



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

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los periodos terminados al
30 de Septiembre de 2020 y 2019

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 RESULTADOS 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 ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 30 de septiembre de 2020 (no auditado) y 31 de diciembre de 2019
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	5.329.973	1.572.500
Otros activos no financieros.	11	44.055	8.396
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	7.862.299	6.445.905
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	2.678.196	6.955.618
Inventarios.	9	1.014.126	705.551
Activos por impuestos.	10	78.758	174.856
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	35	56.505	144.205
Total activos corrientes		17.063.912	16.007.031
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	7	3.808.632	1.597.569
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	13	29.335	32.862
Propiedades, planta y equipo.	15	64.589.600	62.317.341
Propiedad de inversión.	14	174.819	140.641
Total activos no corrientes		68.602.386	64.088.413
TOTAL ACTIVOS		85.666.298	80.095.444

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2020 (no auditado) y 31 de diciembre de 2019
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	6.046.864	3.922.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	19	7.115.687	5.120.785
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	15.745	43.648
Otras provisiones.	20	199.212	272.780
Pasivos por impuestos.	10	652.229	685.070
Otros pasivos no financieros.	22	197.217	106.450
Total pasivos corrientes		14.226.954	10.151.508
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	18	3.856.967	4.482.326
Pasivo por impuestos diferidos.	17	10.649.503	10.979.554
Provisiones por beneficios a los empleados.	21	2.891.016	2.863.483
Otros pasivos no financieros.	22	260.002	0
Total pasivos no corrientes		17.657.488	18.325.363
TOTAL PASIVOS		31.884.442	28.476.871
PATRIMONIO			
Capital emitido.	23	15.664.524	15.664.524
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	23	23.602.349	20.218.533
Primas de emisión.	23	802	802
Otras reservas.	23	14.316.100	15.488.923
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		53.583.775	51.372.782
Participaciones no controladoras.	23	198.081	245.791
Total patrimonio		53.781.856	51.618.573
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		85.666.298	80.095.444

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2020	01-01-2019	01-07-2020	01-07-2019
	al	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	24	32.667.207	30.994.541	11.092.968	10.721.782
Costo de ventas.	25	(20.561.506)	(20.744.670)	(7.209.301)	(7.506.643)
Ganancia bruta		12.105.701	10.249.871	3.883.667	3.215.139
Otros ingresos, por función.	24	10.789	16.340	3.291	6.330
Gasto de administración.	25	(4.581.372)	(3.915.940)	(1.763.754)	(1.349.237)
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.	16	(295.324)	(68.208)	(139.440)	(8.181)
Otras ganancias (pérdidas).	25	(77.861)	(365.101)	(5.526)	(236.740)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		7.161.933	5.916.962	1.978.238	1.627.311
Ingresos financieros.	26	74.757	169.813	13.848	59.638
Costos financieros.	26	(326.130)	(357.342)	(101.249)	(109.239)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	26	2.375	(24.678)	(155)	(7.683)
Resultados por unidades de reajuste.	26	488	42.084	1.560	14.626
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		6.913.423	5.746.839	1.892.242	1.584.653
Gasto por impuestos a las ganancias.	27	(1.799.298)	(1.487.901)	(516.549)	(398.743)
Ganancia (pérdida)		5.114.125	4.258.938	1.375.693	1.185.910
Ganancia (pérdida) atribuible a					
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		5.161.835	4.275.787	1.390.154	1.196.679
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	23	(47.710)	(16.849)	(14.461)	(10.769)
Ganancia (pérdida)		5.114.125	4.258.938	1.375.693	1.185.910

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2020 30-09-2020 M\$	01-01-2019 30-09-2019 M\$	01-07-2020 30-09-2020 M\$	01-07-2019 30-09-2019 M\$
Ganancia (pérdida)		5.114.125	4.258.938	1.375.693	1.185.910
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos.					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	23.9	(225.382)	76.366	(143.342)	83.570
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.		(225.382)	76.366	(143.342)	83.570
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del periodo.					
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	23.9	60.853	(20.619)	38.702	(22.564)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo.		60.853	(20.619)	38.702	(22.564)
Otro resultado integral.		(164.529)	55.747	(104.640)	61.006
Total resultado integral.		4.949.596	4.314.685	1.271.053	1.246.916
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		4.997.306	4.331.534	1.285.514	1.257.685
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		(47.710)	(16.849)	(14.461)	(10.769)
Total resultado integral.		4.949.596	4.314.685	1.271.053	1.246.916

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (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		
			Superávit de revaluación M\$	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 2020	15.664.524	802	17.368.931	(599.804)	(1.280.204)	15.488.923	20.218.533	51.372.782	245.791	51.618.573
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)		0					5.161.835	5.161.835	(47.710)	5.114.125
Otro resultado integral		0	0	(164.529)	0	(164.529)		(164.529)	0	(164.529)
Total resultado integral	0	0	0	(164.529)	0	(164.529)	5.161.835	4.997.306	(47.710)	4.949.596
Dividendos.		0				0	(2.786.313)	(2.786.313)	0	(2.786.313)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(1.008.294)	0	0	(1.008.294)	1.008.294	0	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(1.008.294)	(164.529)	0	(1.172.823)	3.383.816	2.210.993	(47.710)	2.163.283
Patrimonio al final del periodo al 30 de septiembre de 2020	15.664.524	802	16.360.637	(764.333)	(1.280.204)	14.316.100	23.602.349	53.583.775	198.081	53.781.856

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (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		
			Superavit de revaluación M\$	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 2019	15.664.524	802	18.808.812	(710.546)	(1.280.204)	16.818.062	17.353.734	49.837.122	277.873	50.114.995
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)		0					4.275.787	4.275.787	(16.849)	4.258.938
Otro resultado integral		0	0	55.747	0	55.747		55.747	0	55.747
Total resultado integral	0	0	0	55.747	0	55.747	4.275.787	4.331.534	(16.849)	4.314.685
Dividendos.		0				0	(4.107.523)	(4.107.523)	(3.983)	(4.111.506)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	(1.078.061)	0	0	(1.078.061)	1.078.061	0	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	0	(1.078.061)	55.747	0	(1.022.314)	1.246.325	224.011	(20.832)	203.179
Patrimonio al final del periodo al 30 de septiembre de 2019	15.664.524	802	17.730.751	(654.799)	(1.280.204)	15.795.748	18.600.059	50.061.133	257.041	50.318.174

