la rentabilidad de las empresas de distribución y perfeccionó el proceso tarifario de distribución eléctrica, modificó el marco normativo que regula el segmento de distribución de electricidad, estableciendo, por un lado, un mecanismo de estabilización de los niveles de precios asociados al valor agregado por concepto de costos de distribución -debiendo ser incorporadas las diferencias originadas por su aplicación a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados- y, por otra parte, la obligación para las empresas distribuidoras de constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución de energía eléctrica. Sobre esta materia debe considerarse que la Comisión Nacional de Energía, en la resolución que definió el alcance de la exclusividad de giro establecida en la Ley N° 21.194, dispuso que en el caso de las empresas distribuidoras que operen en Sistemas Medianos se da cumplimiento a esta obligación mediante la implementación de un sistema de control y registro de gastos e ingresos que permita establecer de forma diferenciada los resultados de la gestión económica correspondiente a la prestación de los servicios comprendidos dentro del giro exclusivo de distribución.

Por otro lado, la Ley N° 21.249, publicada el 8 de agosto de 2020, dispuso beneficios excepcionales en favor de los usuarios finales de los servicios sanitarios, de electricidad y de gas de red, estableciendo: a) la prohibición de cortar el suministro eléctrico por mora en el pago de las cuentas durante 90 días; y b) que, a solicitud de los clientes (vulnerables, tercera edad, cesantes y afectados en sus ingresos, entre otros), las deudas generadas entre el 18 de marzo de 2020 y los 90 días posteriores al 8 de agosto de 2020 se deberán prorratar en hasta 12 cuotas mensuales, sin multas, ni intereses, ni gastos asociados. Adicionalmente, mediante Leyes N° 21.301 y N° 21.340, publicadas el 5 de enero y el 22 de mayo de 2021, respectivamente, se extendió hasta el 31 de diciembre la vigencia de la señalada Ley N° 21.249, ampliándose el universo de clientes beneficiarios y a 48 las cuotas para la postergación de pagos.

El 11 de febrero de 2022 fue publicada la Ley N° 21.423, mediante la cual se establece, entre otras disposiciones, que a) las deudas de los usuarios beneficiarios de la suspensión del corte de suministro por falta de pago, de acuerdo con la Ley N° 21.249, generadas durante el periodo comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021, cuyo consumo promedio del año 2021 no sea superior a 250 kWh/mes, serán pagadas en cuotas mensuales y sucesivas, determinadas dividiendo el monto total de lo adeudado por 48, no pudiendo incorporarse multas, intereses, ni gastos; b) dicha cuota no podrá exceder el 15% del cobro asociado al consumo promedio del año 2021; c) una vez pagadas las 48 cuotas, en caso de existir un saldo de la deuda, éste se extinguirá mediante convenios celebrados por el Ministerio de Obras Públicas o el Ministerio de Energía, según corresponda, con las empresas sanitarias o las empresas y cooperativas eléctricas, respectivamente, los que deberán ser aprobados por el correspondiente acto administrativo; d) se establecerán subsidios automáticos para estos usuarios por un máximo de 48 meses, correspondientes al valor de las cuotas calculadas, los cuales deben ser descontados

mensualmente por las empresas a los correspondientes usuarios; e) el procedimiento de pago de los subsidios y las demás normas necesarias para su implementación serán determinados mediante decreto supremo conjunto de los Ministerios de Obras Públicas y de Energía, debiendo ser suscrito por el Ministro de Hacienda y; f) la extensión, hasta el 31 de marzo de 2022, para que los clientes beneficiarios de convenios de la Ley N° 21.249 puedan acogerse a ellos.

En el marco regulatorio, el mercado ha sido dividido en dos categorías: a) clientes sujetos a fijación de precios o clientes regulados, que corresponden principalmente a aquellos cuya potencia conectada es igual o inferior a 5.000 kW y; b) clientes no sujetos a fijación de precios o clientes libres. Adicionalmente, los clientes regulados que tienen una potencia conectada mayor a 500 kW se encuentran facultados para optar entre la tarifa regulada y una de precio libre. Las tarifas aplicables a clientes regulados son fijadas por la autoridad, mientras que los precios de suministro para clientes libres se pactan libremente.

Demanda:

Desde el punto de vista de la demanda, su crecimiento depende del incremento del consumo, el cual se relaciona con el mejoramiento del ingreso y el desarrollo tecnológico asociado a mayor acceso a equipos electrodomésticos y de automatización en la industria. Otro factor que influye en el crecimiento de la demanda es el incremento de la población y las viviendas, lo que está fuertemente asociado a los planes de desarrollo urbano. Lo anterior permite concluir que el crecimiento de este mercado está asociado al crecimiento de la región. Podemos inferir que el consumo per cápita aún es bajo, en comparación a países desarrollados, por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son positivas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido.

Precios Generación – Transmisión:

Los segmentos de generación y transmisión de las empresas cuya capacidad instalada sea mayor a 1,5 MW y menor a 200 MW, denominados Sistemas Medianos, están regulados por el Estado. La regulación establece las condiciones de precios y define la expansión de los sistemas en el mediano plazo.

El marco regulatorio está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N°4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327- 1997 del Ministerio de Minería), el Reglamento de Valorización y Expansión de los Sistemas Medianos (Decreto N° 229-2005 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción) y los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido Ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

Este segmento no opera bajo concesión de servicio público y por consiguiente existe libertad para que otros actores participen del sistema eléctrico, debiéndose operar –en estos casos- las instalaciones en forma coordinada.

Al respecto, con fecha 30 de abril de 2020 fue publicado el Decreto N° 10T-2019 del Ministerio de Energía, que fija precios a nivel generación y transmisión en Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, y establece planes de expansión en los sistemas señalados para el periodo 2018-2022. Este decreto determinó como parte del Plan de Expansión del sistema Punta Arenas, la entrada en operación de un parque eólico de propiedad de la empresa Vientos Patagónicos S.A. a partir de enero de 2020 con una potencia instalada de 10,35 MW, así como la conexión de una Línea de Transmisión, de propiedad de Pecket Energy S.A., que unirá este nuevo parque con la Central Tres Puentes, siendo dicha empresa también propietaria del parque eólico de 2,55 MW que se encuentra en operación en el mismo sistema desde julio de 2015. De

acuerdo a lo informado por su dueño y aprobado por CNE en su Resolución Exenta N° 385-2020, el parque eólico Vientos Patagónicos inició sus operaciones en el mes de octubre de 2020. La capacidad instalada de ambos parques eólicos representa un 13,8% de la potencia instalada total del sistema mediano de Punta Arenas, proyectada al término de este año.

Las tarifas de generación y transmisión se fijan por decreto supremo cada 4 años, considerando una metodología basada en la determinación del costo incremental de desarrollo y el costo total de largo plazo de una empresa eficiente. A partir del dimensionamiento de esta empresa eficiente, se fijan las tarifas considerando una tasa de descuento de 10% antes de impuestos. Este estudio considera una capacidad de generación adaptada a la demanda, que permita cumplir con una óptima calidad de servicio.

Estas tarifas se indexan semestralmente o cada vez que ocurra una variación superior al 10%, según las fórmulas establecidas en los decretos respectivos. En el caso de las tarifas de generación, las fórmulas de indexación vigentes incorporan como parámetro indexador de los combustibles, el promedio de tres meses del precio del gas natural y de seis meses del precio del petróleo diésel. En este contexto, cuando las condiciones de precio de estos combustibles se modifican, no es posible traspasar inmediatamente a tarifa sus efectos. Al no existir un esquema pass-through perfecto existe un riesgo asociado a las modificaciones de precios de los combustibles, principalmente el precio del gas natural por su mayor incidencia en la generación de Edelmag. El decreto tarifario permite traspasar las diferencias de costos de combustibles cuando existan restricciones de gas que obliguen a generar con diésel, debidamente instruido por la autoridad competente.

Mediante la Ley N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019, se estableció un mecanismo transitorio de estabilización de precios de generación de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, el cual es aplicable a las empresas que operan en el Sistema Eléctrico Nacional. Posteriormente, mediante la Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019 se hizo extensiva la aplicación de dicho mecanismo a los Sistemas Medianos. Dicho mecanismo implica que las tarifas aplicadas no se modifiquen durante un tiempo, no obstante, los ingresos que se generen como diferencial entre la facturación de consumos con la tarifa estabilizada y las tarifas que correspondería aplicar según la normativa vigente conformará un saldo que será retribuido entre el año 2021 y 2027.

El suministro de gas natural, necesario para la generación de energía eléctrica, se encuentra regulado por la normativa vigente -Ley de Servicios de Gas y el Decreto 8T-2019 del Ministerio de Energía, que fija fórmulas tarifarias aplicables a los servicios de gas y servicios afines en la Región de Magallanes y de la Antártica Chilena-, la que asegura su disponibilidad y garantiza su tarifa con independencia del nivel de consumo mensual.

De lo indicado anteriormente se puede concluir que el negocio de generación–transmisión de los Sistemas Medianos posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario, ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos invertidos en este sector.

Precios Distribución:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado debido a que presenta las características propias de monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, los precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos, cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N° 327-1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

i) Valor agregado de distribución (VAD).

La tarifa regulada de distribución, que es fijada por el Ministerio de Energía en un procedimiento que es encabezado por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- Precio de Nudo de Generación-Transmisión: Corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos regulados. Dicho valor es fijado por la autoridad de acuerdo a lo indicado precedentemente;
- Cargo por Servicio Público y;
- Valor Agregado de Distribución (VAD), que permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas sus instalaciones.

El Precio de Nudo de Generación- Transmisión y el Cargo por Servicio Público son traspasados a los clientes finales, correspondiendo el VAD a la retribución de la empresa distribuidora.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

El Valor Agregado de Distribución retribuye:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización determinada en cada proceso tarifario, la que no puede ser inferior al 6% ni superior al 8% real anual después de impuestos¹.

Para la determinación del VAD, en conformidad con el procedimiento definido en la Ley N° 21.194², el estudio de costos debe ser licitado y adjudicado, siendo ejecutado y supervisado por un comité integrado por representantes de las distribuidoras, dos representantes del Ministerio de Energía y dos representantes de la Comisión Nacional de Energía.

¹ Esta tasa entrará en vigencia a contar de la publicación del decreto resultante del proceso tarifario en curso, correspondiente al cuadrienio 2020-2024, sin perjuicio de su aplicación retroactiva desde el mes de noviembre de 2020. Actualmente la tasa es del 10% real antes de impuestos.

² Este procedimiento se está aplicando en el proceso tarifario, correspondiente al cuadrienio 2020-2024, actualmente en desarrollo.

La Comisión Nacional de Energía debe elaborar un informe técnico sobre la base del señalado estudio, respecto del cual se podrán presentar observaciones ante ese mismo organismo y, posteriormente, discrepancias ante el Panel de Expertos.

Con el VAD definitivo, la Comisión Nacional de Energía estructura las fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, reflejan las variaciones de los precios de los principales insumos que afectan los costos de la actividad de distribución de electricidad. Esto es sin perjuicio que en la Ley N° 21.194 se estableció un mecanismo transitorio que para que los niveles de precios asociados al Valor Agregado de Distribución que estén siendo aplicados a la fecha de su publicación, permanezcan constantes hasta el término de su vigencia, debiendo las diferencias ser incorporadas a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados.

Dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes en función del aumento de sus costos y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la Comisión Nacional de Energía e incluidos en el decreto tarifario cuatrienal.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece que al momento de la fijación de tarifas las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda comprendida entre -3 puntos porcentuales por debajo y 2 puntos porcentuales por arriba de la tasa de descuento que haya sido determinada. De este modo, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para una empresa modelo.

Actualmente, las fórmulas tarifarias aplicables a clientes finales sujetos a fijación de precios se encuentran establecidas en el Decreto N° 11T-2016 del Ministerio de Energía, publicado el 24 de agosto de 2017 en el Diario Oficial, las cuales tendrán vigencia hasta el mes de noviembre de 2020, el cual fue modificado mediante el Decreto N° 5T-2018 del Ministerio de Energía, publicado en el Diario Oficial el 28 de septiembre de 2018, mediante el cual se actualizaron algunos de los parámetros con el objeto de -en conformidad con lo establecido en el artículo segundo de la Ley N° 21.076- incorporar los mayores costos asociados a los estándares y exigencias de calidad y seguridad de servicio y de suministro establecidos en la Norma Técnica de Calidad de Servicio de Sistemas de Distribución, cuyo texto refundido y sistematizado fue publicado en diciembre de 2019. Actualmente, se encuentra en desarrollo el proceso de tarificación correspondiente al cuatrienio 2020-2024, cuyos resultados se aplicarán retroactivamente desde el 4 de noviembre de 2020.

Al respecto, cabe señalar que, el 26 de julio de 2019, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó a las empresas distribuidoras los ajustes tarifarios, en conformidad con los criterios y metodologías definidos por la Comisión Nacional de Energía en su informe comunicado el 24 de julio, con el objeto de retirar del nivel tarifario los costos asociados a la implementación de los Sistemas de Medición, Monitoreo y Control (“medidores inteligentes”) que había sido establecida en la referida Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución.

En particular, el 23 de diciembre de 2022, mediante Resolución Exenta N° 918-2022, CNE aprobó el Informe Técnico del Cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución, cuatrienio noviembre 2020–noviembre 2024.

Así, el 19 de enero de 2023 las empresas concesionarias de distribución y los participantes inscritos en el proceso presentaron ante el Panel de Expertos las discrepancias respecto del Informe Técnico

de CNE, cuyas Audiencias Públicas se realizaron los días 8, 9 y 10 de febrero, encontrándose pendiente la emisión de los correspondientes dictámenes por parte del Panel de Expertos. Tras ello, CNE deberá elaborar el informe Técnico Definitivo, que incluya lo dictaminado por el Panel, el Ministerio deberá tramitar el correspondiente decreto.

ii) Precios de servicios no consistentes en suministro de energía:

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios no consistentes en suministros de energía, entre los cuales destacan los servicios de arriendo de medidores y ejecución de empalmes.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el Decreto Supremo N°341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes. Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución, así como los servicios no consistentes en suministro de energía.

Para dar cumplimiento a lo anterior, la CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella, en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. Dicho informe es sometido a la revisión de las empresas de distribución de electricidad y en caso de discrepancia, es sometido al dictamen del Panel de Expertos.

El 24 de julio de 2018, fue publicado en el Diario Oficial el Decreto N° 13T-2017 del Ministerio de Energía, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al cuatrienio 2016-2020.

2.2.- Sector televisión por cable.

El servicio de televisión por cable está presente en todas las ciudades de la región. El cliente Magallánico de televisión pagada se caracteriza por un alto consumo en horas de televisión. El servicio de TV Red se diferencia por contar con programación local, la cual presenta un fuerte interés dada su enfoque preferente a programas regionales.

Actualmente los oferentes de TV de pago en la región son:

- Sistema de TV por cable: TV Red, Claro y Movistar
- Sistema de TV satelital: Movistar, Claro, DirecTV y Entel.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se detallan a continuación. Estas políticas han sido aplicadas uniformemente en todos los periodos y ejercicios presentados, a menos que se indique lo contrario.

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad al 31 de marzo de 2023 y 2022 han sido preparados de acuerdo con Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a la Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades de inversión.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde State Grid Chile Electricity SpA para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. Las áreas que involucran un mayor grado de juicio o complejidad o áreas en las que los supuestos y estimaciones son significativos para los estados financieros consolidados intermedios se describen en Nota 4.

Para el periodo terminado al 31 de marzo de 2022, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el periodo terminado al 31 de marzo de 2023. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del periodo anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para el ejercicio 2023.

3.2.1.- En mayo de 2017, el IASB emitió la NIIF 17 Contratos de Seguros, una nueva norma de contabilidad específica para contratos de seguros que cubre el reconocimiento, la medición, presentación y revelación. Sustituye a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten, así como a ciertas garantías e instrumentos financieros con determinadas características de participación discrecional. Algunas excepciones dentro del alcance podrán ser aplicadas.

En diciembre de 2021, el IASB modificó la NIIF 17 para agregar una opción de transición para una "superposición de clasificación" para abordar las posibles asimetrías contables entre los activos financieros y los pasivos por contratos de seguro en la información comparativa presentada en la aplicación inicial de la NIIF 17.