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
ESTADO CONSOLIDADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los periodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 (no auditados).
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2020	01-01-2019
	al	30-09-2020	30-09-2019
	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.		34.677.938	34.927.345
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.		0	100.185
Otros cobros por actividades de operación.		85.945	100.166
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(18.820.652)	(18.528.097)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(3.280.451)	(2.573.937)
Otros pagos por actividades de operación.		(2.967.928)	(2.681.924)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		4	0
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(1.342.644)	(461.735)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		7.020	13.285
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		8.359.232	10.895.288
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		54.510	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(7.580.227)	(3.523.231)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(7.525.717)	(3.523.231)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		1.500.000	0
- Importes procedentes de préstamos de corto plazo.		1.500.000	0
Préstamos de entidades relacionadas.		70.690.942	49.900.827
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(66.344.117)	(52.539.379)
Dividendos pagados.		(2.750.945)	(4.085.241)
Intereses recibidos.		62.606	147.389
Intereses pagados.		(234.528)	(261.111)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		2.923.958	(6.837.515)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		3.757.473	534.542
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	1.572.500	389.483
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		5.329.973	924.025

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2020 y 2019

1.-	INFORMACION GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA EDELMAG S.A.	12
2.1.-	Sector electricidad.	13
2.2.-	Sector televisión por cable.	17
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	17
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.	17
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	18
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el periodo 2020, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	19
3.4.-	Bases de consolidación.	21
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.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	26
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	27
3.14.-	Activos financieros.	27
3.15.-	Inventarios.	28
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.	29
3.21.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	29
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	30
3.23.-	Provisiones.	31
3.24.-	Subvenciones estatales.	32
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	32
3.26.-	Reconocimiento de ingresos.	32
3.27.-	Arrendamientos.	33
3.28.-	Distribución de dividendos.	34
3.29.-	Costo de ventas.	34
3.30.-	Estado de flujos de efectivo	34
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	35
4.1.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	35
4.2.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	35
4.3.-	Contingencia Covid -19.	36
4.4.-	Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Nudo de Generación- Transmisión y Valor Agregado de Distribución.	36
5.-	POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	37
5.1.-	Riesgo financiero.	37
6.-	EFFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFFECTIVO.	41
6.1.-	Composición del rubro	41

6.2.- Detalles flujos de efectivo	41
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	42
7.1.- Composición del rubro.	42
7.2.- Estratificación de la cartera.	45
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	46
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	48
7.5.- Provisión y castigos.	48
7.6.- Número y monto de operaciones.	48
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	49
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	50
8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	52
9.- INVENTARIOS.	53
9.1.- Información adicional de inventarios.	53
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	54
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	54
12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.	55
12.1.- Inversiones en subsidiarias.	55
13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	57
13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	57
13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	59
14.- PROPIEDADES DE INVERSION.	59
14.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	59
14.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	60
15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	60
15.1.- Vidas útiles.	60
15.2.- Detalle de los rubros.	61
15.3.- Reconiliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	63
15.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	64
15.5.- Costo por intereses.	64
15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	64
15.7.- Otra Información a considerar sobre propiedad, planta y equipo.	66
16.- DETERIORO DE ACTIVOS.	66
16.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	66
16.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	67
17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	68
17.1.- Activos por impuestos diferidos.	68
17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	68
17.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	68
17.4.- Compensación de partidas.	69
18.- PASIVOS FINANCIEROS.	70
18.1.- Clases de otros pasivos financieros.	70
18.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	71
19.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	72
19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	72
19.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	72

20.- OTRAS PROVISIONES.	73
20.1.- Provisiones – saldos.	73
20.2.- Movimiento de las provisiones.	73
21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	74
21.1.- Detalle del rubro.	74
21.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	74
21.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	75
21.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	75
21.5.- Hipótesis actuariales	75
22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	76
23.- PATRIMONIO NETO.	76
23.1.- Gestión de capital.	76
23.2.- Capital suscrito y pagado.	76
23.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	76
23.4.- Política de dividendos.	76
23.5.- Dividendos.	77
23.6.- Reservas.	77
23.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	78
23.8.- Participaciones no controladoras.	79
23.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	80
24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	80
24.1.- Ingresos ordinarios.	80
24.2.- Otros ingresos, por función.	81
25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	81
25.1.- Gastos por naturaleza.	81
25.2.- Gastos de personal.	81
25.3.- Depreciación y amortización.	82
25.4.- Otras ganancias (pérdidas).	82
26.- RESULTADO FINANCIERO.	82
26.1.- Composición diferencias de cambio.	83
26.2.- Composición unidades de reajuste.	83
27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	83
27.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	83
27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	84
27.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	84
27.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	84
28.- GANANCIAS POR ACCION.	85
29.- INFORMACION POR SEGMENTO.	85
29.1.- Criterios de segmentación.	85
29.2.- Cuadros patrimoniales.	86
29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	88
29.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	89
30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	90
30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	90
30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.	90
30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.	90
31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	90
31.1.- Juicios y otras acciones legales.	90

31.2.- Sanciones administrativas.	90
31.3.- Sanciones.	91
31.4.- Restricciones.	91
32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	91
33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	91
34.- MEDIO AMBIENTE.	92
35.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.	95
35.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.	95
36.- HECHOS POSTERIORES.	95

EMPRESA ELECTRICA DE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIA
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
Correspondientes al 30 de septiembre de 2020 y 2019.

1.- INFORMACION 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.

Compañía General de Electricidad S.A. es integrante del grupo NATURGY ENERGY GROUP (EX GAS NATURAL FENOSA), cuya sociedad matriz es NATURGY ENERGY GROUP S.A. El accionista propietario del 96,04% de las acciones de Compañía General de Electricidad S.A. es NATURGY INVERSIONES INTERNACIONALES S.A., AGENCIA EN CHILE (Ex GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL S.A. Agencia en Chile), que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por NATURGY ENERGY GROUP S.A.

Al 30 de septiembre de 2020 los principales accionistas de NATURGY ENERGY GROUP S.A son Critería Caixa, que de manera directa posee el 24,8%, CVC Capital Partners a través de Rioja Bidco Shareholdings con 20,7% y Global Infraestructure Management con 20,6% a través del fondo de inversión GIP.

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.

Edelmag S.A. es un holding de empresas que posee una presencia significativa en el sector eléctrico, principalmente en generación, distribución y transmisión de energía eléctrica y en el sector televisión por cable o servicios, a través de su subsidiaria TV Red S.A.

La emisión de estos estados financieros consolidados intermedios correspondiente al periodo terminado al 30 de septiembre de 2020 han sido aprobados en Sesión de Ordinaria de Directorio con fecha 19 de octubre de 2020, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

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

Edelmag S.A. participa en la venta de energía eléctrica y en el sector televisión por cable o servicios, ambos en la Región de Magallanes y Antártica Chilena.

La composición de los activos consolidados indica que un 96,3% se encuentran radicados en el sector eléctrico, que corresponde 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 3,7% restante.

Las principales características de los mercados donde opera Edelmag S.A. y sus empresas relacionadas son las siguientes:

2.1.- Sector electricidad.