Si una entidad elige aplicar la superposición de clasificación, sólo puede hacerlo para periodos comparativos a los que aplica la NIIF 17 (es decir, desde la fecha de transición hasta la fecha de aplicación inicial de la NIIF 17).

NIIF 17 requiere cifras comparativas en su aplicación.

3.2.2.- En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 8, en las que introduce una nueva definición de "estimaciones contables". Las enmiendas aclaran la distinción entre cambios en estimaciones contables y cambios en las políticas contables y la corrección de errores. Además, aclaran cómo utilizan las entidades las técnicas de medición e insumos para desarrollar la contabilización de estimados.

La norma modificada aclara que los efectos sobre una estimación contable, producto de un cambio en un insumo o un cambio en una técnica de medición son cambios en las estimaciones contables, siempre que estas no sean el resultado de la corrección de errores de períodos anteriores. La definición anterior de un cambio en la estimación contable especificaba que los cambios en las estimaciones contables pueden resultar de nueva información o nuevos desarrollos. Por lo tanto, tales cambios no son correcciones de errores.

- 3.2.3.- En febrero de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 1 y a la Declaración de práctica de IFRS N°2 Realizar juicios de materialidad, en el que proporciona orientación y ejemplos para ayudar a las entidades a aplicar juicios de importancia relativa a las revelaciones de política contable.

Las modificaciones tienen como objetivo ayudar a las entidades a proporcionar revelaciones sobre políticas contables que sean más útiles por:

- Reemplazar el requisito de que las entidades revelen sus políticas contables "significativas" con el requisito de revelar sus políticas contables "materiales"
- Incluir orientación sobre cómo las entidades aplican el concepto de materialidad en la toma de decisiones sobre revelaciones de políticas contables

Al evaluar la importancia relativa de la información sobre políticas contables, las entidades deberán considerar tanto el tamaño de las transacciones como otros eventos o condiciones y la naturaleza de estos.

- 3.2.4.- En mayo de 2021, el IASB emitió modificaciones a la NIC 12, que reducen el alcance de la excepción de reconocimiento inicial según la NIC 12, de modo que ya no se aplique a transacciones que dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales.

Las modificaciones aclaran que cuando los pagos que liquidan un pasivo son deducibles a efectos fiscales, es cuestión de juicio (habiendo considerado la legislación fiscal aplicable) si dichas deducciones son atribuibles a efectos fiscales al pasivo reconocido en los estados financieros (y gastos por intereses) o al componente de activo relacionado (y gastos por intereses). Este juicio es importante para determinar si existen diferencias temporarias en el reconocimiento inicial del activo y pasivo.

Asimismo, conforme a las modificaciones emitidas, la excepción en el reconocimiento inicial no aplica a transacciones que, en el reconocimiento inicial, dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles iguales. Sólo aplica si el reconocimiento de un activo por arrendamiento y un pasivo por arrendamiento (o un pasivo por desmantelamiento y un componente del activo por desmantelamiento) dan lugar a diferencias temporarias imponibles y deducibles que no son iguales. No obstante, es posible que los activos y pasivos por impuestos diferidos resultantes no sean iguales (por ejemplo, si la entidad no puede beneficiarse de las deducciones fiscales o si se aplican tasas de impuestos diferentes a las diferencias temporarias imponibles y deducibles). En tales casos, una entidad necesitaría contabilizar la diferencia entre el activo y el pasivo por impuestos diferidos en resultados.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2023, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- Enmienda a NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos" y NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados". Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una

inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto.

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

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

3.3.2.- Enmienda a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. En junio 2020 y octubre de 2022 , el IASB emitió enmiendas a la IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes. Las enmiendas clarifican acerca de:

- Qué se entiende por derecho a aplazar la liquidación.
- Que debe existir un derecho a aplazar al final del período sobre el que se informa.
- Esa clasificación no se ve afectada por la probabilidad de que una entidad ejerza su derecho de aplazamiento.
- Que sólo si un derivado implícito en un pasivo convertible es en sí mismo un instrumento de patrimonio, los términos de un pasivo no afectarían su clasificación.

Las enmiendas son efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2024. Las enmiendas deben aplicarse de forma prospectiva. La aplicación anticipada está permitida, la cual debe revelarse. Sin embargo, una entidad que aplique las enmiendas de 2020 anticipadamente también está obligada a aplicar las enmiendas de 2022, y viceversa.

3.3.3.- En septiembre de 2022, el IASB emitió modificaciones NIIF 16 Arrendamientos, la enmienda aborda los requisitos que utiliza un vendedor-arrendatario para medir el pasivo por arrendamiento que surge en una transacción de venta con arrendamiento posterior.

La enmienda establece que después de la fecha de inicio de una transacción de venta con arrendamiento posterior, el vendedor-arrendatario aplica los párrafos 29 al 35 de NIIF 16 al activo por derecho de uso que surge del arrendamiento posterior y los párrafos 36 al 46 de NIIF 16 al pasivo por arrendamiento que surge del arrendamiento posterior. Al aplicar los párrafos 36 al 46 de NIIF 16, el vendedor-arrendatario determina los “pagos de arrendamiento” o los “pagos de arrendamiento revisados” de tal manera que el vendedor-arrendatario no reconocería ningún importe de ganancia o pérdida relacionada con el derecho de uso que este conserva. La aplicación de estos requisitos no impide que el vendedor-arrendatario reconozca, en resultados, cualquier ganancia o pérdida relacionada con el cese parcial o total de un arrendamiento, tal cual requiere el párrafo 46(a) de la NIIF 16.

La enmienda no prescribe requisitos de medición específicos para los pasivos por arrendamiento que surgen de un arrendamiento posterior. La medición inicial del pasivo

por arrendamiento que surge de un arrendamiento posterior puede dar lugar a que el vendedor-arrendatario determine “pagos por arrendamiento” que son diferentes de la definición general de pagos por arrendamiento en el Apéndice A de NIIF 16. El vendedor-arrendatario deberá desarrollar y aplicar una política contable que da como resultado información que es relevante y confiable de acuerdo con NIC 8.

Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda a los períodos de presentación de informes anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2024. Se permite la aplicación anticipada y ese hecho debe revelarse. Un vendedor-arrendatario aplica la enmienda de forma retroactiva de acuerdo con NIC 8 a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas después de la fecha de aplicación inicial (es decir, la modificación no se aplica a las transacciones de venta con arrendamiento posterior realizadas antes de la fecha de aplicación inicial). La fecha de aplicación inicial es el comienzo del período anual sobre el que se informa en el que una entidad aplicó por primera vez la norma NIIF 16.

La Administración de la Sociedad estima que la futura adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad en el ejercicio de su primera aplicación.

3.4.- Bases de consolidación.

3.4.1.- Subsidiarias o filiales.

Subsidiarias o filiales son todas las entidades (incluidas las entidades de cometido especial) sobre las que la Sociedad tiene el control. Consideramos que mantenemos control cuando:

- Se tiene el poder sobre la entidad;
- Se está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en las sociedades.
- Se tiene la capacidad de afectar los retornos mediante su poder sobre la entidad.

Se considera que la Sociedad tiene poder sobre una entidad, cuando tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa los retornos de la entidad. El poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

A la hora de evaluar si la Sociedad controla otra entidad, se considera la existencia y el efecto de los derechos potenciales de voto que sean actualmente ejercibles o convertibles. Las subsidiarias se consolidan a partir de la fecha en que se transfiere el control y se excluyen de la consolidación en la fecha en que cesa el mismo.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. El precio pagado determinado incluye el valor justo de activos o pasivos resultantes de cualquier acuerdo contingente de precio. Los costos relacionados con la adquisición son cargados a resultados tan pronto son incurridos. Los activos identificables adquiridos y los pasivos y contingencias identificables asumidos en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladas, el cual incluiría cualquier activo o pasivo contingente a su valor justo. Según cada adquisición, la Sociedad reconoce el interés no

controlador a su valor razonable o al valor proporcional del interés no controlante sobre el valor justo de los activos netos adquiridos. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de la Sociedad en los activos netos identificables adquiridos se reconoce como menor valor o plusvalía comprada (goodwill). Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades relacionadas. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido. Cuando es necesario, para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se modifican las políticas contables de la subsidiaria.

3.4.2.- Transacciones y participaciones no controladoras.

La Sociedad trata las transacciones con las participaciones no controladoras como si fueran transacciones con accionistas de la Sociedad. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en Otro Resultado Integral son reclasificados a resultados.

3.5.- Entidades subsidiarias.

3.5.1.- Entidades de consolidación directa.

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio subsidiaria	Moneda funcional	Porcentaje de participación en el capital y en los votos			
					31-03-2023		31-12-2022	
					Directo	Indirecto	Total	Total
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas	CL\$	90,00000%	0,00000%	90,00000%	90,00000%

3.5.2.- Cambios en el perímetro de consolidación.

Durante el periodo terminado al 31 de marzo de 2023 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022, no ha habido cambios al perímetro de consolidación.

3.6.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.

3.6.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera ("moneda funcional"). La moneda funcional de Edelmag S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados intermedios.

3.6.2.- Transacciones y saldos.

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otro resultado integral, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo y coberturas de inversiones netas, en caso de existir.

3.6.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$/ US \$	CL \$ / UF
31-03-2023	790,41	35.575,48
31-12-2022	855,86	35.110,98
31-03-2022	787,98	31.727,74

CL \$ Pesos chilenos US \$ Dólares estadounidenses
UF Unidad de fomento

3.7.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, los cuales han sido identificados como: eléctrico y servicios, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 31.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Las propiedades, planta y equipo de la Sociedad, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

Los costos posteriores (reemplazo de componentes, mejoras, ampliaciones, crecimientos, etc.) se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos de las propiedades, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. El resto de las reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del ejercicio o periodo en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el ejercicio de construcción:

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la

financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

- Gastos de personal relacionado en forma directa y otros de naturaleza operativa, atribuibles a la construcción.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta y equipo, se revisan y ajustan si es necesario, en cada cierre de estado de situación financiera, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con el valor de dichos bienes.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante la aplicación de pruebas de deterioro.

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, planta y equipo se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados.

3.9.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por la Sociedad. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

Se da de baja cuando se enajene o disponga de la misma por otra vía, o cuando no se espere obtener beneficios económicos futuros por su utilización, enajenación o disposición por otra vía.

Las ganancias o pérdidas que surgen en la venta o retiro de propiedades de inversión se reconocen en los resultados del ejercicio y se determina como la diferencia entre el valor de venta y el valor neto contable del activo.

Los ingresos por alquileres de propiedades de inversión se reconocen como otros ingresos durante el plazo del arrendamiento. Los incentivos de arrendamiento otorgados, en caso de existir, se reconocen como parte integral de los ingresos totales por arrendamiento, durante el plazo del arrendamiento.

3.10.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.10.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo o al valor asignado en combinación de negocios. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

3.10.2.- Programas informáticos.

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

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

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Después del reconocimiento inicial, los gastos de desarrollo se miden al costo menos la amortización acumulada y cualquier pérdida por deterioro acumulada.

Los programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan linealmente durante sus vidas útiles estimadas.

Los métodos de amortización, las vidas útiles y los valores residuales de se revisan en cada fecha de presentación y se ajustan si corresponde.

3.11.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo apto se capitalizan durante el periodo de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros). Se entiende por activo apto aquel que requiere de un periodo sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

3.12.- Deterioro de activos no financieros.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). La plusvalía que surge de una combinación de negocios se asigna a la unidad generadora de efectivo que se espera se beneficien de las sinergias de la combinación.

Los activos no financieros, distintos de la plusvalía, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

Se reconoce una pérdida por deterioro si el valor en libros de un activo o Unidad generadora de efectivo excede su monto recuperable.

Las pérdidas por deterioro se reconocen en resultados del ejercicio. Se asignan primero para reducir el valor en libros de cualquier plusvalía asignada a la Unidad generadora de efectivo y luego para reducir los valores en libros de los otros activos en forma proporcional.

3.13.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor. Se reconoce una pérdida o ganancia por disposición de activos no corrientes mantenidos para la venta en el rubro Otras ganancias (pérdidas) en el ejercicio de su realización.

Las pérdidas por deterioro en la clasificación inicial como mantenido para la venta o grupo en disposición y las ganancias y pérdidas subsiguientes por la nueva medición se reconocen en resultados del ejercicio.

Una vez clasificados como mantenidos para la venta, los activos intangibles y las propiedades, planta y equipo no se amortizarán o depreciarán, y cualquier inversión contabilizada por el método de la participación no se le aplicará dicho método.

3.14.- Activos financieros.

La NIIF 9 reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.14.1.- Clasificación y medición.

La Sociedad mide inicialmente un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no se encuentra al valor razonable con cambios en resultados, los costos de transacción.

Los instrumentos financieros de deuda se miden posteriormente al valor razonable con cambios en resultados, el costo amortizado o el valor razonable a través de otro resultado integral. La clasificación se basa en dos criterios: el modelo de negocio del Grupo para administrar los activos; y si los flujos de efectivo contractuales de los instrumentos representan únicamente pagos de capital e intereses sobre el monto principal pendiente (criterio SPPI).

La clasificación y medición de los activos financieros de deuda de la sociedad son los siguientes:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.
- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados de la Sociedad que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

Otros activos financieros se clasifican y, posteriormente, se miden de la siguiente manera:

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que la Sociedad ha elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. La Sociedad clasificó sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.
- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que la Sociedad no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otro resultado integral. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

Conforme a la NIIF 9, los derivados implícitos ya no están separados de un activo financiero principal. En cambio, los activos financieros se clasifican según sus términos contractuales y el modelo de negocio de la Sociedad.

3.14.2.- Deterioro.

La NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida.

La Sociedad ha establecido una matriz de provisiones que se basa en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para otros activos financieros de la deuda, la pérdida esperada se basa en la pérdida esperada de 12 meses. La pérdida crediticia esperada de 12 meses es la porción de pérdida

esperada de por vida que resulta de eventos predeterminados en un instrumento financiero que son posibles dentro de los 12 meses posteriores a la fecha de presentación. Sin embargo, cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el origen, la asignación se basará en la pérdida esperada de por vida.

3.15.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.18.- Capital social.

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

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

Si la Sociedad adquiere acciones de propia emisión, producto del ejercicio de derecho a retiro de accionistas, el importe de las acciones propias en cartera se deducirá del patrimonio. No se reconocerá ninguna pérdida o ganancia en el resultado del ejercicio derivada de la compra, venta, emisión o amortización de los instrumentos de patrimonio propios de la entidad.

3.19.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

3.20.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

3.21.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otro resultado integral o provienen de una combinación de negocios.

El impuesto a la renta corriente comprende el impuesto esperado por pagar o por cobrar sobre la ganancia o pérdida imponible del año y cualquier ajuste al impuesto por pagar o por cobrar con respecto a años anteriores. El monto del impuesto a la renta corriente por pagar o cobrar es la mejor estimación del monto del impuesto que se espera pagar o recibir. El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera y las tasas vigentes que establecen dichos cuerpos legales.

Los impuestos diferidos se calculan a partir de las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las diferencias temporarias deducibles en la medida en que sea probable que se disponga de ganancias fiscales futuras contra las cuales puedan utilizarse. Las ganancias fiscales futuras se determinan con base en la reversión de las diferencias temporarias imponibles relevantes. Si el monto de las diferencias temporarias imponibles es insuficiente para reconocer un activo por impuestos diferidos en su totalidad, entonces se consideran las ganancias imponibles futuras, ajustadas por las reversiones de las diferencias temporarias existentes, con base en los planes de negocios de las subsidiarias individuales del Grupo. Los activos por impuestos diferidos se revisan en cada fecha de presentación y se reducen en la medida en que ya no es probable que se realice el beneficio fiscal relacionado; dichas reducciones se revierten cuando mejora la probabilidad de ganancias imponibles futuras.

El impuesto a la renta diferido se reconoce por las diferencias temporales que surgen de las inversiones en subsidiarias y en asociadas, excepto cuando la oportunidad en que se revertirán las diferencias temporales es controlada por la Sociedad y es probable que la diferencia temporal no se revertirá en un momento previsible en el futuro.

3.22.- Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.

3.22.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.22.2.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otro resultado integral en los periodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.22.3.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con lo descrito en el punto 3.22.2.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.22.4.- Premios de antigüedad.