Generación, Transmisión y Distribución de electricidad en Magallanes:

Edelmag S.A. participa en los negocios de generación, transmisión y distribución de energía eléctrica en la Región de Magallanes y Antártica Chilena, abasteciendo a 64.992 clientes, con ventas físicas que alcanzaron a 240 GWh al cierre de septiembre de 2020. Para la generación de energía eléctrica cuenta con centrales generadoras térmicas en cada uno de los sistemas atendidos por Edelmag S.A., con una potencia bruta total de 109 MW.

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 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 que unirá este nuevo parque con la Central Tres Puentes, de propiedad de Pecket Energy S.A., empresa que es 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 la CNE en su Resolución Exenta N°385-2020, la operación del parque eólico Vientos Patagónicos se encuentra postergada para el mes de octubre.

La capacidad instalada de ambos parques eólicos representa un 12,5% de la potencia instalada total del sistema mediano Punta Arenas proyectada al término de este año.

Las tarifas de generación y transmisión se determinan cada 4 años, basado en el costo incremental de desarrollo y el costo total de largo plazo de una empresa eficiente. A partir de esta empresa eficiente, se fijan las tarifas que permiten alcanzar una rentabilidad de 10% antes de impuestos (no asegurada para la empresa real). 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 la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas. Dicho mecanismo implica que las tarifas aplicadas no se modifiquen en un periodo de 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, serán retribuidos entre el año 2021 y 2027.

La empresa cuenta con un contrato de suministro de gas natural renovable anualmente para sus unidades generadoras, suscrito en el mes de enero de 2019, el que se encuentra prorrogado hasta el 30 de septiembre de 2020.

En cuanto a la disponibilidad futura de gas natural en la región, en los últimos años, ENAP ha redoblado sus esfuerzos para prospeccionar nuevos yacimientos de gas en Magallanes, logrando éxito en varios bloques, particularmente en Dorado-Riquelme, Intracampos y Arenal, permitiendo esto y otras decisiones, lograr a partir del año 2016 el aseguramiento del gas para la región para los siguientes años. Sin embargo, por protocolo interno de la petrolera, el contrato de abastecimiento de gas natural con nuestro distribuidor, GASCO Magallanes, se firma con una vigencia anual para el periodo comprendido entre enero-diciembre de cada año.

De lo indicado anteriormente se puede concluir que de no existir cambios importantes del precio del gas natural y su disponibilidad, 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, 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, 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), y los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido Ministerio, ahora Ministerio de Energía, de la Comisión Nacional de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

Las tarifas que finalmente enfrentan los clientes regulados de las empresas distribuidoras se componen de los precios de generación, transmisión y el Valor Agregado de Distribución (VAD). La Ley General de Servicios Eléctricos establece que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas de distribución modelo, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

Conforme con lo establecido en la Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019, las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del 6% y 8% al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución. De este modo, el retorno sobre la inversión para una empresa distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para una empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El Valor Agregado de Distribución remunera:

- 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 igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, la Comisión Nacional de Energía encargará un estudio de costos a un consultor, a partir del cual se elaborará el Informe Técnico que definirá las tasas de rentabilidad y componentes de los costos de distribución. Los resultados obtenidos en este informe podrán ser discrepados por las empresas distribuidoras ante el Panel de Expertos. Con los valores agregados definitivos, 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, consideran las variaciones del IPC, del CPI americano y del dólar, reflejando las variaciones de los precios de los principales insumos que afectan los costos de la actividad de distribución de electricidad.

Adicionalmente, 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 cuadrienal.

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, publicada en diciembre de 2017.

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.

De lo indicado anteriormente se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad 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 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. Los servicios más relevantes son los de apoyos en postes a empresas de telecomunicaciones, arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios, pago fuera de plazo 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, y que aprueba el Reglamento para la fijación de precios de los servicios no consistentes en suministro de energía.

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 el Decreto N°13T/2017 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad vigentes a contar de dicha fecha.

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, mantiene el liderazgo en la televisión pagada en la zona, principalmente por el fuerte interés por programación local, preferentemente enfocado 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 POLITICAS 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 períodos 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 Empresa Eléctrica de Magallanes S.A. al 30 de septiembre de 2020 y 2019 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, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros consolidados intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde Compañía General de Electricidad S.A. 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 30 de septiembre de 2019, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el periodo terminado al 30 de septiembre de 2020. 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 2020.

- 3.2.1.- “Marco Conceptual”. El IASB emitió el Marco Conceptual (revisado) en marzo de 2018. Este incorpora algunos nuevos conceptos, provee definiciones actualizadas y criterios de reconocimiento para activos y pasivos y aclara algunos conceptos importantes.

Los cambios al Marco Conceptual pueden afectar la aplicación de NIIF cuando ninguna norma aplica a una transacción o evento particular.

- 3.2.2.- NIIF 3 “Combinaciones de Negocios”. El IASB emitió enmiendas en cuanto a la definición de un negocio en NIIF 3, para ayudar a las entidades a determinar si un conjunto adquirido de actividades y activos es un negocio o no. El IASB aclara cuales son los requisitos mínimos para definir un negocio, elimina la evaluación respecto a si los participantes del mercado son capaces de reemplazar cualquier elemento faltante, incluye orientación para ayudar a las entidades a evaluar si un proceso adquirido es sustantivo, reduce las definiciones de un negocio y productos e introduce una prueba de concentración de valor razonable opcional.

Las enmiendas se tienen que aplicar a las combinaciones de negocios o adquisiciones de activos que ocurran en o después del comienzo del primer período anual de presentación de reporte que comience en o después del 1 de enero de 2020. En consecuencia, las entidades no tienen que revisar aquellas transacciones ocurridas en periodos anteriores.

- 3.2.3.- NIC 1 “Presentación de Estados Financieros” y NIC 8 “Políticas Contables, Cambios en la Estimaciones Contables y Errores”. En octubre de 2018, el IASB emitió enmiendas a NIC 1 y NIC 8, para alinear la definición de "material" en todas las normas y para aclarar ciertos aspectos de la definición. La nueva definición establece que, la información es material si omitirla, declararla erróneamente o esconderla razonablemente podría esperarse que influya en las decisiones que los usuarios primarios de los estados financieros de propósito general toman con base en esos estados financieros, los cuales proporcionan información financiera acerca de una entidad específica que reporta.

Las enmiendas deben ser aplicadas prospectivamente.

- 3.2.4.- Enmienda a NIIF 9 “Instrumentos financieros” y NIC 39 “Instrumentos financieros: Reconocimiento y medición” y NIIF 7 “Instrumentos financieros: información a revelar”. En septiembre de 2019, el IASB emitió enmiendas a las normas NIIF 9, NIC 39 y NIIF 7, que concluye la primera fase de su trabajo para responder a los efectos de la reforma de las tasas de oferta interbancarias en la información financiera. Las enmiendas proporcionan excepciones temporales que permiten que la contabilidad de coberturas continúe durante el período de incertidumbre, previo al reemplazo de las tasas de interés de referencia existentes por tasas alternativas de interés casi libres de riesgo.

Las enmiendas deben ser aplicadas retrospectivamente. Sin embargo, cualquier relación de cobertura que haya sido previamente descontinuada, no puede ser reintegrada con la aplicación de estas enmiendas, ni se puede designar una relación de cobertura usando el beneficio de razonamiento en retrospectiva. La aplicación anticipada es permitida y debe ser revelada.

- 3.2.5.- Enmienda a NIIF 16 “Arrendamientos”. En mayo de 2020, el IASB emitió enmiendas a las normas NIIF 16, para facilitar a los arrendatarios la contabilización de cambios en el contrato por efecto de la pandemia declarada por el COVID-19.

La enmienda exige a los arrendatarios de tener que considerar contratos de arrendamiento individuales y les permite contabilizar los cambios del alquiler como si no fueran modificaciones al contrato.

Como solución práctica, un arrendatario puede optar por no evaluar si la reducción del alquiler relacionada con el Covid-19 otorgada por un arrendador es una modificación del arrendamiento. Un arrendatario que realiza esta elección reconocerá los cambios en los pagos por arrendamiento procedentes de las reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19 de la misma forma que reconocería el cambio bajo IFRS 16 como si dicho cambio no fuese una modificación del arrendamiento.

Un arrendatario aplicará esta solución práctica de forma retroactiva, reconociendo el efecto acumulado de la aplicación inicial de la enmienda como un ajuste en el saldo inicial de los resultados acumulados (u otro componente del patrimonio, según proceda) al comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el cual el arrendatario aplique por primera vez la enmienda.

Un arrendatario aplicará esta enmienda para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de junio de 2020. Se permite la aplicación anticipada, incluyendo en los estados financieros no autorizados para su publicación al 28 de mayo de 2020.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el periodo 2020, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- NIIF 17 “Contratos de Seguros”. Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá 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.

En junio 2019, el IASB emitió un proyecto de norma de NIIF 17 con enmiendas propuestas. El IASB propuso doce enmiendas específicas en ocho áreas, que incluye el diferimiento de la fecha de aplicación de NIIF 17 por dos años, incluyendo dos años adicionales de diferimiento para la aplicación de IFRS 9 a las entidades de seguro calificadas (es decir, las aseguradoras calificadas pueden aplicar NIIF 17 y NIIF 9 por primera vez en los períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023).

La NIIF17 es efectiva para períodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2023, con cifras comparativas requeridas. La aplicación anticipada es permitida, siempre que la entidad aplique NIIF 9 Instrumentos Financieros, en o antes de la fecha en la que se aplique por primera vez NIIF 17.

- 3.3.2.- 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 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. 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 subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

- 3.3.3.- Enmienda a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. En junio 2020, el IASB emitió enmiendas a los párrafos 69 al 76 de IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.

Las enmiendas son efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. Las entidades deben considerar cuidadosamente si hay algún aspecto de las enmiendas que sugiera que los términos de sus acuerdos de préstamo existentes deben renegociarse. En este contexto, es importante resaltar que las enmiendas deben aplicarse retrospectivamente.

- 3.3.4.- Enmienda NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – Fase 2. En agosto de 2020, el IASB publicó la segunda fase de la Reforma de la Tasa de Interés de Referencia que comprende enmiendas a las normas NIIF 9, NIC 39, NIIF 7, NIIF 4 y NIIF 16. Con esta publicación, el IASB completa su trabajo para responder a los efectos de la reforma de las tasas de oferta interbancarias (IBOR, por sus siglas en inglés) en la información financiera.

Las enmiendas proporcionan excepciones temporales que abordan los efectos en la información financiera cuando una tasa de interés de referencia (IBOR, por sus siglas en inglés) es reemplazada por una tasa de interés alternativa casi libres de riesgo.

Las enmiendas son requeridas y la aplicación anticipada es permitida. Una relación de cobertura debe ser reanudada si la relación de cobertura fue descontinuada únicamente debido a los cambios requeridos por la reforma de la tasa de interés de referencia y, por ello, no habría sido descontinuada si la segunda fase de enmiendas hubiese sido aplicada en ese momento. Si bien su aplicación es retrospectiva, no se requiere que una entidad reexpresé períodos anteriores.

- 3.3.5.- Enmienda a NIIF 3 Referencia al Marco Conceptual. En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma NIIF 3 Combinaciones de Negocios – Referencia al Marco Conceptual. Estas enmiendas están destinadas a reemplazar la referencia a una versión anterior del Marco Conceptual del IASB (Marco de 1989) con una referencia a la versión actual emitida en marzo 2018 sin cambiar significativamente sus requerimientos.

Las enmiendas serán efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022 y deben ser aplicadas retrospectivamente. Se permite la aplicación anticipada si, al mismo tiempo o con anterioridad, una entidad aplica también todas las enmiendas contenidas en las enmiendas a las Referencias al Marco Conceptual de las Normas IFRS emitidas en marzo de 2018.

Las enmiendas proporcionarán consistencia en la información financiera y evitarán posibles confusiones por tener más de una versión del Marco Conceptual en uso.

- 3.3.6.- Enmienda a NIC 16 Propiedad, planta y equipo, productos Obtenidos antes del Uso Previsto. La enmienda prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo, cualquier venta obtenida al llevar ese activo a la ubicación y

condiciones necesarias para que pueda operar en la forma prevista por la gerencia. En su lugar, una entidad reconocerá los productos procedentes de la venta de esos elementos, y su costo, en el resultado del periodo, de acuerdo con las Normas aplicables.

La enmienda será efectiva para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente sólo a los elementos de propiedades, planta y equipo disponibles para su uso en o después del comienzo del primer periodo presentado en los estados financieros en los que la entidad aplique por primera vez la enmienda.

- 3.3.7.- Enmienda a NIC 37 Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato. En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma NIC 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes para especificar los costos que una entidad necesita incluir al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

La enmienda será efectiva para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2022. La enmienda debe ser aplicada retrospectivamente a los contratos existentes al comienzo del periodo anual sobre el que se informa en el que la entidad aplique por primera vez la enmienda (fecha de la aplicación inicial). La aplicación anticipada es permitida y debe ser revelada.

Las enmiendas están destinadas a proporcionar claridad y ayudar a garantizar la aplicación consistente de la norma. Las entidades que aplicaron previamente el enfoque de costo incremental verán un aumento en las provisiones para reflejar la inclusión de los costos relacionados directamente con las actividades del contrato, mientras que las entidades que previamente reconocieron las provisiones por pérdidas contractuales utilizando la guía de la norma anterior, NIC 11 Contratos de Construcción, deberán excluir la asignación de costos indirectos de sus provisiones.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar a la Sociedad, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados intermedios 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 las subsidiarias.