La Sociedad tiene pactado en algunas subsidiarias premios pagaderos a los empleados, toda vez que éstos cumplan 5, 10, 15, 20, 25 y 30 años de servicio en la Sociedad. Este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Los costos de servicio e intereses se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otro resultado integral en los ejercicios en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.22.5.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de las Sociedades.

3.23.- Provisiones.

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

3.24.- Subvenciones estatales.

Las subvenciones estatales se reconocen por su valor razonable, 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 costos se difieren como pasivo y se reconocen en el estado de resultados durante el ejercicio necesario para correlacionarlas con los costos que pretenden compensar. Las subvenciones estatales relacionadas con la adquisición de propiedades, planta y equipo se presentan netas del valor del activo correspondiente y se abonan en el estado de resultados sobre una base lineal durante las vidas esperadas de los activos (Ley Austral y Fondo Nacional de Desarrollo Regional).

Las subvenciones estatales relacionadas con bonificación a la mano de obra se abonan directamente a resultados.

3.25.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese periodo.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

3.26.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios se reconocen por un monto que refleja la contraprestación recibida o a recibir que la entidad tiene derecho a cambio de transferir bienes o servicios a un cliente. La entidad ha analizado y tomado en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes (identificación del contrato, identificar obligaciones de desempeño, determinar el precio de la transacción, asignar el precio, reconocer el ingreso). También ha evaluado la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la norma y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación:

3.26.1.- Ventas de electricidad y servicios y recargos regulados.

Los contratos de la Sociedad y subsidiaria con clientes para la venta de energía y servicios y recargos regulados incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la facturación efectiva del periodo de consumo, además de incluir una estimación de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del periodo o ejercicio. Dado que el cliente recibe y consume de manera simultánea los beneficios proporcionados por la compañía, se considera una obligación de desempeño satisfecha a lo largo del tiempo.

3.26.2.- Ventas de bienes.

Las ventas de bienes incluyen por lo general una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de bienes se registra con base en la facturación efectiva.

3.26.3.- Ingresos por construcción de obras.

Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método del producto (grado de avance físico). Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el periodo del contrato

3.26.4.- Ingresos por servicios de televisión por cable.

Los ingresos se reconocen en base a la facturación del servicio de televisión por cable, este procedimiento se hace una vez que el servicio se ha devengado.

3.27.- Arrendamientos.

3.27.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario.

La Sociedad arrienda determinadas propiedades, planta y equipo. Para los arrendamientos donde la Sociedad tiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad, la Sociedad reconoce los activos y pasivos derivados del contrato de arrendamiento con duración superior a 12 meses y de valor subyacente significativo en base a NIIF 16. Como arrendatario reconocerá los activos por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento que representa la obligación de los pagos mínimos por este concepto.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para obtener una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la deuda. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el periodo de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada periodo o ejercicio. El activo adquirido en régimen de arrendamiento financiero se deprecia durante su vida útil o la duración del contrato, el menor de los dos.

3.27.2.- Cuando la Sociedad es el 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 compañía reconoce en el estado de situación financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta en el rubro de cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas 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 descontadas 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 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.

La Sociedad arrienda ciertos elementos de propiedad, planta y equipo a sus clientes, los cuales se clasifican como operativos, desde la perspectiva del arrendador. Un arrendamiento se clasifica como arrendamiento operativo si no transfiere sustancialmente todos los riesgos y ventajas inherentes a la propiedad del activo. Los ingresos por arrendamiento comprenden montos de arrendamiento fijos y variables.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

Los ingresos derivados del arrendamiento operativo se reconocen de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

3.28.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.29.- Costo de ventas.

Los costos de ventas incluyen el costo de adquisición de las materias primas e insumos necesarios para el desarrollo de los negocios de generación, distribución de energía eléctrica y televisión por cable, depreciaciones de instalaciones y mano de obra directa a servicios prestados. Estos costos incluyen principalmente los costos de adquisición netos de descuentos obtenidos, los gastos e impuestos no recuperables.

3.30.- Estado de flujos de efectivo

El Estado de Flujos de Efectivo Consolidado ha sido elaborado utilizando el método directo, y en el mismo se utilizan las siguientes expresiones con el significado que a continuación se indica:

- Actividades de operación: Actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: 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 financiación: Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

La Sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de marzo de 2023 y 2022. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo periodo se presentan a continuación:

4.1.- Estimación del deterioro de activos no corrientes de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente si los activos no corrientes de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de

cálculos de sus valores en uso. Los resultados de las estimaciones efectuadas al 31 de diciembre de 2022 no arrojaron deterioro alguno sobre los activos no corrientes de vida útil indefinida.

4.2.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad (“los beneficios”) depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 22.5 se presenta información adicional al respecto.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de permanencia futura, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad.

4.3.- Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Nudo de Generación-Transmisión y Valor Agregado de Distribución.

La Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, estableció que, para el caso de los Sistemas Medianos, la componente de energía y potencia debe ser estabilizada, de acuerdo con el procedimiento de implementación del mecanismo de estabilización de precios contenido en la Ley N° 21.185, publicada el 2 de noviembre de 2019, que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes regulados. Esta última ley considera esencialmente:

- Entre el 1 de julio de 2019 y el 31 de diciembre de 2020, los precios que las distribuidoras traspasarán a sus clientes corresponderán a los de enero de 2019 (PEC, precio estabilizado a clientes).
- Entre el 1 de enero de 2021 y hasta el término del mecanismo de estabilización (diciembre de 2027), podrán traspasar los precios de nudo promedio (PNP), los que no podrán superar el PEC reajustado por IPC a partir de enero de 2021.
- A partir de esta ley y hasta el término del mecanismo, las distribuidoras pagarán los precios de nudo promedio con un factor de ajuste que asegure la coherencia con la recaudación esperada del PEC. En caso de que el cálculo de precios de nudo promedio sea mayor al PEC, los precios serán ajustados a la baja; en caso contrario, serán incrementados para cubrir saldos no recaudados.
- La Comisión Nacional de Energía calculará las diferencias de facturación que se produzcan entre el precio establecido y el precio que se hubiera aplicado de acuerdo al decreto vigente.

Este saldo en dólares será incorporado en los decretos tarifarios semestrales. A partir de julio de 2023 o hasta acumular un saldo USD 1.350 millones, no se podrán incrementar los saldos no recaudados.

- Los saldos no recaudados no devengarán interés, salvo a partir del 1 de enero de 2026 (libor de 6 meses más un spread correspondiente al riesgo país a la fecha de aplicación).
- La Comisión Nacional de Energía deberá establecer mediante resolución exenta las reglas necesarias para la implementación del mecanismo de estabilización.
- Se deroga el Decreto N° 7T-2019 (precios de nudo promedio de julio de 2019), extendiéndose la vigencia del Decreto 20T-2018 hasta la publicación del decreto que corresponda dictar con posterioridad a la entrada en vigencia de la ley.

Así mediante Resolución Exenta N° 72-2020 del 5 de marzo, la Comisión Nacional de Energía estableció las disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la implementación del señalado mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica establecido en la Ley N° 21.185, la cual fue rectificada a través de las Resoluciones Exentas N° 114-2020 del 9 de abril y N° 340-2020 del 3 de septiembre.

Adicionalmente, en este mismo contexto, el 2 de agosto de 2022 fue publicada la Ley N° 21.472, mediante la cual se crea un fondo de estabilización tarifaria (FET), administrado por la Tesorería General de la República y solventado mediante un pago adicional unitario por kilowatt hora (kWh) en el cargo por servicio público y con aportes que deberá efectuar el Ministerio de Hacienda, determinado con criterios de solidaridad y proporcionalidad de acuerdo a tramos de consumo, y se establece un mecanismo transitorio de estabilización (MPC – Mecanismo de protección al cliente), complementario a aquel establecido en la ley N° 21.185, que tiene por objetivo impedir el alza de las cuentas eléctricas durante el año 2022 y permitir únicamente alzas graduales hasta 2032.

Las normas que regulan la operación del FET serán establecidas en un reglamento que para dichos efectos dicte el Ministerio de Hacienda, suscrito además por el Ministro de Energía, mientras que las reglas necesarias para la implementación del MPC, de manera coordinada y complementaria con el mecanismo de estabilización establecido en la ley N° 21.185 y en concordancia con los principios dispuestos en el artículo 2 de la referida ley, se establecieron mediante Resolución Exenta N° 86, de la Comisión Nacional de Energía, publicada en el diario oficial el 14 de marzo de 2023.

En particular, en la citada resolución se establece lo siguiente:

- los procedimientos y criterios para determinar los precios a nivel de generación traspasable a los clientes regulados necesarios para la aplicación de dicho mecanismo durante toda la vigencia del mismo y las reglas bajo las cuales los pagos de los precios de nudo de largo plazo deben ser efectuados por las empresas concesionarias de distribución a sus respectivos suministradores durante la vigencia del Mecanismo de Protección al Cliente;
- las características de los Documentos de Pago emitidos por el Ministerio de Hacienda con el objeto de cubrir las diferencias que se produzcan entre la facturación de las empresas de distribución y el monto que corresponda pagar por el suministro eléctrico a las empresas de generación. La operación del Mecanismo de Protección al Cliente deberá resguardar el pago de la totalidad de los saldos originados bajo el mecanismo de estabilización de precios de la Ley N° 21.185, a más tardar, el 31 de diciembre de 2027;
- que el Mecanismo de Protección al Cliente registrará a partir del 2 de agosto del año 2022, fecha en que se publicó y entró en vigencia la Ley N° 21.472 hasta la fecha en que se pague todo el Saldo Final Restante originado por la aplicación del mismo, lo que deberá efectuarse, a más tardar, el 31 de diciembre de 2032,

- las condiciones de aplicación del Cargo MPC, cuyo objetivo es recaudar recursos para el Fondo de Estabilización de Tarifas que permitan pagar el Saldo Final Restante antes del término de la vigencia del Mecanismo de Protección al Cliente.

Así, mediante Resolución Exenta N° 72-2020 del 5 de marzo, la Comisión Nacional de Energía estableció las disposiciones, procedimientos, plazos y condiciones para la implementación del señalado mecanismo transitorio de estabilización de precios de energía eléctrica establecido en la Ley N° 21.185, la cual fue rectificadora a través de las Resoluciones Exentas N° 114-2020 del 9 de abril y N° 340-2020 del 3 de septiembre.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando el decreto señalado precedentemente, junto con los valores adjudicados como resultados de los procesos de licitación de instalaciones de transmisión efectuados, son fijados semestralmente por la Comisión Nacional de Energía.

Particularmente, en los informes que determinan los cargos de transmisión con vigencia a contar del 1 de enero de 2020 y siguientes, la Comisión Nacional de Energía ha incorporado un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión que permite evitar excesivas variaciones de estos y, por tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales sujetos a fijación de precios.

Al respecto, el 21 de diciembre de 2022 se publicó la Resolución Exenta N° 898-2022 de la Comisión Nacional de Energía, que aprueba el Informe Técnico Definitivo para la fijación de los cargos de transmisión que entrarán en vigor a partir del 1 de enero de 2023 y que consideran una actualización de los Valores Anuales de Transmisión por Tramo desde enero 2020 a octubre de 2022, según los valores contenidos en el Decreto N°7T-2022 que determina el valor Anual de Transmisión por Tramo del cuatrienio 2020-2023.

Finalmente, la Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, estableció un mecanismo transitorio que para que los niveles de precios asociados al Valor Agregado de Distribución que estén siendo aplicados a la fecha de su publicación, permanezcan constantes hasta el término de su vigencia, debiendo las diferencias ser incorporadas a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados.

Con todo, las diferencias originadas por la aplicación de los referidos decretos de precios de nudo promedio, de las resoluciones que fijen los cargos de transmisión y de los decretos que fijen los cargos de distribución, ya sea debido a que se publiquen en fechas posteriores a las del inicio de sus vigencias o a la implementación de los mecanismos de estabilización descritos precedentemente, deberán ser traspasadas a los clientes regulados, lo que hace necesario reflejar en los balances y estados de resultados los efectos que tendrá en las cuentas de los clientes finales.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometida la Sociedad son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios en que participa la Sociedad, especialmente en el sector eléctrico, principal fuente de resultados y flujos, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable acorde a actividades de distribución y

generación de electricidad. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y/o unidades de reajuste.

A pesar de que los negocios en que participa Edelmag S.A y su subsidiaria son fundamentalmente en pesos, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus deudas financieras, con el objetivo de minimizar una eventual exposición al riesgo de variación del tipo de cambio y la unidad de reajuste.

Al cierre de marzo del 2023 y diciembre 2022, la deuda financiera de Edelmag S.A. y subsidiaria alcanzó a M\$19.770.091, la que se encuentra en su totalidad denominada en pesos, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación de tipo de cambio.

Tipo de deuda	31-03-2023		31-12-2022	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	19.770.091	100,00%	19.732.826	100,00%
Total deuda financiera	19.770.091	100,00%	19.732.826	100,00%

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de marzo de 2023, Edelmag S.A. y subsidiaria no poseen deuda denominada en unidades de fomento, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación de la unidad de fomento.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que flujos de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés se relaciona principalmente con obligaciones financieras a tasas de interés variables.

Al 31 de marzo de 2023, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 93,5% a tasa variable. Se estima que un incremento de 100 puntos base en las tasas de interés variables en base anual hubiese significado un mayor gasto financiero de M\$45.771.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago con instituciones bancarias, proveedores y empresas relacionadas.

Edelmag S.A. mantiene una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 72,6% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo en créditos bancarios. Además, la generación de flujos de la sociedad y sus subsidiarias es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial.

La Sociedad continuamente efectúa proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con una cuenta corriente mercantil con la matriz que permite reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la Sociedad:

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-03-2023	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos	7.490.243	15.221.265	22.711.509
Total	7.490.243	15.221.265	22.711.509
Porcentualidad	33%	67%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2022	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos	6.131.099	16.927.677	23.058.776
Total	6.131.099	16.927.677	23.058.776
Porcentualidad	27%	73%	100%

5.1.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En la actividad de distribución de electricidad, principal negocio de Edelmag S.A., el riesgo de crédito es históricamente bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro*, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la Ley.

Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos individuales adeudados no son significativos en relación al total de ingresos operacionales.

* Actualmente se rige por la Ley N°21.423 y Ley N°21.249. (ver nota 2.1).

En relación a la actividad de televisión por cable, los montos facturados son de pequeño volumen correspondiendo principalmente a clientes residenciales, a los cuales, de acuerdo a contrato se procede a suspender el servicio con dos boletas impagas.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad es aproximadamente de 4,8 meses de ventas, coherente con las características propias de los negocios de distribución de electricidad. Del mismo modo, el monto de deudas comerciales vencidas y deterioradas acumuladas representa un 0,81% del total de ingresos ordinarios.

Conceptos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	53.015.458	50.347.851
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	25.059.198	23.550.358
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	509.191	487.882
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	4,8	4,7
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	0,81%	0,81%

5.1.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios de Edelmag S.A. al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado a esas fechas de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación el resumen del valor libro y de mercado del saldo insoluto de los pasivos financieros de la Sociedad:

Deuda al 31 de marzo de 2023	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	19.770.091	20.374.440	3,06%
Total pasivo financiero	19.770.091	20.374.440	3,06%

Deuda al 31 de diciembre de 2022	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	19.732.826	20.408.456	3,42%
Total pasivo financiero	19.732.826	20.408.456	3,42%

5.1.7.- Riesgos Regulatorios

Eventuales cambios regulatorios pueden generar efectos de diversa índole en los resultados de la compañía. Actualmente, las materias que están en desarrollo y que se están monitoreando constantemente son las siguientes:

- Implementación de la Ley N° 21.194, conocida como Ley Corta de Distribución, publicada el 21 de diciembre de 2019, particularmente en lo relacionado con la

extensión a las empresas de los Sistemas Medianos del mecanismo de estabilización de precios de generación definido en la Ley N°21.185 y con la aplicación del mecanismo de estabilización de los niveles de precios asociados al valor agregado por concepto de costos de distribución.