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 remediado 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 Otros Resultados Integrales 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			
					30-09-2020		31-12-2019	
					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 30 de septiembre de 2020 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019 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 otros resultados integrales, 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
30-09-2020	788,15	28.707,85
31-12-2019	748,74	28.309,94
30-09-2019	728,21	28.048,53

CL \$ Pesos chilenos

US \$ Dólares estadounidenses

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, gas y servicios e inversiones, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 29.

3.8.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, 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 período en el que se incurren.

Las construcciones u obras en curso, incluyen los siguientes conceptos devengados únicamente durante el período 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 período de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados 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. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

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.

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.

3.11.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período 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).

3.12.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.

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). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), 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.

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.

3.14.- Activos financieros.

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplaza a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición para los períodos anuales que comiencen el 1 de enero de 2018, que 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 nueva 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 otros resultados integrales. 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 contabilidad de los pasivos financieros de la Sociedad permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, 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 aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales.

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 los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el 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.

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 otros resultados integral o provienen de una combinación de negocios.

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.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre 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 en la medida en que es probable que vaya a disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

El impuesto a la renta diferido se provisiona 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 otros resultados integrales en los períodos 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 otros resultados integrales en los períodos 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 período 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 período.

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 recibidas 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.

Los contratos de la Sociedad y subsidiarias con clientes para la venta de energía incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra

en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de energía por facturar que ha sido suministrado hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

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 en base a la facturación efectiva.

3.26.3.- Ingresos por intereses.

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

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 período de arrendamiento de forma que se obtenga una tasa periódica constante de interés sobre el saldo restante del pasivo para cada período 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 los activos son arrendados, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipo 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, 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 30 de septiembre de 2020 y 2019. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS 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 período se presentan a continuación:

4.1.- 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 21.5 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 vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros consolidados intermedios de la Sociedad.

4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución y transmisión eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado, si corresponde, para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

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

Los activos de generación y transmisión son sometidos periódicamente a retasación considerando los valores de mercado de los bienes internacionales.

4.3.- Contingencia Covid -19.

La Sociedad y su subsidiaria se encuentran evaluando activamente e implementando permanentemente las medidas requeridas para enfrentar los posibles efectos del brote del Covid-19 en sus empleados, clientes y proveedores. Sin embargo, aunque prevemos que los resultados financieros de la compañía, en lo que resta del año se puedan ver afectados negativamente, actualmente no es posible estimar todos los eventuales impactos en la operación del negocio y/o en la condición financiera de la Sociedad y subsidiaria. A la fecha se ha ajustado la estimación de pérdida esperada en cartera de clientes el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las previsiones de tasas de crecimiento del PIB y del desempleo ajustando estas negativamente.

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

El 2 de noviembre de 2019 fue publicada en el Diario Oficial la Ley 21.185 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes regulados, el cual es aplicable a las empresas que operan en el Sistema Eléctrico Nacional. Esta 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.

Luego, el 21 de diciembre de 2019 fue publicada en el Diario Oficial la Ley N° 21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, la cual:

- Hace extensiva la aplicación del mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes regulados a los Sistemas Medianos, y
- Establece un mecanismo transitorio 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.

En este contexto, mediante Decreto 10T-2019, publicado el 30 de abril de 2020 en el Diario Oficial, el Ministerio de Energía fijó los precios a nivel de generación y transmisión con vigencia a contar del 1 de noviembre de 2018, así como los correspondientes Planes de Expansión, de los Sistemas Medianos de Punta Arenas, Puerto Natales, Porvenir y Puerto Williams.

Con todo, las diferencias originadas por la estabilización de precios de generación, transmisión y distribución, debidas 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.- POLITICA DE GESTION 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 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 septiembre del 2020, la deuda financiera de Edelmag S.A. y subsidiaria alcanzó a M\$ 9.903.831, la que se encuentra denominada en pesos, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación de las unidades de reajuste.

Tipo de deuda	30-09-2020		31-12-2019	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	9.903.831	100,00%	8.405.101	100,00%
Total deuda financiera	9.903.831	100,00%	8.405.101	100,00%

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 30 de septiembre del 2020, 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 30 de septiembre del 2020, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 54,6% 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 MM\$ 54

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

El riesgo de liquidez en Edelmag S.A. es administrado mediante 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 38,9% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada a largo plazo en créditos bancarios.

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 30-09-2020	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos	6.151.785	3.879.354	10.031.139
Total	6.151.785	3.879.354	10.031.139
Porcentualidad	61,0%	39,0%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2019	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos	4.138.075	4.639.114	8.777.189
Total	4.138.075	4.639.114	8.777.189
Porcentualidad	47,0%	53,0%	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.

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 2,9 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 1,30% del total de ingresos ordinarios.

Conceptos	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	43.502.167	41.660.593
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	12.515.877	8.443.974
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	670.487	400.500
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,9	2,0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	1,30%	0,81%

Sin perjuicio de lo anterior, la actual situación de pandemia por el Covid-19 y la declaración de Estado de Catástrofe por Calamidad Pública vigente desde el 19 de marzo, ha resultado en un aumento del riesgo crédito, asociado al empeoramiento de las condiciones económicas, expectativas de baja en el PIB y aumento del desempleo, todo lo cual podría redundar en un aumento de la morosidad y de los incobrables, lo que hace imprescindible una gestión integral de los riesgos asociados especialmente a la cartera de clientes vulnerables.

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 30 de septiembre del 2020 y 31 de diciembre de 2019. 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 30 de septiembre de 2020	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	9.903.831	8.304.520	-16,15%
Total pasivo financiero	9.903.831	8.304.520	-16,15%

Deuda al 31 de diciembre de 2019	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	8.405.101	8.394.177	-0,13%
Total pasivo financiero	8.405.101	8.394.177	-0,13%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

6.1.- Composición del rubro

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	105.124	205.687
Saldos en bancos.	489.145	1.138.164
Total efectivo.	594.269	1.343.851
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	4.500.000	0
Otros equivalentes al efectivo (*).	235.704	228.649
Total equivalente al efectivo.	4.735.704	228.649
Total	5.329.973	1.572.500

(*) Otros equivalentes al efectivo	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	235.704	228.649
Total otros equivalentes al efectivo.	235.704	228.649

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2020 y 31 diciembre de 2019 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	5.327.641	1.572.500
	US \$	2.332	0
Total		5.329.973	1.572.500

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados consolidados intermedios de situación financiera al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 no difieren del presentado en los estados consolidados intermedios de flujos de efectivo. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

6.2.- Detalles flujos de efectivo

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 30 de septiembre de 2020 y 30 de septiembre de 2019.

Detalle partidas flujo de efectivo	01-01-2020	01-01-2019
	30-09-2020	30-09-2019
	M\$	M\$
Otros pagos por actividades de operación		
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional.	(2.967.928)	(2.633.622)
Otros pagos (multas, indemnizaciones, juicios).	0	(48.302)
Total otros pagos por actividades de operación	(2.967.928)	(2.681.924)
Otros cobros por actividades de operación		
Garantías recibidas en efectivo.	85.459	44.420
Devolucion Bonificacion M.O. 889.	486	55.746
Total otros cobros por actividades de operación	85.945	100.166

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Deudores comerciales, neto.	6.841.205	5.796.188	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	1.021.094	649.717	3.808.632	1.597.569
Total	7.862.299	6.445.905	3.808.632	1.597.569

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	184.058	128.312	113.537	113.537
Fondos por rendir.	205	2.800	0	0
Sub total	184.263	131.112	113.537	113.537
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	635.473	276.780	0	0
Sub total	635.473	276.780	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	171.284	134.738	3.695.095	1.484.032
Anticipo Proveedores.	28.962	106.524	0	0
Boletas garantías.	687	563	0	0
Otros documentos por cobrar.	12.698	12.273	0	0
Provisión de deterioro.	(12.273)	(12.273)	0	0
Sub total	201.358	241.825	3.695.095	1.484.032
Total	1.021.094	649.717	3.808.632	1.597.569

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Deudores comerciales, bruto.	7.499.419	6.184.415	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.033.367	661.990	3.808.632	1.597.569
Total	8.532.786	6.846.405	3.808.632	1.597.569

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Deudores comerciales.	658.214	388.227
Otras cuentas por cobrar.	12.273	12.273
Total	670.487	400.500

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial.	400.500	398.564
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas del período o ejercicio.	(25.337)	(98.220)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	295.324	100.156
Total	670.487	400.500

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.

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.

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

- Clientes energéticos
- Clientes no energéticos

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.

Nuestra política de provisión de incobrables contempla la actualización de las variables macroeconómicas cuando lo amerite en caso de visualizar un cambio significativo. Debido al escenario actual, hemos revisado el modelo de pérdida esperada de la Sociedad, el cual contempla el comportamiento histórico de la cartera de clientes y las provisiones de tasas de crecimiento del PIB y del desempleo ajustando estas negativamente al 30 de junio de 2020. Se muestra un aumento en la provisión de incobrables en el último año producto de dos eventos relevantes; primero, por un deterioro de las condiciones de la cartera de clientes vulnerables con énfasis desde la crisis social de octubre de 2019 y que -parcialmente se vieron reflejadas en el cierre del mismo año; y, en segundo lugar, por efectos no recurrentes asociados a la crisis sanitaria actual debido a la pandemia de COVID 19 que ha generado efectos en la evolución de las variables de crecimiento y mayor desempleo, afectando la capacidad de pago de los clientes residenciales y pequeñas y medianas empresas, con la consecuente postergación de pagos.

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.

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

30-09-2020	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	4.559.161	1.095.872	403.416	261.244	238.019	217.926	87.346	123.379	109.145	403.911	7.499.419	7.499.419	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.728.854	42.242	58.630	0	0	0	0	0	0	12.273	4.841.999	1.033.367	3.808.632
Provision deterioro Deudores Comerciales	0	(7.315)	(15.261)	(34.957)	(59.783)	(47.280)	(46.510)	(63.095)	(22.109)	(361.904)	(658.214)	(658.214)	0
Provision deterioro otras cuentas por cobrar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(12.273)	(12.273)	(12.273)	0
Total	9.288.015	1.130.799	446.785	226.287	178.236	170.646	40.836	60.284	87.036	42.007	11.670.931	7.862.299	3.808.632

31-12-2019	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 181-210 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$	Total no corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	4.252.137	1.038.846	380.479	67.628	38.309	55.995	21.775	17.031	28.247	1.768.000	7.668.447	6.184.415	1.484.032
Otras cuentas por cobrar, bruto.	662.259	42.304	58.691	0	0	0	0	0	0	12.273	775.527	661.990	113.537
Provision deterioro Deudores Comerciales	0	(16.679)	(17.725)	(9.263)	(14.530)	(11.630)	(13.554)	(12.198)	(22.667)	(269.981)	(388.227)	(388.227)	0
Provision deterioro otras cuentas por cobrar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(12.273)	(12.273)	(12.273)	0
Total	4.914.396	1.064.471	421.445	58.365	23.779	44.365	8.221	4.833	5.580	1.498.019	8.043.474	6.445.905	1.597.569

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

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

30-09-2020								
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	1.594.041	0	0	0	0	1.594.041	0
Por vencer. (2)	31.493	2.926.633	0	2.084	38.487	0	2.965.120	0
Sub total por vencer	31.493	4.520.674	0	2.084	38.487	0	4.559.161	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	19.281	1.091.908	(7.286)	312	3.964	(29)	1.095.872	(7.315)
Entre 31 y 60 días	2.383	400.337	(15.149)	211	3.079	(112)	403.416	(15.261)
Entre 61 y 90 días	2.426	257.827	(34.581)	242	3.417	(376)	261.244	(34.957)
Entre 91 y 120 días	1.055	233.911	(59.120)	194	4.108	(663)	238.019	(59.783)
Entre 121 y 150 días	604	213.863	(46.590)	156	4.063	(690)	217.926	(47.280)
Entre 151 y 180 días	1.257	84.411	(45.386)	206	2.935	(1.124)	87.346	(46.510)
Entre 181 y 210 días	1.258	120.414	(62.439)	166	2.965	(655)	123.379	(63.094)
Entre 211 y 250 días	1.179	107.858	(21.824)	133	1.287	(285)	109.145	(22.109)
Más de 250 días	8.594	386.582	(345.618)	181	17.329	(16.287)	403.911	(361.905)
Sub total vencidos	38.037	2.897.111	(637.993)	1.801	43.147	(20.221)	2.940.258	(658.214)
Total	69.530	7.417.785	(637.993)	3.885	81.634	(20.221)	7.499.419	(658.214)

31-12-2019								
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	1.104.245	0	0	0	0	1.104.245	0
Por vencer. (2)	31.756	1.597.389	0	2.143	66.471	0	1.663.860	0
Sub total por vencer	31.756	2.701.634	0	2.143	66.471	0	2.768.105	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	21.323	1.005.494	(16.653)	321	33.352	(25)	1.038.846	(16.678)
Entre 31 y 60 días	2.395	379.118	(17.654)	217	1.361	(71)	380.479	(17.725)
Entre 61 y 90 días	2.444	66.491	(9.170)	249	1.137	(93)	67.628	(9.263)
Entre 91 y 120 días	941	37.773	(14.408)	199	536	(122)	38.309	(14.530)
Entre 121 y 150 días	532	55.764	(11.551)	161	231	(79)	55.995	(11.630)
Entre 151 y 180 días	1.346	21.458	(13.458)	212	317	(96)	21.775	(13.554)
Entre 181 y 210 días	1.328	16.679	(11.902)	170	352	(296)	17.031	(12.198)
Entre 211 y 250 días	1.179	27.421	(22.430)	137	826	(237)	28.247	(22.667)
Más de 250 días	7.389	1.753.395	(257.115)	186	14.605	(12.867)	1.768.000	(269.982)
Sub total vencidos	38.877	3.363.593	(374.341)	1.852	52.717	(13.886)	3.416.310	(388.227)
Total	70.633	6.065.227	(374.341)	3.995	119.188	(13.886)	6.184.415	(388.227)

- (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.