- Proceso de tarificación de distribución correspondiente a cuatrienio 2020-2024 actualmente en curso, aunque su aplicación se efectuará retroactivamente desde el 4 de noviembre de 2020. El 23 de diciembre la Comisión Nacional de Energía aprobó el Informe Técnico del Cálculo de las componentes del Valor Agregado de Distribución; respecto del cual la empresa presentó sus discrepancias ante el Panel de Expertos.
- Proceso de tarificación de distribución correspondiente a cuatrienio 2024-2028, el cual ya ha sido iniciado, habiéndose efectuado la correspondiente determinación de áreas típicas de distribución y la selección de empresas de referencia. Además, el 29 de agosto de 2022, la Comisión Nacional de Energía comunicó las Bases Técnicas Preliminares, las cuales fueron observadas por las empresas el 29 de septiembre pasado.
- Proceso de tarificación de generación y transmisión de los Sistemas Medianos correspondiente al cuatrienio 2022-2026, actualmente en curso. El 29 de diciembre de 2022, EDELMAG comunicó a CNE sus observaciones, y manifestó su desacuerdo, respecto del Informe Técnico del Estudio de Planificación y Tarificación de los sistemas medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams, aprobado el 7 de diciembre de 2022.
- Proyecto de ley sobre Portabilidad Eléctrica, ingresado en el mes de septiembre de 2020 al Congreso Nacional, cuyos objetivos principales son habilitar a todos los usuarios finales para que puedan elegir su suministrador de electricidad (comercializador) e incorporar la figura del gestor de información.
- La Ley N° 21.249, publicada el 8 de agosto de 2020, dispuso beneficios excepcionales en favor de los usuarios finales de los servicios sanitarios, de electricidad y de gas de red, estableciendo principalmente: a) la prohibición de cortar el suministro eléctrico por mora en el pago de las cuentas durante 90 días y; b) que, a solicitud de los clientes (vulnerables, tercera edad, cesantes y afectados en sus ingresos, entre otros), las deudas generadas entre el 18 de marzo de 2020 y los 90 días posteriores al 8 de agosto de 2020 se deberán prorratear en hasta 12 cuotas mensuales, sin multas, ni intereses, ni gastos asociados. El 5 de enero de 2021 fue publicada la Ley N° 21.301, que básicamente extendió en 180 días adicionales los efectos de la Ley N° 21.249. Luego, el 22 de mayo de 2021, fue publicada la Ley N°21.340, la que: a) prorrogó nuevamente los efectos de la Ley N° 21.249, esta vez hasta el 31 de diciembre de 2021; b) amplió los beneficiarios para la postergación de las deudas desde el 60% más vulnerable al 80% y; c) amplió a 48 las cuotas para la postergación de pagos.

Posteriormente, la Ley N° 21.423, publicada el 11 de febrero de 2022, extendió hasta el 31 de marzo de 2022 el plazo para que los clientes señalados previamente se acojan al mecanismo de prorrateo de las deudas. Sin perjuicio de lo anterior, la vigencia de la Ley N° 21.429 expiró el 31 de diciembre de 2021 y sus efectos se confundirán con los de la Ley N° 21.423, limitándose principalmente a aquellos

clientes que cumplen las condiciones para optar el mecanismo de prorrateo de las deudas y no cumplan las condiciones para ser beneficiarios de esta última.

- Ley N° 21.423, publicada el 11 de febrero de 2022, regula el prorrateo y pago de deudas durante la pandemia y establece subsidios, disponiendo principalmente que a) las deudas de los usuarios beneficiarios de la suspensión del corte de suministro por falta de pago, de acuerdo con la Ley de Servicios Básicos, generadas durante el periodo comprendido entre el 18 de marzo de 2020 y el 31 de diciembre de 2021, cuyo consumo promedio del año 2021 no sea superior a 250 kWh/mes, serán pagadas en cuotas mensuales y sucesivas, determinadas dividiendo el monto total de lo adeudado por 48, no pudiendo incorporarse multas, intereses, ni gastos; b) dicha cuota no podrá exceder el 15% del cobro asociado al consumo promedio del año 2021; c) una vez pagadas las 48 cuotas, en caso de existir un saldo de la deuda, éste se extinguirá mediante convenios celebrados por el Ministerio de Obras Públicas o el Ministerio de Energía, según corresponda, con las empresas sanitarias o las empresas y cooperativas eléctricas, respectivamente, los que deberán ser aprobados por el correspondiente acto administrativo. Además, se agrega que el saldo de la deuda que se hubiere extinguido en virtud de los referidos convenios se considerará como gasto aceptado tributariamente; d) se establecerán subsidios automáticos para estos usuarios por un máximo de 48 meses, correspondientes al valor de las cuotas calculadas, los cuales deben ser descontados mensualmente por las empresas a los correspondientes usuarios. Una vez efectuados los descuentos, las empresas deben acreditar mensualmente ante la SEC los montos descontados, a efectos de que ésta autorice el pago del monto mediante resolución exenta, la que será remitida a la Tesorería General de la República para que proceda al pago y; e) el procedimiento de pago de los subsidios y las demás normas necesarias para la implementación de la presente ley serán determinados mediante decreto supremo conjunto de los Ministerios de Obras Públicas y de Energía, debiendo ser suscrito por el Ministro de Hacienda.
- Ley N° 21.472, publicada el 2 de agosto de 2022, mediante la cual se crea un fondo de estabilización tarifaria, administrado por la Tesorería General de la República y solventado mediante un pago adicional unitario por kilowatt hora (kWh) en el cargo por servicio público y con aportes que deberá efectuar el Ministerio de Hacienda, determinado con criterios de solidaridad y proporcionalidad de acuerdo a tramos de consumo, y se establece un mecanismo transitorio de estabilización, que tiene por objetivo impedir el alza de las cuentas eléctricas durante el año 2022 y permitir únicamente alzas graduales hasta 2032.

5.1.8.- Riesgos ambientales.

Los riesgos medioambientales a los que se expone la Compañía se presentan principalmente en el segmento generación, debido a que las centrales térmicas generadoras durante su operación podrían superar los límites ambientales, referidos a ruido y emisiones gaseosas. Sin embargo, se mantiene un adecuado monitoreo anual de los niveles de emisión, en el primer caso, y de calidad de aire en el segundo, por medio de campañas de medición de ruido, así como de concentración de gases, cuyos resultados se encuentran bajo los máximos exigidos por la autoridad, según se expresa en los Decretos N°38/2012, “Establece Norma de Emisión de Ruidos Generado por Fuentes que Indica” y el Decreto N°13/2011 “Establece Norma de Emisión para Centrales Termoeléctrica”, respectivamente.

Respecto de posibles contaminaciones con residuos peligrosos, Edelmag efectúa la gestión de éstos, de acuerdo con las directrices establecidas en el Decreto N°148/2014 que “Aprueba Reglamento Sanitario sobre Manejo de Residuos Peligrosos”. Los procesos abarcan desde el origen hasta su eliminación e incluyen acciones para un adecuado manejo, rotulación, almacenamiento, transporte y disposición final.

5.1.9.- Riesgos de cambio climático

La transición energética que se ha registrado en Magallanes desde el año 2015 con la incorporación de energías renovables, a través de dos proyectos eólicos de terceros ubicados en Punta Arenas, no ha tenido gran impacto para la compañía, debido a que los valores del gas natural continúan siendo los más competitivos dentro las distintas alternativas energéticas que se presentan en los correspondientes estudios tarifarios, condición sobre la cual no se proyectan cambios a mediano plazo.

Por otro lado, las condiciones climáticas en la zona de concesión de EDELMAG al igual que en otros puntos del país, han variado en los últimos años presentando aumento de temperaturas y mayores niveles de precipitaciones, ante lo cual las áreas técnicas han dispuesto de planes de contingencia que recogen estas condiciones de manera de disminuir el impacto de condiciones extremas en la continuidad del servicio eléctrico, así como la ejecución de planes de mantenimiento basados en inspecciones de estructuras.

No obstante lo anterior, la sociedad cuenta con infraestructura diseñada y planes de operación para soportar las condiciones climáticas que puedan darse en su zona de operación. Respecto de eventos climáticos extremos poco frecuentes que puedan generar daños en los activos y afectación de la operación normal de los negocios de la sociedad, con el objeto de mitigar los efectos negativos que éstos pudiesen ocasionar en los negocios y resultados de la Compañía, se cuenta con mecanismos de detección temprana de incidentes, sin perjuicio de no poder desconocerse que la ocurrencia de este tipo de fenómenos es inevitable.

Por último, Edelmag ha previsto tanto por efectos del cambio climático, como de impactos por eventos inesperados que afecten la disponibilidad de sus activos fijos, entre los que se encuentran edificaciones, infraestructura y equipamiento, así como los riesgos de responsabilidad civil que ellos pudiesen originar, se ha contemplado su cobertura a través de pólizas de seguro cuyos términos y condiciones corresponden a los usuales en el mercado.

6.- ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 y sus respectivos valores razonables.

31 de marzo de 2023	Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
ACTIVOS				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	660.887	0	660.887	660.887
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	24.550.007	0	24.550.007	24.550.007
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	33.144	0	33.144	33.144
TOTAL ACTIVOS	25.244.038	0	25.244.038	25.244.038
PASIVOS				
Préstamos Bancarios.	0	19.770.091	19.770.091	20.374.440
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	0	9.071.303	9.071.303	9.071.303
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	4.186.655	4.186.655	4.186.655
TOTAL PASIVOS	0	33.028.049	33.028.049	33.632.398

31 de diciembre de 2022	Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
ACTIVOS				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	1.103.404	0	1.103.404	1.103.404
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	23.062.476	0	23.062.476	23.062.476
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	46.627	0	46.627	46.627
TOTAL ACTIVOS	24.212.507	0	24.212.507	24.212.507
PASIVOS				
Préstamos Bancarios.	0	19.732.826	19.732.826	20.408.456
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	0	8.615.412	8.615.412	8.615.412
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	0	2.024.742	2.024.742	2.024.742
TOTAL PASIVOS	0	30.372.980	30.372.980	31.048.610

7.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

7.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	9.455	11.660
Saldos en bancos.	527.975	1.091.504
Total efectivo.	537.430	1.103.164
Equivalente al efectivo		
Otros equivalentes al efectivo (*).	123.457	240
Total equivalente al efectivo.	123.457	240
Total	660.887	1.103.404

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	123.457	240
Total otros equivalentes al efectivo.	123.457	240

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	660.887	1.103.404
Total		660.887	1.103.404

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La Sociedad al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, tiene disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 400.000 y su subsidiaria por M\$ 100.000.

7.2.- Detalles flujos de efectivo

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de marzo de 2023 y 2022.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2023	01-01-2022
	31-03-2023	31-03-2022
	M\$	M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional.	(213.394)	(663.969)
Total otros pagos por actividades de operación	(213.394)	(663.969)
Otros cobros por actividades de operación		
Garantías recibidas.	6.774	7.784
Total otros cobros por actividades de operación	6.774	7.784

7.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.

El siguiente es el detalle de la Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

	Flujo de efectivo de financiamiento				Cambios que no representan flujo de efectivo				
	Saldo al 31-12-2022	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio/Unidad de Reajuste	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-03-2023
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios).	19.732.826	0	0	(542.625)	19.190.201	0	579.890	0	19.770.091
Pagos de pasivos por arrendamientos.	416.539	0	(30.953)	0	385.586	5.445	11.160	0	402.191
Cuenta corriente mercantil.	2.009.760	49.979.059	(47.811.634)	(60.670)	4.116.515	0	60.670	0	4.177.185
Total	22.159.125	49.979.059	(47.842.587)	(603.295)	23.692.302	5.445	651.720	0	24.349.467

	Flujo de efectivo de financiamiento				Cambios que no representan flujo de efectivo				
	Saldo al 31-12-2021	Provenientes	Utilizados	Intereses pagados	Total	Diferencias de cambio	Costos financieros	Otros	Saldo al 31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios).	9.883.784	14.200.000	(4.529.683)	(746.537)	18.807.564	0	925.262	0	19.732.826
Pagos de pasivos por arrendamientos.	0	0	(10.217)	0	(10.217)	0	3.800	422.956	416.539
Cuenta corriente mercantil.	2.223.353	235.831.111	(236.044.704)	(350.774)	1.658.986	0	350.774	0	2.009.760
Total	12.107.137	250.031.111	(240.584.604)	(1.097.311)	20.456.333	0	1.279.836	422.956	22.159.125

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

8.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Deudores comerciales, neto.	6.478.123	6.819.670	1.526.381	1.569.675
Otras cuentas por cobrar, neto.	961.788	503.779	15.583.715	14.169.352
Total	7.439.911	7.323.449	17.110.096	15.739.027

8.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	110.063	125.229	0	0
Fondos por rendir.	500	4.018	0	0
Sub total	110.563	129.247	0	0
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	575.552	249.156	0	0
Sub total	575.552	249.156	0	0
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	156.451	75.618	15.611.280	14.195.672
Anticipo Proveedores.	60.806	38.562	0	0
Otros documentos por cobrar.	58.416	11.196	0	0
Provisión de deterioro.	0	0	(27.565)	(26.320)
Sub total	275.673	125.376	15.583.715	14.169.352
Total	961.788	503.779	15.583.715	14.169.352

(*) Los saldos no corrientes del ítem Deudores varios, corresponden a los saldos por cobrar a clientes derivados de la aplicación de la Ley N°21.185 publicada el 2 de noviembre de 2019, donde se estableció un mecanismo transitorio de estabilización de precios de generación de energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, el cual es aplicable a las empresas que operan en el Sistema Eléctrico Nacional. Posteriormente, mediante la Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019 se hizo extensiva la aplicación de dicho mecanismo a los Sistemas Medianos.

Dicho mecanismo establece los criterios para la determinación del precio estabilizado que deberán ser traspasados a clientes, esto implica que los ingresos que se generen como diferencial entre la facturación de consumos con la tarifa estabilizada y las tarifas que correspondería aplicar según la normativa vigente conformará un saldo que será retribuido a más tardar el 31 de diciembre de 2027.

8.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Deudores comerciales, bruto.	6.959.749	7.281.232	1.526.381	1.569.675
Otras cuentas por cobrar, bruto.	961.788	503.779	15.611.280	14.195.672
Total	7.921.537	7.785.011	17.137.661	15.765.347

8.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Deudores comerciales.	(481.626)	(461.562)
Otras cuentas por cobrar.	(27.565)	(26.320)
Total	(509.191)	(487.882)

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial.	(487.882)	(487.878)
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del periodo o ejercicio.	0	133.231
Aumento (disminución) del periodo o ejercicio.	(21.309)	(133.235)
Total	(509.191)	(487.882)

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

Respecto a la calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. N°146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuenta por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado. En cuanto a la actividad de televisión por cable de la subsidiaria TV RED los montos facturados son de bajo volumen correspondiendo principalmente a clientes residenciales, a los cuales, de acuerdo a contrato se procede a suspender el servicio con dos boletas impagas.

La Sociedad ha definido las siguientes segmentaciones de clientes consolidados para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

- Clientes energéticos

- Clientes no energéticos
- Clientes TV Cable

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos que se incluyen en la matriz de cálculo de pérdida esperada basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Sociedad, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

La política de provisión de incobrables de la Sociedad y su subsidiaria contempla la actualización de las variables macroeconómicas cuando lo amerite en caso de visualizar un cambio significativo. Debido al escenario actual, se ha revisado el modelo de pérdida esperada, el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las provisiones de tasas de IPC y Sueldo e Índice de Precio de Energía Gas y Agua (IPDGEA) al 31 de diciembre de 2022.

Adicionalmente, la Ley N°21.249, extendida por la Ley N°21.301, fue posteriormente extendida nuevamente por la Ley N°21.340, que beneficia a diversos grupos de clientes vulnerables entre los que se cuentan mayores de edad, desempleados, adultos mayores y microempresas entre otros, otorgando a estos clientes la facultad de convenir sus deudas morosas hasta en 48 cuotas, sin interés e impidiendo el corte de suministro. El 11 de febrero de 2022 se publicó la Ley N°21.423 de prorrateo de deudas y subsidios a clientes vulnerables, en que se establece un subsidio para clientes con consumo promedio 2021 menor a 250 kWh de hasta un 15% de la deuda contraída entre el 18 de marzo de 2020 hasta el 31 de diciembre de 2021, lo que ha generado análisis adicionales por parte de la Compañía, determinando la actualización de los factores de incobrabilidad en el modelo de provisión de incobrables de forma de recoger adecuadamente la situación de emergencia en la cartera de clientes.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo con las normas tributarias vigentes.

8.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

31-03-2023	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	6.222.327	1.001.224	333.531	140.754	94.345	69.808	66.392	58.304	45.148	454.297	8.486.130	6.959.749	1.526.381
Otras cuentas por cobrar, bruto.	11.759.493	0	0	0	0	0	0	0	0	4.813.575	16.573.068	961.788	15.611.280
Provision deterioro Deudores Comerciales.	(18.051)	(6.598)	(10.997)	(22.143)	(16.609)	(15.229)	(16.684)	(24.196)	(19.084)	(332.035)	(481.626)	(481.626)	0
Provision deterioro otras cuentas por cobrar.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(27.565)	(27.565)	0	(27.565)
Total	17.963.769	994.626	322.534	118.611	77.736	54.579	49.708	34.108	26.064	4.908.272	24.550.007	7.439.911	17.110.096

31-12-2022	Cartera al día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad mayor a 251 días	Total deudores	Total corrientes	Total no corrientes
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, bruto.	5.685.716	1.075.519	376.611	187.602	215.149	211.174	124.399	93.014	82.428	799.295	8.850.907	7.281.232	1.569.675
Otras cuentas por cobrar, bruto.	14.699.451	0	0	0	0	0	0	0	0	14.699.451	14.699.451	503.779	14.195.672
Provision deterioro Deudores Comerciales.	(20.052)	(7.396)	(12.954)	(17.683)	(21.463)	(21.429)	(13.535)	(13.827)	(18.663)	(314.560)	(461.562)	(461.562)	0
Provision deterioro otras cuentas por cobrar.	(26.320)	0	0	0	0	0	0	0	0	(26.320)	(26.320)	0	(26.320)
Total	20.338.795	1.068.123	363.657	169.919	193.686	189.745	110.864	79.187	63.765	484.735	23.062.476	7.323.449	15.739.027

8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

31-03-2023								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	365.182	0	0	0	0	365.182	0
Por vencer. (2)	24.842	2.999.867	(6.849)	1.521	2.857.278	(11.202)	5.857.145	(18.051)
Sub total por vencer	24.842	3.365.049	(6.849)	1.521	2.857.278	(11.202)	6.222.327	(18.051)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	17.998	968.730	(6.473)	343	32.494	(125)	1.001.224	(6.598)
Entre 31 y 60 días	2.550	320.784	(10.912)	232	12.747	(85)	333.531	(10.997)
Entre 61 y 90 días	2.700	133.756	(21.724)	267	6.998	(419)	140.754	(22.143)
Entre 91 y 120 días	1.032	87.635	(16.032)	214	6.710	(577)	94.345	(16.609)
Entre 121 y 150 días	489	63.614	(14.683)	173	6.194	(546)	69.808	(15.229)
Entre 151 y 180 días	1.472	62.071	(16.160)	227	4.321	(524)	66.392	(16.684)
Entre 181 y 210 días	1.381	55.479	(23.782)	183	2.825	(414)	58.304	(24.196)
Entre 211 y 250 días	1.360	40.855	(18.467)	146	4.293	(617)	45.148	(19.084)
Más de 250 días	8.661	429.688	(322.367)	199	24.609	(9.668)	454.297	(332.035)
Sub total vencidos	37.643	2.162.612	(450.600)	1.984	101.191	(12.975)	2.263.803	(463.575)
Total	62.485	5.527.661	(457.449)	3.505	2.958.469	(24.177)	8.486.130	(481.626)

31-12-2022								
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	509.135	0	0	0	0	509.135	0
Por vencer. (2)	24.744	2.564.351	(7.961)	1.480	2.612.230	(12.091)	5.176.581	(20.052)
Sub total por vencer	24.744	3.073.486	(7.961)	1.480	2.612.230	(12.091)	5.685.716	(20.052)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	18.729	1.040.835	(7.067)	334	34.684	(329)	1.075.519	(7.396)
Entre 31 y 60 días	2.503	360.347	(12.841)	226	16.264	(113)	376.611	(12.954)
Entre 61 y 90 días	2.542	178.746	(17.163)	260	8.856	(520)	187.602	(17.683)
Entre 91 y 120 días	989	209.426	(20.951)	208	5.723	(512)	215.149	(21.463)
Entre 121 y 150 días	532	205.343	(20.706)	168	5.831	(723)	211.174	(21.429)
Entre 151 y 180 días	1.445	119.591	(13.198)	221	4.808	(337)	124.399	(13.535)
Entre 181 y 210 días	1.366	90.949	(13.419)	178	2.065	(409)	93.014	(13.828)
Entre 211 y 250 días	1.356	80.039	(18.570)	142	2.389	(93)	82.428	(18.663)
Más de 250 días	8.018	778.797	(305.246)	194	20.498	(9.313)	799.295	(314.559)
Sub total vencidos	37.480	3.064.073	(429.161)	1.931	101.118	(12.349)	3.165.191	(441.510)
Total	62.224	6.137.559	(437.122)	3.411	2.713.348	(24.440)	8.850.907	(461.562)

(1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.

(2) Por vencer: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentran sin vencer su fecha de pago.

(3) Vencidos: Corresponde a las facturas y boletas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

8.3.1.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento eléctrico.

31-03-2023								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	365.182	0	0	0	0	365.182	0
Por vencer. (2)	13.897	2.720.563	(6.849)	1.521	2.857.278	(11.202)	5.577.841	(18.051)
Sub total por vencer	13.897	3.085.745	(6.849)	1.521	2.857.278	(11.202)	5.943.023	(18.051)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	13.500	828.226	(2.656)	343	32.494	(125)	860.720	(2.781)
Entre 31 y 60 días	2.390	310.194	(2.538)	232	12.747	(85)	322.941	(2.623)
Entre 61 y 90 días	2.441	115.727	(3.986)	267	6.998	(419)	122.725	(4.405)
Entre 91 y 120 días	878	76.271	(4.668)	214	6.710	(577)	82.981	(5.245)
Entre 121 y 150 días	350	54.534	(5.603)	173	6.194	(546)	60.728	(6.149)
Entre 151 y 180 días	1.330	51.825	(5.914)	227	4.321	(524)	56.146	(6.438)
Entre 181 y 210 días	1.259	46.623	(14.926)	183	2.825	(414)	49.448	(15.340)
Entre 211 y 250 días	1.178	27.283	(4.895)	146	4.293	(617)	31.576	(5.512)
Más de 250 días	6.237	258.100	(150.779)	199	24.609	(9.668)	282.709	(160.447)
Sub total vencidos	29.563	1.768.783	(195.965)	1.984	101.191	(12.975)	1.869.974	(208.940)
Total	43.460	4.854.528	(202.814)	3.505	2.958.469	(24.177)	7.812.997	(226.991)

31-12-2022								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Vendida y no facturada. (1)	0	509.135	0	0	0	0	509.135	0
Por vencer. (2)	13.523	2.295.279	(7.961)	1.480	2.612.230	(12.091)	4.907.509	(20.052)
Sub total por vencer	13.523	2.804.414	(7.961)	1.480	2.612.230	(12.091)	5.416.644	(20.052)
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	13.137	855.211	(3.035)	334	34.684	(329)	889.895	(3.364)
Entre 31 y 60 días	2.326	349.215	(2.837)	226	16.264	(113)	365.479	(2.950)
Entre 61 y 90 días	2.375	167.793	(6.210)	260	8.856	(520)	176.649	(6.730)
Entre 91 y 120 días	854	199.577	(11.102)	208	5.723	(512)	205.300	(11.614)
Entre 121 y 150 días	341	191.240	(6.603)	168	5.831	(723)	197.071	(7.326)
Entre 151 y 180 días	1.294	110.805	(4.412)	221	4.808	(337)	115.613	(4.749)
Entre 181 y 210 días	1.225	82.561	(5.031)	178	2.065	(409)	84.626	(5.440)
Entre 211 y 250 días	1.146	65.778	(4.309)	142	2.389	(93)	68.167	(4.402)
Más de 250 días	6.070	636.494	(162.943)	194	20.498	(9.313)	656.992	(172.256)
Sub total vencidos	28.768	2.658.674	(206.482)	1.931	101.118	(12.349)	2.759.792	(218.831)
Total	42.291	5.463.088	(214.443)	3.411	2.713.348	(24.440)	8.176.436	(238.883)

8.3.2.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales segmento servicios.

31-03-2023								
Tramos de deudas Segmento Servicios	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Cientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Por vencer. (2)	10.945	279.304	0	0	0	0	279.304	0
Sub total por vencer	10.945	279.304	0	0	0	0	279.304	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	4.498	140.504	(3.817)	0	0	0	140.504	(3.817)
Entre 31 y 60 días	160	10.590	(8.374)	0	0	0	10.590	(8.374)
Entre 61 y 90 días	259	18.029	(17.738)	0	0	0	18.029	(17.738)
Entre 91 y 120 días	154	11.364	(11.364)	0	0	0	11.364	(11.364)
Entre 121 y 150 días	139	9.080	(9.080)	0	0	0	9.080	(9.080)
Entre 151 y 180 días	142	10.246	(10.246)	0	0	0	10.246	(10.246)
Entre 181 y 210 días	122	8.856	(8.856)	0	0	0	8.856	(8.856)
Entre 211 y 250 días	182	13.572	(13.572)	0	0	0	13.572	(13.572)
Más de 250 días	2.424	171.588	(171.588)	0	0	0	171.588	(171.588)
Sub total vencidos	8.080	393.829	(254.635)	0	0	0	393.829	(254.635)
Total	19.025	673.133	(254.635)	0	0	0	673.133	(254.635)

31-12-2022								
Tramos de deudas Segmento Servicios	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer								
Por vencer. (2)	11.221	269.072	0	0	0	0	269.072	0
Sub total por vencer	11.221	269.072	0	0	0	0	269.072	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	5.592	185.624	(4.032)	0	0	0	185.624	(4.032)
Entre 31 y 60 días	177	11.132	(10.004)	0	0	0	11.132	(10.004)
Entre 61 y 90 días	167	10.953	(10.953)	0	0	0	10.953	(10.953)
Entre 91 y 120 días	135	9.849	(9.849)	0	0	0	9.849	(9.849)
Entre 121 y 150 días	191	14.103	(14.103)	0	0	0	14.103	(14.103)
Entre 151 y 180 días	151	8.786	(8.786)	0	0	0	8.786	(8.786)
Entre 181 y 210 días	141	8.388	(8.388)	0	0	0	8.388	(8.388)
Entre 211 y 250 días	210	14.261	(14.261)	0	0	0	14.261	(14.261)
Más de 250 días	1.948	142.303	(142.303)	0	0	0	142.303	(142.303)
Sub total vencidos	8.712	405.399	(222.679)	0	0	0	405.399	(222.679)
Total	19.933	674.471	(222.679)	0	0	0	674.471	(222.679)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

No existe cartera protestada y en cobranza judicial al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de marzo de 2023 y 2022 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Provisión cartera no repactada.	(21.572)	(49.435)
Provisión cartera repactada.	263	4.975
Total	(21.309)	(44.460)

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de marzo de 2023 y 2022 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2023 31-03-2023 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	210.556	12.527.655
Ventas de servicios.	44.648	946.818
Total	255.204	13.474.473

Segmentos de ventas	Operaciones	01-01-2022
	N°	31-03-2022 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	203.690	9.692.660
Ventas de servicios.	51.251	1.079.552
Total	254.941	10.772.212

9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el periodo o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación interempresas	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	33.144	35.058
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	0	11.569
TOTALES							33.144	46.627

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación interempresas	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	9.313	10.131
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	4.177.185	2.009.760
96.866.680-0	Luz Parral S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	0	2.177
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	0	2.674
81.533.000-5	Danilo Jordan	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Directorio común	CL\$	157	0
TOTALES							4.186.655	2.024.742

9.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2023 31-03-2023		01-01-2022 31-03-2022	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	49.979.059	0	47.325.304	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	47.811.634	0	45.234.217	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	60.670	(60.670)	55.586	(55.586)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	34.465	(34.465)	53.231	(53.231)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	261.611	(261.611)	231.450	(231.450)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	26.100	0	50.265	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	70.419	(70.419)	62.546	(62.546)
96.884.450-4	Luz Linares S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	7.188	(7.188)	2.183	(2.183)
96.866.680-0	Luz Parra S.A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	6.409	(6.409)	1.837	(1.837)
77.302.440-5	Tecnored S. A.	Chile	Matriz común	Servicios recibidos	CL \$	0	0	297	(297)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 19 de abril de 2022 se eligió el nuevo directorio de Empresa Eléctrica de Magallanes S.A, el cual quedó compuesto por:

Jorge Jordan Franulic	Presidente
Wei Fang	Vicepresidente
Wenda Liu	Director
Matías Hepp Valenzuela	Director
Gladys Cárcamo Alarcón	Director
Tomás Morales Jaureguiberry	Director
Edilia Mancilla Caro	Director

Con fecha 22 de abril de 2022 en Sesión de Directorio fue designado como Presidente del Directorio el Señor Jorge Jordan Franulic y como Vicepresidente al señor Wei Fang.

El equipo gerencial de Edelmag lo componen un Gerente General y dos Gerentes de Área.

Con fecha 1 de septiembre de 2022 asume como Gerente General de la Sociedad el señor Miguel Castillo Quezada.

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

Según lo establecido en el Artículo N°33 de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 19 de abril de 2022, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2022:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 30 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del Directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

Pagar una participación del 1,5 por ciento de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5 por ciento de los dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio y demás dividendos con cargo a otras utilidades o fondos que se hayan pagado durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación de un Director.

- Asistencia a Comité de Directores.

Pagar a cada integrante del Comité de Directores una dieta por asistencia a las sesiones de 10 unidades de fomento; y una participación de un tercio de la participación que el Director perciba en su calidad de tal conforme al punto anterior.

El detalle de los montos pagados por los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2023 31-03-2023			01-01-2022 31-03-2022		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Jorge Jordan Franulic	Presidente	6.381	0	17.354	5.666	0	13.582
Edilia Mancilla Caro	Director	3.190	355	11.569	2.833	2.897	6.791
Totales		9.571	355	28.923	8.499	2.897	20.373

Durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 no se han pagado remuneraciones a directores de la subsidiaria, y a los directores que representan al controlador por renuncia expresa de éstos.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultado del equipo gerencial de la sociedad asciende a M\$ 71.850 al 31 de marzo de 2023 (M\$ 106.732 al 31 de marzo de 2022).

La Sociedad tiene establecido, para sus ejecutivos, 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 y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Mercaderías para la venta.	86.766	86.766
Suministros para la producción.	3.393.810	3.043.813
Suministros para mantención.	272.456	313.892
Provisión de deterioro.	(86.766)	(86.766)
Total	3.666.266	3.357.705

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	1.215.214	1.098.374

Las reversiones, en caso de existir, están dadas por liquidaciones de inventarios y reversos de la provisión por deterioro dado por el incremento en el valor neto realizable.

11.- **ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	3.091.486	2.476.775
Rebajas al impuesto.	25.000	25.000
Créditos al impuesto.	40.926	10.348
Subtotal activos por impuestos	3.157.412	2.512.123
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(1.790.116)	(1.657.718)
Subtotal pasivos por impuestos	(1.790.116)	(1.657.718)
Total activos (pasivos) por impuestos	1.367.296	854.405

12.- **OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Gastos pagados por anticipado.	165.396	287.864
Boletas en garantía.	687	687
Total	166.083	288.551

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, los gastos pagados por anticipados corresponden a pólizas de seguros anticipadas.

13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.

13.1.- Inversiones en subsidiarias.

13.1.1.- Inversión en subsidiaria contabilizada usando el método de la participación.

La valorización de las inversiones en subsidiarias consolidadas usando el método de la participación se presentan a continuación para efectos informativos.

Al 31 de marzo de 2023

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2023 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Saldo al 31-03-2023 M\$
TV Red S.A.	Chile	CL\$	90,00000%	90,00000%	480.773	(263.435)	217.338
Total					480.773	(263.435)	217.338

Al 31 de diciembre de 2022

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2022 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Saldo al 31-12-2022 M\$
TV Red S.A.	Chile	CL\$	90,00000%	90,00000%	1.028.329	(547.556)	480.773
Total					1.028.329	(547.556)	480.773

13.1.2.- Información resumida de la subsidiaria.