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

30-09-2020								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	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								
Vendida y no facturada. (1)	0	1.594.041	0	0	0	0	1.594.041	0
Por vencer. (2)	12.049	2.584.025	0	2.084	38.487	0	2.622.512	0
Sub total por vencer	12.049	4.178.066	0	2.084	38.487	0	4.216.553	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	12.186	889.718	(5.713)	312	3.964	(29)	893.682	(5.742)
Entre 31 y 60 días	2.176	393.380	(9.339)	211	3.079	(112)	396.459	(9.451)
Entre 61 y 90 días	2.222	242.036	(19.639)	242	3.417	(376)	245.453	(20.015)
Entre 91 y 120 días	799	204.839	(30.048)	194	4.108	(663)	208.947	(30.711)
Entre 121 y 150 días	318	186.831	(19.558)	156	4.063	(690)	190.894	(20.248)
Entre 151 y 180 días	1.210	80.816	(41.791)	206	2.935	(1.124)	83.751	(42.915)
Entre 181 y 210 días	1.146	111.021	(53.046)	166	2.965	(655)	113.986	(53.701)
Entre 211 y 250 días	1.072	99.741	(13.707)	133	1.287	(285)	101.028	(13.992)
Más de 250 días	5.680	154.806	(113.842)	181	17.329	(16.287)	172.135	(130.129)
Sub total vencidos	26.809	2.363.188	(306.683)	1.801	43.147	(20.221)	2.406.335	(326.904)
Total	38.858	6.541.254	(306.683)	3.885	81.634	(20.221)	6.622.888	(326.904)

31-12-2019								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico Chile	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								
Vendida y no facturada. (1)	0	1.104.245	0	0	0	0	1.104.245	0
Por vencer. (2)	12.390	1.236.045	0	2.143	66.471	0	1.302.516	0
Sub total por vencer	12.390	2.340.290	0	2.143	66.471	0	2.406.761	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	12.530	747.150	(5.376)	321	33.352	(25)	780.502	(5.401)
Entre 31 y 60 días	2.237	365.421	(5.734)	217	1.361	(71)	366.782	(5.805)
Entre 61 y 90 días	2.285	59.994	(2.890)	249	1.137	(93)	61.131	(2.983)
Entre 91 y 120 días	821	29.343	(5.978)	199	536	(122)	29.879	(6.100)
Entre 121 y 150 días	327	46.123	(1.910)	161	231	(79)	46.354	(1.989)
Entre 151 y 180 días	1.244	10.111	(2.111)	212	317	(96)	10.428	(2.207)
Entre 181 y 210 días	1.178	6.998	(2.221)	170	352	(296)	7.350	(2.517)
Entre 211 y 250 días	1.103	5.921	(930)	137	826	(237)	6.747	(1.167)
Más de 250 días	5.841	1.598.828	(102.548)	186	14.605	(12.867)	1.613.433	(115.415)
Sub total vencidos	27.566	2.869.889	(129.698)	1.852	52.717	(13.886)	2.922.606	(143.584)
Total	39.956	5.210.179	(129.698)	3.995	119.188	(13.886)	5.329.367	(143.584)

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

30-09-2020								
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)	19.444	342.608	0	0	0	0	342.608	0
Sub total por vencer	19.444	342.608	0	0	0	0	342.608	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	7.095	202.190	(1.573)	0	0	0	202.190	(1.573)
Entre 31 y 60 días	207	6.957	(5.810)	0	0	0	6.957	(5.810)
Entre 61 y 90 días	204	15.791	(14.942)	0	0	0	15.791	(14.942)
Entre 91 y 120 días	256	29.072	(29.072)	0	0	0	29.072	(29.072)
Entre 121 y 150 días	286	27.032	(27.032)	0	0	0	27.032	(27.032)
Entre 151 y 180 días	47	3.595	(3.595)	0	0	0	3.595	(3.595)
Entre 181 y 210 días	112	9.393	(9.393)	0	0	0	9.393	(9.393)
Entre 211 y 250 días	107	8.117	(8.117)	0	0	0	8.117	(8.117)
Más de 250 días	2.914	231.776	(231.776)	0	0	0	231.776	(231.776)
Sub total vencidos	11.228	533.923	(331.310)	0	0	0	533.923	(331.310)
Total	30.672	876.531	(331.310)	0	0	0	876.531	(331.310)

31-12-2019								
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)	19.366	361.344	0	0	0	0	361.344	0
Sub total por vencer	19.366	361.344	0	0	0	0	361.344	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	8.793	258.344	(11.277)	0	0	0	258.344	(11.277)
Entre 31 y 60 días	158	13.697	(11.920)	0	0	0	13.697	(11.920)
Entre 61 y 90 días	159	6.497	(6.280)	0	0	0	6.497	(6.280)
Entre 91 y 120 días	120	8.430	(8.430)	0	0	0	8.430	(8.430)
Entre 121 y 150 días	205	9.641	(9.641)	0	0	0	9.641	(9.641)
Entre 151 y 180 días	102	11.347	(11.347)	0	0	0	11.347	(11.347)
Entre 181 y 210 días	150	9.681	(9.681)	0	0	0	9.681	(9.681)
Entre 211 y 250 días	76	21.500	(21.500)	0	0	0	21.500	(21.500)
Más de 250 días	1.548	154.567	(154.567)	0	0	0	154.567	(154.567)
Sub total vencidos	11.311	493.704	(244.643)	0	0	0	493.704	(244.643)
Total	30.677	855.048	(244.643)	0	0	0	855.048	(244.643)

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

No existe cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de septiembre de 2020 y 2019 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2020 30-09-2020 M\$	01-01-2019 30-09-2019 M\$	01-07-2020 30-09-2020 M\$	01-07-2019 30-09-2019 M\$
Provisión cartera no repactada.	269.987	68.208	114.103	8.181
Castigos del período o ejercicio.	25.337	0	25.337	0
Total	295.324	68.208	139.440	8.181