Al 31 de marzo de 2023

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-03-2023													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
TV Red S.A.	90,00000%	850.646	1.572.635	2.423.281	2.181.793	2.181.793	241.488	946.818	(1.062.039)	(177.484)	(292.705)	(263.435)	(292.705)	(263.435)	
Total		850.646	1.572.635	2.423.281	2.181.793	2.181.793	241.488	946.818	(1.062.039)	(177.484)	(292.705)	(263.435)	(292.705)	(263.435)	

Al 31 de diciembre de 2022

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2022													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Total pasivos	Patrimonio	Ingresos ordinarios	Costo de ventas	Otros	Ganancia (pérdida) neta	Ganancia (pérdida) controlador	Resultado integral	Resultado Integral controlador	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
TV Red S.A.	90,00000%	702.393	1.483.964	2.186.357	1.652.164	1.652.164	534.193	4.481.032	(3.981.603)	(589.912)	(90.483)	(81.435)	(90.483)	(81.435)	
Total		702.393	1.483.964	2.186.357	1.652.164	1.652.164	534.193	4.481.032	(3.981.603)	(589.912)	(90.483)	(81.435)	(90.483)	(81.435)	

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-03-2023		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	212.475	(211.683)	792
Otros activos intangibles identificables.	18.384	0	18.384
Total	230.859	(211.683)	19.176

Activos Intangibles	31-12-2022		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	212.475	(211.551)	924
Otros activos intangibles identificables.	18.384	0	18.384
Total	230.859	(211.551)	19.308

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 alcanza a M\$ 211.683 y M\$ 211.551, respectivamente, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

El movimiento de intangibles al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-03-2023		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	924	18.384	19.308
Amortización.	(132)	0	(132)
Cambios, total	(132)	0	(132)
Saldo final al 31 de marzo de 2023	792	18.384	19.176

Movimientos en activos intangibles	31-12-2022		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	7.814	18.284	26.098
Amortización.	(6.791)	0	(6.791)
Otros incrementos (disminuciones).	(99)	100	1
Cambios, total	(6.890)	100	(6.790)
Saldo al 31 de diciembre de 2022	924	18.384	19.308

14.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o ejercicio de amortización al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
31-03-2023	M\$	
Servidumbres.	18.384	Indefinida
Total	18.384	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2022	Importe en libros de activo individual intangibles significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	18.384	Indefinida
Total	18.384	

El cargo a resultados del periodo por amortización de intangibles al 31 de marzo de 2023 y 2022 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$
Costo de ventas.	132	1.720
Gastos de administración.	0	430
Total	132	2.150

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El ejercicio de explotación de dichos derechos en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 el siguiente:

15.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo Inicial	302.199	266.745
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	0	35.454
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	0	35.454
Total	302.199	302.199

Los elementos de propiedades de inversión han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, en base a lo previsto en la NIC 40. Dicha metodología aplicada para estos bienes se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado.

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión son evaluadas y efectuadas en forma anual. El valor razonable de las propiedades de inversión fue determinada por peritos externos independientes con una capacidad profesional reconocida y experiencia en la valorización de activos similares.

El Valor de Tasación informado por dichos profesionales corresponde a una estimación metodológica del valor de cada activo a través de un enfoque de Valor de Mercado o Valor Comercial, que reconoce un mercado definido y comparable para cada activo.

El valor de costo histórico de las propiedades de inversión alcanza a M\$174.819 al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

15.2.- Ingresos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2023	01-01-2022
	31-03-2023	31-03-2022
	M\$	M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	2.376	2.868

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la Sociedad.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	30	80
Vida útil para planta y equipo. (*)	5	45
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	7
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	5	10
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

(*) Considera la depreciación de componentes por horas de uso para las unidades generadoras y sus repuestos.

16.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

16.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Construcciones en curso.	8.804.564	12.810.896
Terrenos.	792.920	792.920
Edificios.	3.584.544	3.664.923
Planta y equipo.	34.726.318	28.806.630
Subestaciones de poder.	2.002.520	2.028.109
Líneas de transporte energía.	211.928	214.466
Subestaciones de distribución.	1.563.992	1.564.135
Líneas y redes de media y baja tensión.	8.587.217	8.481.251
Maquinas y equipos de generación.	22.040.394	16.188.490
Medidores.	320.267	330.179
Equipamiento de tecnología de la información.	100.156	112.638
Instalaciones fijas y accesorios.	654.758	629.784
Equipos de comunicaciones.	22.533	24.268
Herramientas.	566.612	536.862
Muebles y útiles.	65.613	68.654
Vehículos de motor.	139.330	146.424
Repuestos.	212.978	350.918
Total	49.015.568	47.315.133

16.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Construcciones en curso.	8.804.564	12.810.896
Terrenos.	792.920	792.920
Edificios.	10.129.697	10.152.591
Planta y equipo.	91.100.348	84.154.305
Subestaciones de poder.	4.193.400	4.193.400
Lineas de transporte energía.	459.914	459.914
Subestaciones de distribución.	3.409.715	3.387.766
Líneas y redes de media y baja tensión.	17.465.418	17.256.027
Maquinas y equipos de generación.	64.616.455	57.901.752
Medidores.	955.446	955.446
Equipamiento de tecnología de la información.	370.906	370.813
Instalaciones fijas y accesorios.	2.285.792	2.232.373
Equipos de comunicaciones.	136.707	136.762
Herramientas.	1.763.810	1.710.724
Muebles y útiles.	385.275	384.887
Vehículos de motor.	788.536	790.683
Repuestos.	319.275	796.856
Total	114.592.038	112.101.437

16.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Edificios.	6.545.153	6.487.668
Planta y equipo.	56.374.030	55.347.675
Subestaciones de poder.	2.190.880	2.165.291
Lineas de transporte energía.	247.986	245.448
Subestaciones de distribución.	1.845.723	1.823.631
Líneas y redes de media y baja tensión.	8.878.201	8.774.776
Maquinas y equipos de generación.	42.576.061	41.713.262
Medidores.	635.179	625.267
Equipamiento de tecnología de la información.	270.750	258.175
Instalaciones fijas y accesorios.	1.631.034	1.602.589
Equipos de comunicaciones.	114.174	112.494
Herramientas.	1.197.198	1.173.862
Muebles y útiles.	319.662	316.233
Vehículos de motor.	649.206	644.259
Repuestos.	106.297	445.938
Total	65.576.470	64.786.304

16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de marzo de 2023.

Movimiento año 2023		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023		12.810.896	792.920	3.664.923	28.806.630	112.638	629.784	146.424	0	350.918	47.315.133
Cambios	Adiciones.	3.102.331	0	0	10.863	93	334	0	0	0	3.113.621
	Retiros.			0	(6.125)	0	0	0	0	0	(6.125)
	Gasto por depreciación.			(57.485)	(1.173.405)	(12.575)	(28.445)	(4.948)	0	0	(1.276.858)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en	(7.108.664)	0	0	7.055.579	0	53.085	0	0	0	0
	Otros incrementos (decrementos).	1	0	(22.894)	32.776	0	0	(2.146)	0	(137.940)	(130.203)
Total cambios	(4.006.332)	0	(80.379)	5.919.688	(12.482)	24.974	(7.094)	0	(137.940)	0	1.700.435
Saldo final al 31 de marzo de 2023		8.804.564	792.920	3.584.544	34.726.318	100.156	654.758	139.330	0	212.978	49.015.568

Movimiento al 31 de diciembre de 2022.

Movimiento año 2022		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022		10.345.102	740.920	3.398.375	28.436.651	164.948	254.533	86.895	97.140	315.259	43.839.823
Cambios	Adiciones.	8.342.732	0	0	164.459	1.229	335	22.500	0	132.224	8.663.479
	Transferencias a (desde) activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta.	0	52.000	0	0	0	0	0	0	0	52.000
	Retiros.			0	(160.363)	0	(5.895)	0	0	0	(166.258)
	Gasto por depreciación.			(230.181)	(4.424.125)	(48.019)	(107.339)	(16.631)	0	0	(4.826.295)
	Incrementos (disminuciones) por transferencias desde construcciones en	(5.851.657)	0	604.198	5.070.240	22.100	101.459	53.660	0	0	0
	Otros incrementos (decrementos).	(25.281)	0	(107.469)	(280.232)	(27.620)	386.691	0	(97.140)	(96.565)	(247.616)
Total cambios	2.465.794	52.000	266.548	369.979	(52.310)	375.251	375.251	59.529	(97.140)	35.659	3.475.310
Saldo final al 31 de diciembre de 2022		12.810.896	792.920	3.664.923	28.806.630	112.638	629.784	146.424	0	350.918	47.315.133

16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. El monto de adiciones al 31 de marzo de 2023 alcanzó a M\$ 3.113.621 (M\$ 8.663.479 al 31 de diciembre de 2022) y el valor contable de obras en curso alcanzó a un monto de M\$ 8.804.564 y M\$ 12.810.896 al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 respectivamente.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de la Sociedad.

16.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	6.125	166.258
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	3.102.331	8.342.732

16.5.- Costo por intereses.

Durante el periodo terminado al 31 de marzo 2023 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre 2022, no se han capitalizado intereses por no tener activos calificados para dicho efecto.

16.6.- Otra Información a considerar sobre propiedades, planta y equipo.

Durante el periodo terminado al 31 de marzo de 2023 se han efectuado bajas de propiedad planta y equipo donde M\$ 1.937 corresponden a componentes de generación y M\$ 4.188 de otros componentes eléctricos, los cuales se registran en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas). Al 31 de marzo de 2022 las bajas alcanzaron un monto de M\$ 2.942 que corresponde a componentes de generación y M\$ 6.217 de otros componentes eléctricos (ver nota 27.4).

17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

17.1.- Prueba de deterioro de propiedades, planta y equipo y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si los activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.12.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos. Los flujos proyectados se han extendido hasta el año 2027.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. para la determinación de valor en uso y la evaluación de un eventual deterioro son:

- Margen de energía, IPC, CPI, TC (CLP/USD), crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios, se incrementan según número de clientes, IPC.
- Gastos de personal, ajustes en dotación en base a necesidades de la compañía, ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, variación de propiedades, planta y equipo.

A continuación, se describe con mayor detalle los enfoques utilizados para la determinación del primer punto proyectado:

1. Los principales componentes del margen de energía son el valor agregado de distribución (VAD) y el margen de generación:
 - a. VAD, se consideran las tarifas del año 2022 indexadas con los parámetros macroeconómicos estimados, crecimiento de ventas físicas y clientes, resultados de fijaciones tarifarias estimados por el área de regulación considerando el rango de rentabilidad mínima y máxima de la industria.
 - b. Margen de generación, en base a indexación de los ingresos y costos de combustibles, crecimiento de ventas físicas y clientes, resultados de fijaciones tarifarias estimados por el área de regulación.
2. Crecimiento ventas físicas: Las ventas físicas se proyectan en base a información histórica entre un 3,0% a un 4,0% considerando crecimientos anualizados.
3. Crecimiento de clientes: Los clientes se proyectan en base a información histórica entre un 2,0% a un 3,0%.

Para extender las estimaciones se utilizaron los supuestos macroeconómicos (IPC, CPI, USD/CLP) extraídos desde distintas fuentes, entre las que se incluyen Bloomberg, Risk America y estimaciones internas de la Sociedad en base a información histórica.

Para el flujo terminal se utiliza una tasa de 3,0% que es la meta inflacionaria de largo plazo de Chile.

La tasa de descuento nominal después de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2022 fue de un 6,95%.

Como resultado de estas pruebas, Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2022. No existen indicios de deterioro al 31 de marzo de 2023.

17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de marzo de 2023 y 2022 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2023 31-03-2023	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(31.955)	(31.955)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	10.646	10.646

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2022 31-03-2022	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(44.460)	(44.460)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de marzo de 2023 y 2022, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

17.2.1.- Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2023 31-03-2023		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	0	(31.955)	(31.955)
Reversión de pérdidas por deterioro de valor reconocidas	10.646	0	10.646

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2022 31-03-2022		
	Eléctrico Chile	Servicios	Total
	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(19.530)	(24.930)	(44.460)

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Relativos a intangibles.	6.098	5.951
Relativos a ingresos anticipados.	29.167	24.326
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	230.088	226.202
Relativos a pérdidas fiscales.	1.326.349	597.196
Relativos a cuentas por cobrar.	137.481	131.729
Relativos a los inventarios.	1.329.785	1.038.015
Relativos a otros.	304.751	308.625
Total	3.363.719	2.332.044

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

Los impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales se originan en la subsidiaria TV Red S.A.

18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	6.387.630	5.699.472
Relativos a cuentas por cobrar.	1.767.344	1.376.623
Relativos a otros.	19.674	22.869
Total	8.174.648	7.098.964

18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial	2.332.044	1.992.071
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	1.031.675	339.973
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	1.031.675	339.973
Total	3.363.719	2.332.044

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Saldo inicial	7.098.964	7.024.125
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	1.075.684	74.839
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	1.075.684	74.839
Total	8.174.648	7.098.964

18.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-03-2023			31-12-2022		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	3.363.719	(2.617.496)	746.223	2.332.044	(1.702.355)	629.689
Pasivos por impuestos diferidos.	(8.174.648)	2.617.496	(5.557.152)	(7.098.964)	1.702.355	(5.396.609)
Total	(4.810.929)	0	(4.810.929)	(4.766.920)	0	(4.766.920)

19.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-03-2023		31-12-2022	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	5.642.959	14.127.132	4.353.914	15.378.912
Total		5.642.959	14.127.132	4.353.914	15.378.912

CL \$: Pesos chilenos.

19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes	
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-03-2023	1 hasta 2 años	31-03-2023
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	12,29%	12,29%	Sin Garantía	0	0	1.663.743	1.663.743	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	1,90%	1,90%	Sin Garantía	0	0	1.265.610	1.265.610	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	12,30%	12,30%	Sin Garantía	1.044.945	0	0	1.044.945	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	12,30%	12,30%	Sin Garantía	1.591.225	0	0	1.591.225	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	12,87%	12,14%	Sin Garantía	0	0	33.722	33.722	9.940.875	9.940.875
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	12,38%	12,38%	Sin Garantía	0	0	34.802	34.802	2.200.000	2.200.000
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	13,08%	12,34%	Sin Garantía	0	0	8.912	8.912	1.986.257	1.986.257
Totales									2.636.170	0	3.006.789	5.642.959	14.127.132	14.127.132

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes				No Corrientes	
									Vencimientos			Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2022	1 hasta 2 años	31-12-2022
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	11,10%	11,10%	Sin Garantía	1.706.874	0	0	1.706.874	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	1,90%	1,90%	Sin Garantía	0	8.068	0	8.068	1.263.609	1.263.609
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	12,30%	12,30%	Sin Garantía	0	0	1.014.655	1.014.655	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	12,30%	12,30%	Sin Garantía	0	0	1.545.100	1.545.100	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Scotiabank	CL \$	Al vencimiento	12,87%	12,25%	Sin Garantía	0	0	34.028	34.028	9.931.021	9.931.021
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	12,34%	12,34%	Sin Garantía	0	0	36.197	36.197	2.200.000	2.200.000
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco de Chile	CL \$	Al vencimiento	13,08%	12,45%	Sin Garantía	0	0	8.992	8.992	1.984.282	1.984.282
Totales									1.706.874	8.068	2.638.972	4.353.914	15.378.912	15.378.912

20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.607.906	1.311.204	2.886.782	2.595.547
Retenciones.	121.678	350.719	0	0
Dividendos por pagar.	153.660	144.005	0	0
Pasivos acumulados (o devengados). (Ver Nota 20.1)	790.214	800.318	0	0
Proveedores no energéticos.	2.261.982	2.348.440	0	0
Acreedores varios.	1.244.392	1.065.179	0	0
Otros.	4.689	0	0	0
Total	6.184.521	6.019.865	2.886.782	2.595.547

La Sociedad y su subsidiaria no tienen proveedores de importancia cuyos pasivos superen el 10% de este ítem.

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes		No corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Vacaciones del personal.	781.863	777.806	0	0
Participación sobre resultados.	8.351	22.512	0	0
Total	790.214	800.318	0	0

20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-03-2023 M\$	31-03-2023 M\$	31-03-2023 M\$
Hasta 30 días	3.869.888	2.314.633	6.184.521
Más de 365 días	2.886.782	0	2.886.782
Total	6.756.670	2.314.633	9.071.303

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Bienes y Servicios	Otros	Total
	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$	31-12-2022 M\$
Hasta 30 días	3.798.581	2.221.284	6.019.865
Más de 365 días	2.595.547	0	2.595.547
Total	6.394.128	2.221.284	8.615.412

21.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Participación en utilidades y bonos.	119.917	268.244
Total	119.917	268.244

21.1.1.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

21.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de marzo de 2023.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por part. en utilidades y bonos M\$	Total al 31-03-2023 M\$
Saldo al 1 de enero de 2023	268.244	268.244
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	63.350	63.350
Provisión utilizada.	(211.677)	(211.677)
Total cambio en provisiones	(148.327)	(148.327)
Saldo al 31 de marzo de 2023	119.917	119.917

Saldos al 31 de diciembre de 2022.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	31-12-2022 M\$
Saldo al 1 de enero de 2022	239.924	239.924
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	282.084	282.084
Provisión utilizada.	(253.764)	(253.764)
Total cambio en provisiones	28.320	28.320
Saldo al 31 de diciembre de 2022	268.244	268.244

22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	31-03-2023	31-12-2022
	M\$	M\$
Provisión indemnización años de servicio.	2.332.635	2.212.730
Provisión premio de antigüedad.	56.617	65.521
Total	2.389.252	2.278.251

22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-03-2023	31-12-2022	31-03-2023	31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	2.212.730	2.230.827	65.521	62.669
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	30.241	135.606	994	3.994
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	28.210	247.220	788	6.289
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	61.454	268.216	(10.686)	(7.431)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	0	(669.139)	0	0
Total cambios en provisiones	119.905	(18.097)	(8.904)	2.852
Total	2.332.635	2.212.730	56.617	65.521

22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-03-2023	31-12-2022	31-03-2023	31-12-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.332.635	2.212.730	56.617	65.521
Total	2.332.635	2.212.730	56.617	65.521

22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Línea del estado de resultados
	01-01-2023	01-01-2022	01-01-2023	01-01-2022	
	31-03-2023	31-03-2022	31-03-2023	31-03-2022	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	30.241	29.721	994	895	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	28.210	43.188	788	1.169	Costos Financieros.
Total	58.451	72.909	1.782	2.064	

22.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	2,22%
Aumento futuros de salarios.	6,60%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	1,65%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 31 de marzo de 2023, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de marzo de 2023, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos.	170.990	(149.948)

22.6.- Flujo y plazo de los compromisos.

El flujo previsto de prestaciones para los próximos años es como sigue:

Promedio ponderado de las obligaciones	Indemnización por años de servicios	Premios por antigüedad	Total
	31-03-2023 M\$	31-03-2023 M\$	31-03-2023 M\$
Años			
1 Año	300.926	3.190	304.116
2 Años	284.141	8.111	292.252
3 Años	236.490	8.514	245.004
4 años	98.617	5.436	104.053
5 Años	120.087	6.160	126.247
6 a 10 Años	615.490	14.916	630.406
Más de 10 Años	676.884	10.290	687.174
Total	2.332.635	56.617	2.389.252

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
Ingresos diferidos.	3.596	0
Garantías recibidas en efectivo.	334.421	319.749
Total	338.017	319.749

24.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS

24.1.- Obligaciones por arrendamientos.

El detalle de las obligaciones por arrendamiento y sus plazos de vencimiento al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-03-2023			31-12-2022		
	Bruto	Interés	Valor presente	Bruto	Interés	Valor presente
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Hasta 90 días	20.698	(7.153)	13.545	30.652	(11.058)	19.594
Más de 90 días hasta 1 año	103.489	(32.051)	71.438	91.986	(29.927)	62.059
Más de 1 año hasta 2 años	113.872	(27.555)	86.317	81.737	(22.215)	59.522
Más de 2 años hasta 3 años	124.233	(19.828)	104.405	153.248	(29.501)	123.747
Más de 3 años hasta 4 años	124.216	(7.992)	116.224	122.630	(10.967)	111.663
Más de 4 años hasta 5 años	10.364	(102)	10.262	40.853	(899)	39.954
Total	496.872	(94.681)	402.191	521.106	(104.567)	416.539

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en ítem detallado en nota 28.

Las tasas de interés aplicadas nominal anual para contrato por tipo de bien al 31 de marzo de 2023 y 2022 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interés
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	11,33%

24.2.- Activos por derecho de uso.

El detalle de los bienes arrendados 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 es el siguiente:

Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	31-03-2023			31-12-2022		
	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$	Valor bruto M\$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M\$	Valor Neto M\$
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	411.197	(24.672)	386.525	419.421	(8.224)	411.197
Total	411.197	(24.672)	386.525	419.421	(8.224)	411.197

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. La depreciación acumulada al 31 de marzo de 2023 alcanzó a M\$ 24.672 (M\$ 8.224 al 31 de diciembre 2022).

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en el periodo terminado 31 de marzo de 2023 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2022:

Movimiento año 2023	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2023	411.197	411.197
Gasto por depreciación.	(24.672)	(24.672)
Saldo final al 31 de marzo de 2023	386.525	386.525

Movimiento año 2022	Vehículos M\$	Total M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2022	0	0
Adiciones.	419.421	419.421
Gasto por depreciación.	(8.224)	(8.224)
Saldo final al 31 de diciembre de 2022	411.197	411.197

25.- PATRIMONIO NETO.

25.1.- Gestión de capital.

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera consolidado más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, créditos bancarios.

25.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$15.664.524.

25.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022, el capital de la Sociedad está representado por 13.081.284 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

25.4.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 19 de abril de 2022, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2022 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante tres dividendos provisorios. Dichos dividendos se pagarán, en lo posible, durante los meses de junio, septiembre y diciembre de 2022. Además, se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el 2023.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como, asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

25.5.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 19 de abril de 2022, aprobó el pago del dividendo definitivo N°121 de \$ 223,0 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2021, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2022, por un total de M\$ 2.917.126.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 24 de junio de 2022 acordó repartir el dividendo eventual N°122 de \$ 81,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2022 el cual se pagó con fecha 14 de julio 2022, por un total de M\$ 1.059.584.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 26 de agosto de 2022 acordó repartir el dividendo eventual N°123 de \$ 119,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2022 el cual se pagó con fecha 20 de septiembre 2022, por un total de M\$ 1.556.673.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 25 de noviembre de 2022 acordó repartir el dividendo eventual N°124 de \$ 121,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2022 el cual se pagó con fecha 15 de diciembre 2022, por un total de M\$ 1.582.835.

25.6.- Reservas.

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

25.6.1.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los saldos acumulados por la aplicación de la NIC 19 se han reconocido en otro resultado integral, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 31 de marzo de 2023 asciende a M\$(409.390) (M\$(372.330) al 31 de diciembre de 2022), ambos netos de impuestos diferidos.

25.6.2.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero de fecha 20 de septiembre de 2008 incorporada en el Capital Emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso por M\$ 1.280.204.

25.7.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

Rut	Nombre de la subsidiaria	País de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-03-2023	31-12-2022	31-03-2023	31-12-2022		
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	24.149	(29.270)	53.419	(3.367)
Total					24.149	(29.270)	53.419	(3.367)

Al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

25.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de otro resultado integral.

Movimientos al 31 de marzo de 2023.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2023	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	806.804	0	0	(29.270)	0	0	777.534
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(50.767)	13.707	(37.060)	0	0	0	(50.767)	13.707	(37.060)
Total movimientos del periodo o ejercicio	(50.767)	13.707	(37.060)	0	0	0	(50.767)	13.707	(37.060)
Total resultado integral			769.744			(29.270)			740.474

Movimientos al 31 de marzo de 2022.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-03-2022	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	1.314.377	0	0	(3.367)	0	0	1.311.010
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(216.676)	58.502	(158.174)	0	0	0	(216.676)	58.502	(158.174)
Total movimientos del periodo o ejercicio	(216.676)	58.502	(158.174)	0	0	0	(216.676)	58.502	(158.174)
Total resultado integral			1.156.203			(3.367)			1.152.836

26.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

26.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Ventas	12.029.321	9.227.680
Venta de energía, peajes y transmisión.	12.029.321	9.227.680
Prestaciones de servicios	1.405.922	1.541.894
Servicios y recargos regulados.	197.449	155.068
Arriendo de equipos de medida y otros.	43.580	39.134
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	174	0
Apoyos en postación.	21.532	18.856
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	196.369	245.128
Servicios de televisión por cable.	946.818	1.079.552
Otras prestaciones.	0	4.156
Total	13.435.243	10.769.574

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022.

26.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	1.600	685
Otros ingresos de operación.	1.976	953
Total	3.576	1.638

27.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 que se adjunta, se descomponen como se indica en 27.1, 27.2, 27.3 y 27.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Costo de venta.	9.206.312	7.138.511
Costo de administración.	1.698.898	1.374.254
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	21.309	44.460
Total	10.926.519	8.557.225

27.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Compra de gas.	5.117.075	3.751.310
Gastos de personal.	1.047.219	935.163
Gastos de operación y mantenimiento.	2.228.564	1.925.552
Gastos de administración.	1.210.690	972.848
Provisión de incobrables .	21.309	19.530
Depreciación.	1.301.530	950.672
Amortización.	132	2.150
Total	10.926.519	8.557.225

27.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	983.198	878.472
Beneficios a corto plazo a los empleados.	33.780	26.970
Beneficios por terminación.	30.241	29.721
Total	1.047.219	935.163

27.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	1.269.165	924.952
Gasto de administración.	32.365	25.720
Otras ganancias (pérdidas).	6.125	9.159
Total depreciación	1.307.655	959.831
Amortización		
Costo de ventas.	132	1.720
Gasto de administración.	0	430
Total amortización	132	2.150
Total	1.307.787	961.981

27.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Castigos o retiros de propiedades, planta y equipo.	(6.125)	(9.159)
Juicios o arbitrajes.	(18)	0
Remuneraciones del directorio.	(38.849)	(31.769)
Otras (pérdidas) ganancias.	25.957	(5.551)
Total	(19.035)	(46.479)

28.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	103.694	327
Otros ingresos financieros.	25.622	0
Total ingresos financieros	129.316	327
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(579.896)	(84.791)
Gastos por arrendamientos financieros.	(11.160)	0
Gastos por intereses cuenta corriente mercantil.	(60.670)	(50.484)
Otros gastos.	(34.666)	(55.565)
Total costos financieros	(686.392)	(190.840)
Total diferencias de cambio (Nota 28.1)	(970.385)	(443.906)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 28.2)	1.847	(3.751)
Total	(1.525.614)	(638.170)

28.1.- Composición Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	0	(23.326)
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(1.225.880)	(515.086)
Total diferencias de cambio por activos	(1.225.880)	(538.412)
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	255.495	94.506
Total diferencias de cambio por pasivos	255.495	94.506
Total diferencia de cambios neta	(970.385)	(443.906)

28.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos		
Activos por impuestos.	5.390	648
Total unidades de reajuste por activos	5.390	648
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos no financieros.	1.902	(4.399)
Pasivos por arrendamientos.	(5.445)	0
Total unidades de reajuste por pasivos	(3.543)	(4.399)
Total unidades de reajuste neto	1.847	(3.751)

29.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014. La sociedad se encuentra incorporada al sistema de tributación parcialmente integrado.

29.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 190.117 y M\$ 218.328, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(3.604)	(154.634)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(128.796)	0
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(132.400)	(154.634)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(174.250)	(92.915)
Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido.	116.533	29.221
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(57.717)	(63.694)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(190.117)	(218.328)

29.2.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los periodos terminados al 31 de marzo de 2023 y 2022.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	967.651		1.529.338	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(261.266)	27,0%	(412.921)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.	193.906	-20,0%	182.353	-11,9%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso).	(122.757)	12,7%	12.240	-0,8%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	71.149	-7,4%	194.593	-12,7%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(190.117)	19,7%	(218.328)	14,3%

29.3.- Efecto en el resultado integral por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2023 31-03-2023			01-01-2022 31-03-2022		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(50.767)	13.707	(37.060)	(216.676)	58.502	(158.174)
Total		13.707			58.502	

30.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	806.804	1.314.377
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	61,68	100,48
Cantidad de acciones	13.081.284	13.081.284

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

31.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

31.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico. El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (generación, distribución electricidad y servicios).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la venta de energía eléctrica y otros servicios en los que se incluyen televisión por cable y prestaciones. En relación con las características del negocio de dichos segmentos. (Ver nota 2).

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA (Donde Ebitda se determina como (+) Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales (+) Depreciación y retiros (+) Amortización).

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo, es la siguiente:

31.2.- Cuadros patrimoniales.

31.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	440.638	1.078.869	220.249	24.535	0	0	660.887	1.103.404
Otros activos no financieros.	165.396	287.864	687	687	0	0	166.083	288.551
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	6.983.672	6.831.790	456.239	491.660	0	(1)	7.439.911	7.323.449
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	1.329.144	942.627	0	0	(1.296.000)	(896.000)	33.144	46.627
Inventarios.	3.503.143	3.182.542	163.123	175.163	0	0	3.666.266	3.357.705
Activos por impuestos.	1.356.948	844.057	10.348	10.348	0	0	1.367.296	854.405
Total activos corrientes	13.778.941	13.167.749	850.646	702.393	(1.296.000)	(896.001)	13.333.587	12.974.141
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	17.110.096	15.739.027	0	0	0	0	17.110.096	15.739.027
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	217.339	480.773	0	0	(217.339)	(480.773)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	19.175	19.307	1	1	0	0	19.176	19.308
Propiedades, planta y equipo.	48.224.169	46.585.684	826.411	854.274	(35.012)	(124.825)	49.015.568	47.315.133
Propiedad de inversión.	302.199	302.199	0	0	0	0	302.199	302.199
Activos por derecho de uso.	386.525	411.197	0	0	0	0	386.525	411.197
Activos por impuestos diferidos.	0	0	746.223	629.689	0	0	746.223	629.689
Total activos no corrientes	66.259.503	63.538.187	1.572.635	1.483.964	(252.351)	(605.598)	67.579.787	64.416.553
TOTAL ACTIVOS	80.038.444	76.705.936	2.423.281	2.186.357	(1.548.351)	(1.501.599)	80.913.374	77.390.694

31.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$	31-03-2023 M\$	31-12-2022 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	5.642.959	4.353.914	0	0	0	0	5.642.959	4.353.914
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	5.298.728	5.263.701	885.793	756.164	0	0	6.184.521	6.019.865
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	4.186.655	2.024.742	1.296.000	896.000	(1.296.000)	(896.000)	4.186.655	2.024.742
Otras provisiones.	119.917	268.244	0	0	0	0	119.917	268.244
Otros pasivos no financieros.	338.017	319.749	0	0	0	0	338.017	319.749
Pasivos por arrendamientos.	84.983	81.653	0	0	0	0	84.983	81.653
Total pasivos corrientes	15.671.259	12.312.003	2.181.793	1.652.164	(1.296.000)	(896.000)	16.557.052	13.068.167
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	14.127.132	15.378.912	0	0	0	0	14.127.132	15.378.912
Cuentas por pagar.	2.886.782	2.595.547	0	0	0	0	2.886.782	2.595.547
Pasivo por impuestos diferidos.	5.557.152	5.396.609	0	0	0	0	5.557.152	5.396.609
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.389.252	2.278.251	0	0	0	0	2.389.252	2.278.251
Otros pasivos no financieros.	35.012	124.825	0	0	(35.012)	(124.825)	0	0
Pasivos por arrendamientos.	317.208	334.886	0	0	0	0	317.208	334.886
Total pasivos no corrientes	25.312.538	26.109.030	0	0	(35.012)	(124.825)	25.277.526	25.984.205
TOTAL PASIVOS	40.983.797	38.421.033	2.181.793	1.652.164	(1.331.012)	(1.020.825)	41.834.578	39.052.372
PATRIMONIO								
Capital emitido.	15.664.524	15.664.524	755.284	755.284	(755.284)	(755.284)	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	25.078.915	24.272.111	(452.069)	(159.364)	452.069	159.364	25.078.915	24.272.111
Primas de emisión.	802	802	0	0	0	0	802	802
Otras reservas.	(1.689.594)	(1.652.534)	(61.727)	(61.727)	61.727	61.727	(1.689.594)	(1.652.534)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	39.054.647	38.284.903	241.488	534.193	(241.488)	(534.193)	39.054.647	38.284.903
Participaciones no controladoras.	0	0	0	0	24.149	53.419	24.149	53.419
Total patrimonio	39.054.647	38.284.903	241.488	534.193	(217.339)	(480.774)	39.078.796	38.338.322
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	80.038.444	76.705.936	2.423.281	2.186.357	(1.548.351)	(1.501.599)	80.913.374	77.390.694

31.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022	01-01-2023 31-03-2023	01-01-2022 31-03-2022
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	12.527.655	9.692.660	946.818	1.079.552	(39.230)	(2.638)	13.435.243	10.769.574
Costo de ventas.	(8.181.674)	(6.158.474)	(1.062.039)	(982.675)	37.401	2.638	(9.206.312)	(7.138.511)
Ganancia bruta	4.345.981	3.534.186	(115.221)	96.877	(1.829)	0	4.228.931	3.631.063
Otros ingresos, por función.	4.352	1.638	0	0	(776)	0	3.576	1.638
Gasto de administración.	(1.474.448)	(1.248.424)	(227.055)	(125.830)	2.605	0	(1.698.898)	(1.374.254)
Pérdidas por deterioro de valor (ganancias por deterioro de valor y reversión de pérdidas por deterioro de valor) determinadas de acuerdo con la NIIF 9.	10.646	(19.530)	(31.955)	(24.930)	0	0	(21.309)	(44.460)
Otras ganancias (pérdidas).	(19.850)	(47.726)	815	1.247	0	0	(19.035)	(46.479)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	2.866.681	2.220.144	(373.416)	(52.636)	0	0	2.493.265	2.167.508
Ingresos financieros.	166.569	5.418	640	11	(37.893)	(5.102)	129.316	327
Costos financieros.	(681.850)	(186.463)	(42.435)	(9.479)	37.893	5.102	(686.392)	(190.840)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	(263.435)	(30.302)	0	0	263.435	30.302	0	0
Diferencias de cambio.	(976.358)	(443.120)	5.973	(786)	0	0	(970.385)	(443.906)
Resultados por unidades de reajuste.	1.847	(3.751)	0	0	0	0	1.847	(3.751)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	1.113.454	1.561.926	(409.238)	(62.890)	263.435	30.302	967.651	1.529.338
Gasto por impuestos a las ganancias.	(306.650)	(247.549)	116.533	29.221			(190.117)	(218.328)
Ganancia (pérdida)	806.804	1.314.377	(292.705)	(33.669)	263.435	30.302	777.534	1.311.010
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	806.804	1.314.377	(292.705)	(33.669)	292.705	33.669	806.804	1.314.377
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	0	0	(29.270)	(3.367)	(29.270)	(3.367)
Ganancia (pérdida)	806.804	1.314.377	(292.705)	(33.669)	263.435	30.302	777.534	1.311.010
Depreciación y retiros.	1.268.929	917.260	38.726	42.571	0	0	1.307.655	959.831
Amortización.	132	2.150	0	0	0	0	132	2.150
EBITDA	4.135.742	3.139.554	(334.690)	(10.065)	0	0	3.801.052	3.129.489

31.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Servicios		Consolidado	
	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$	01-01-2023 31-03-2023 M\$	01-01-2022 31-03-2022 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	1.627.627	1.692.068	(166.393)	28.158	1.461.234
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(3.436.928)	(1.720.331)		(52.665)	(3.436.928)	(1.772.996)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	1.171.070	(236.255)	362.107	(5.102)	1.533.177	(241.357)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(638.231)	(264.518)	195.714	(29.609)	(442.517)	(294.127)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	1.078.869	1.611.969	24.535	160.985	1.103.404	1.772.954
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	440.638	1.347.451	220.249	131.376	660.887	1.478.827

32.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

32.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

31 de marzo de 2023.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes			Total activos 31-03-2023 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Activos no corrientes.	US \$	15.611.280	0	0	0	15.611.280	15.611.280	15.611.280
Total activos en moneda extranjera	M/e	15.611.280	0	0	0	15.611.280	15.611.280	15.611.280
Pasivos no corrientes.	US \$	2.886.782	0	0	0	2.886.782	2.886.782	2.886.782
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	2.886.782	0	0	0	2.886.782	2.886.782	2.886.782

31 de diciembre de 2022.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes			Total activos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Activos no corrientes.	US \$	14.195.672	0	0	0	14.195.672	14.195.672	14.195.672
Total activos en moneda extranjera	M/e	14.195.672	0	0	0	14.195.672	14.195.672	14.195.672
Pasivos no corrientes.	US \$	2.595.547	0	0	0	2.595.547	2.595.547	2.595.547
Total pasivos en moneda extranjera	M/e	2.595.547	0	0	0	2.595.547	2.595.547	2.595.547

32.2.- Saldo en moneda extranjera, activos.

31 de marzo de 2023.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes			Total activos 31-03-2023 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Derechos por cobrar.	US \$	15.611.280	0	0	0	15.611.280	15.611.280	15.611.280
Total activos en moneda extranjera	M/e	15.611.280	0	0	0	15.611.280	15.611.280	15.611.280

31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - activos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes			Total activos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Derechos por cobrar.	US \$	14.195.672	0	0	0	14.195.672	14.195.672	14.195.672
Total activos en moneda extranjera	M/e	14.195.672	0	0	0	14.195.672	14.195.672	14.195.672

32.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

31 de marzo de 2023.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes			Total pasivos 31-03-2023 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Otras cuentas por pagar.	US \$	2.886.782	0	0	0	2.886.782	2.886.782	2.886.782
Total pasivos en moneda extranjera		2.886.782	0	0	0	2.886.782	2.886.782	2.886.782

31 de diciembre de 2022.

Detalle moneda extranjera - pasivos corrientes y no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		No corrientes			Total pasivos 31-12-2022 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	Más de 1 año a 3 años	Más de 3 años a 5 años	Total no corrientes	
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
Otras cuentas por pagar.	US \$	2.595.547	0	0	0	2.595.547	2.595.547	2.595.547
Total pasivos en moneda extranjera		2.595.547	0	0	0	2.595.547	2.595.547	2.595.547

33.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

33.1.- Juicios y otras acciones legales.

No hay juicios y otras acciones legales al 31 de marzo de 2023 y 31 de diciembre de 2022.

33.2.- Sanciones.

33.2.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero.

La Sociedad, su subsidiaria, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen la Sociedad, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante el periodo terminado al 31 de marzo 2023 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022.

33.2.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el periodo terminado al 31 de marzo de 2023 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022.

33.3.- Restricciones.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios del 31 de marzo de 2023 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 la Sociedad no ha convenido covenants financieros.

34.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 31 de marzo de 2023 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 la Sociedad y subsidiaria no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

35.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad y subsidiaria para el periodo terminado al 31 de marzo de 2023 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022 es la siguiente:

Área	31-03-2023				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Puerto Natales	0	0	17	17	17
Puerto Porvenir	0	0	9	9	9
Puerto Williams	0	0	7	7	7
Punta Arenas	6	29	65	100	100
Total	6	29	98	133	133

Área	31-12-2022				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Puerto Natales	0	0	17	17	17
Puerto Porvenir	0	0	9	9	9
Puerto Williams	0	0	7	7	7
Punta Arenas	7	28	65	100	102
Total	7	28	98	133	135

36.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad participa en el mercado de la generación y distribución de energía eléctrica y en la televisión por cable estos negocios por su naturaleza involucran la entrega de un servicio que no altera de manera importante las condiciones medioambientales.

Además de lo anterior, todos los proyectos en que la empresa participa cumplen cabalmente con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, estudios de impacto ambiental.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para el periodo terminado al 31 de marzo de 2023 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2022:

Al 31 de marzo de 2023.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Medición de ruido centrales Edelmag	Inversión	Asesorías técnicas	3.664	30-03-2023
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	423	03-03-2023
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Revisión data cuarto trimestre 2022	Gasto	Asesorías técnicas	117	23-02-2023
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ene-Feb)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	832	21-02-2023
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportes CEMS - aseguramiento de calidad	Carga de datos de aseguramiento de calidad en Seafile	Gasto	Asesorías técnicas	290	21-02-2023
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de reportabilidad de emisiones año 2022 para impuestos verdes en Edelmag trimestre IV	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	3.313	07-02-2023
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado a comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	420	06-02-2023
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición Residuos de las centrales generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos peligrosos	2.816	16-01-2023
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado a comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	418	01-01-2023
Totales					12.293	

Al 31 de diciembre de 2022.

Identificación de la compañía que efectuó el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	2.848	31-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.296	27-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría Jurídica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.822	27-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Medición ruido Central Tres Puentes por parte de la Entidad Técnica de Fiscalización Ambiental (ETFA)	Apoyo para realizar medición del ruido en Central Tres Puentes	Gasto	Asesorías técnicas	306	25-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Noviembre/Diciembre)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	436	25-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las centrales generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	12.854	23-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mediciones de ruido CTP	Monitoreos resoluciones de calificación ambiental 2022	Gasto	Asesorías técnicas	1.961	23-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de monitoreo calidad de aire CTP	Monitoreos resoluciones de calificación ambiental 2022	Gasto	Asesorías técnicas	12.713	23-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Desarrollo calculadora impuestos verdes	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	3.149	20-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	7.078	14-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	8.349	14-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	15.644	14-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	18.451	14-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Puerto Natales	Estado de pago final ingeniería ruido Central Puerto Natales	Inversión	Ingeniería Insonorización Central Puerto Natales	12.635	06-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	15.630	05-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	20.980	05-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenimiento de grúas y equipos pesados	414	04-12-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	9.344	28-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría PDC ROL F-007-2020	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.611	25-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría PDC ROL F-007-2020	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías técnicas	4.263	25-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	426	23-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las Centrales Generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	7.493	21-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones 2022 IIVV, según Presupuesto JHG 125-0-22, pago 3 de 4	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	3.258	16-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	39.756	15-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Revisión data tercer trimestre 2022	Gasto	Asesorías técnicas	288	08-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenimiento de grúas y equipos pesados	412	04-11-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	12.017	31-10-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenimiento de grúas y equipos pesados	408	31-10-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las Centrales Generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	160	31-10-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	295	30-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	6.471	30-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	43.301	23-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	1.177	23-09-2022

Continuación de 31 de diciembre de 2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Catastro SISAT	Cumplimiento Res. Ex. N 2547/2021, Superintendencia del Medio Ambiente	Gasto	Asesorías técnicas	1.366	22-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenimiento de grúas y equipos pesados	403	03-09-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales Equipos de Centrales de Generación	10.369	31-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Levantamiento aspectos ambientales	Elaboración matriz cumplimiento aspectos ambientales	Gasto	Asesorías técnicas	2.538	29-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020 (may a jul)	Gasto	Asesorías técnicas	3.045	29-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	65.915	22-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	2.500	22-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	4.790	22-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Puerto Natales	Anticipo ingeniería ruido Central Puerto Natales	Gasto	Ingeniería Insonorización Central Puerto Natales	5.214	20-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Revisión data segundo trimestre 2022	Gasto	Asesorías técnicas	111	11-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	838	10-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones 2022 IIIV	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	3.143	09-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en Línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenimiento de grúas y equipos pesados	398	04-08-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de Emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Central Santiago - Punta Arenas	Gasto	Servicios de fletes	4.200	31-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de Emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Porvenir	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	4.211	31-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de Emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Materiales equipos de Centrales de Generación	3.988	31-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	12.828	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	10.035	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	17.647	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020 (mar-abr)	Gasto	Asesorías técnicas	2.697	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría jurídica	Asesoría jurídico-ambiental Res Ex. 654 y PdC ROL F-007-2020 (ene-feb)	Gasto	Asesorías técnicas	2.349	25-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) TG Hitachi	Elaboración aviso de ejecución de ensayo de validación (Pago 80%)	Gasto	Asesorías técnicas	9.098	19-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en Línea del CEMS - SMA	Servicios de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenimiento de grúas y equipos pesados	394	06-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Modelación de emisiones unidades generadoras para RETC	Registro de Emisiones y Transferencia de Contaminantes	Gasto	Asesorías técnicas	1.326	05-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Acompañamiento conexión CEMS	Soporte anual de conexión en línea	Gasto	Asesorías técnicas	3.001	01-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Acompañamiento conexión CEMS	Elaboración de procedimientos, QA/QC Conexión remota	Gasto	Asesorías técnicas	1.003	01-07-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Central Tres Puentes - Porvenir	Gasto	Servicios de Fletes	950	30-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Provisión de cilindros de gases de calibración	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Mantenimiento de maquinarias y equipos	3.076	30-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Abr-May)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	721	30-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	102.085	24-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	264	24-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	1.794	24-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las Centrales Generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	7.193	22-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenimiento de grúas y equipos pesados	389	03-06-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimiento periódico Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) TG Hitachi	Mantenimiento del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Mantenimiento de maquinarias y equipos	6.388	25-05-2022

Continuación de 31 de diciembre de 2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	58.336	23-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	495	23-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	38.199	23-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Santiago - P.Arenas	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	3.900	19-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Ferry - Central Tres Puentes	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	200	17-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de reportabilidad de emisiones para Impuestos Verdes en Edelmag	Gestión datos Impuestos Verdes AyT	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	107	06-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación anual Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) TG Hitachi	Elaboración aviso de Ejecución de Ensayo de Validación (Pago 20%)	Gasto	Asesorías técnicas	2.202	02-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Flete Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	932	01-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	383	01-05-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	64.046	25-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	139.095	25-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	133.448	25-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Acompañamiento conexión CEMS	Verificación mensual conexión CEMS TG HITACHI - SMA	Gasto	Asesorías técnicas	2.409	22-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Porvenir	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	3.039	20-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reducción de emisiones de Nox	Consumibles Operación SCR Central Puerto Williams	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	9.729	20-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mediciones de ruido Central Puerto Natales	Regularización superación en 2 receptores	Gasto	Asesorías técnicas	4.209	19-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de reportabilidad de emisiones año 2022 para Impuestos Verdes en Edelmag (pago 1 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	2.998	19-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	378	07-04-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Feb-Mar)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	610	29-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	53.768	28-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	7.895	28-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	15.576	28-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gastos energía y arriendo estaciones de monitoreo calidad de aire Tres Puentes 2021	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	329	23-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gastos energía y arriendo estaciones de monitoreo calidad de aire Puerto Natales 2021	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	329	23-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Monitoreo calidad de aire Central Tres Puentes	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	6.023	22-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Monitoreo calidad de aire Central Puerto Natales	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	7.830	22-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Medición de ruido Centrales Edelmag	Inversión	Asesorías técnicas	2.630	17-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mediciones de ruido según DS 38, en Puerto Natales	Monitoreos Resoluciones de Calificación Ambiental 2021	Gasto	Asesorías técnicas	2.774	17-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	376	03-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Servicio de reportabilidad de emisiones año 2021 para Impuestos Verdes en Edelmag	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías técnicas	2.960	01-03-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asistencia remota Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS)	Revisión data cuarto trimestre 2021	Gasto	Asesorías técnicas	470	28-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías técnicas	905	28-02-2022

Continuación de 31 de diciembre de 2022

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	64.205	25-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	3.932	25-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPW	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	13.615	25-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	372	03-02-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Porvenir	Implementación de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	110.987	28-01-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Implementación de SCR Unidades CPO	Implementación de equipos para abatimiento de emisiones de Nox	Inversión	Medidas de abatimiento de emisiones de Nox	2.375	28-01-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea del CEMS - SMA	Servicio de enlace dedicado comunicación CEMS-SMA	Gasto	Mantenición de grúas y equipos pesados	369	07-01-2022
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición residuos peligrosos	Disposición residuos de las Centrales Generadoras de EDELMAG	Gasto	Manejo de residuos	5.277	01-01-2022
Totales					1.340.225	

38.- HECHOS POSTERIORES.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 19 de abril de 2023, se aprobó el pago de dividendo definitivo con cargo a la utilidad del ejercicio 2022, de \$ 117 por acción, este dividendo se pagó el 28 de abril de 2023.

Entre el 31 de marzo de 2023, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.