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2020 y 2019 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2020 30-09-2020 M\$	Operaciones N°	01-07-2020 30-09-2020 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	614.082	29.504.598	200.108	10.185.702
Ventas de servicios.	169.332	3.337.068	55.094	1.081.725
Total	783.414	32.841.666	255.202	11.267.427

Segmentos de ventas	Operaciones		Operaciones	
	N°	01-01-2019 30-09-2019 M\$	N°	01-07-2019 30-09-2019 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	602.646	27.384.259	214.348	9.524.398
Ventas de servicios.	177.954	3.610.282	59.003	1.197.384
Total	780.600	30.994.541	273.351	10.721.782

8.- 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 período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	245.534	147.775
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente Mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	2.432.662	6.790.130
5.279.887-6	Jorge Jordan Franulic	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Indirecto	CL\$	0	17.713
TOTALES							2.678.196	6.955.618

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	5.113	19.743
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	9.101	6.854
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	1.531	17.051
TOTALES							15.745	43.648

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2020 30-09-2020		01-01-2019 30-09-2019		01-07-2020 30-09-2020		01-07-2019 30-09-2019	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	70.690.942	0	49.900.827	0	27.884.019	0	17.629.460	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	66.344.117	0	52.539.379	0	22.668.196	0	18.130.871	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	60.466	60.466	147.389	147.390	56.619	56.619	54.629	54.630
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	9	(9)			9	(9)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	7.340	(7.340)	7.124	(7.124)	6.522	(6.522)	2.394	(2.394)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión comercial	CL \$	83.379	(83.379)	80.998	(80.998)	74.081	(74.081)	27.215	(27.215)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	643.212	(643.212)	0	0	571.435	(571.435)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	36.882	0	0	0	15.000	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	0	0	618.979	(618.979)	0	0	201.029	(201.029)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	834	(834)			834	(834)	(660)	660
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	170.504	(170.504)	165.491	(165.491)	151.507	(151.507)	55.605	(55.605)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	58.240	0	0	0	58.240	0	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL \$	14.278	0	2.396	(660)	14.278	0	2.396	(660)

8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 22 de abril de 2019 se eligió el nuevo directorio de Edelmag compuesto por:

Jorge Jordan Franulic	Presidente
Matias Hepp Valenzuela	Vice-Presidente
Edilia Mancilla Caro	Director
Constanza Corvillón Achondo	Director
Rafael Salas Cox	Director
Francisco Sánchez Hormazábal	Director
Gonzalo Soto Serdio	Director

Con fecha 22 de abril de 2019 en Sesión de Directorio se procedió a la elección de presidente y vicepresidente del directorio, resultando electo los señores Jorge Jordan Franulic como presidente y el señor Matías Hepp Valenzuela como vice-presidente.

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

8.2.1.- 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 8 de abril de 2020, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2020:

- 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 30 de septiembre de 2020 y 2019 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2020 30-09-2020			01-01-2019 30-09-2019			01-07-2020 30-09-2020			01-07-2019 30-09-2019		
		Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorio M\$	Comité directores M\$	Participación utilidades M\$
Jorge Jordan Franulic	Presidente	15.449	0	23.611	16.645	0	14.193	5.163	0	0	5.038	0	0
Edilia Mancilla Caro	Director	7.724	5.677	11.817	8.323	3.282	7.844	2.581	574	0	2.519	560	0
Totales		23.173	5.677	35.428	24.968	3.282	22.037	7.744	574	0	7.557	560	0

Durante los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 no se han pagado remuneraciones a directores de la subsidiaria, y a los directores que representan al controlador.

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultado del equipo gerencial de la sociedad asciende a M\$ 395.883 al 30 de septiembre de 2020 (M\$ 356.070 durante en el mismo periodo del año 2019).

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.

9.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Clases de inventarios	Corriente	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Mercaderías para la venta.	86.766	86.766
Suministros para la producción.	631.848	387.191
Suministros para mantención.	359.700	295.782
Provisión de deterioro.	(64.188)	(64.188)
Total	1.014.126	705.551

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 no hay inventarios pignorados en garantía del cumplimiento de deudas contraídas.

9.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes			
	01-01-2020 30-09-2020 M\$	01-01-2019 30-09-2019 M\$	01-07-2020 30-09-2020 M\$	01-07-2019 30-09-2019 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	19.236	20.474	6.412	7.266

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

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	1.392.659	2.405.992
Rebajas al impuesto.	0	23.000
Créditos al impuesto.	68.532	93.232
Subtotal activos por impuestos	1.461.191	2.522.224
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(2.034.662)	(3.032.438)
Subtotal pasivos por impuestos	(2.034.662)	(3.032.438)
Total activos (pasivos) por impuestos	(573.471)	(510.214)

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Gastos pagados por anticipado.	18.678	0
Otros activos	25.377	8.396
Total	44.055	8.396

12.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION.

12.1.- Inversiones en subsidiarias.

12.1.1.- Inversiones en subsidiarias contabilizadas usando el método de la participación.

Al 30 de septiembre de 2020

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2020 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Saldo al 30-09-2020 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
TV Red S.A.	Chile	CL\$	90,00000%	90,00000%	2.212.119	(429.389)	0	1.782.730	0
Total					2.212.119	(429.389)	0	1.782.730	0

Al 31 de diciembre de 2019

Movimiento de inversiones en sociedades subsidiarias	País de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2019 M\$	Participación en ganancia (pérdida) M\$	Dividendos recibidos M\$	Saldo al 31-12-2019 M\$	Dividendos pagados a participaciones no controladoras M\$
TV Red S.A.	Chile	CL\$	90,00000%	90,00000%	2.500.853	(252.897)	(35.837)	2.212.119	(3.983)
Total					2.500.853	(252.897)	(35.837)	2.212.119	(3.983)

12.1.2.- Información resumida de las subsidiarias.

Al 30 de septiembre de 2020

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	30-09-2020													
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no 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%	1.022.561	2.122.751	3.145.312	1.090.699	73.801	1.164.500	1.980.812	3.337.068	(3.466.715)	(347.452)	(477.099)	(429.389)	(477.099)	(429.389)
Total		1.022.561	2.122.751	3.145.312	1.090.699	73.801	1.164.500	1.980.812	3.337.068	(3.466.715)	(347.452)	(477.099)	(429.389)	(477.099)	(429.389)

Al 30 de septiembre de 2019

Inversiones en sociedades subsidiarias directas	Porcentaje participación	31-12-2019							30-09-2019						
		Activos corrientes	Activos no corrientes	Total activos	Pasivos corrientes	Pasivos no 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%	1.148.325	2.316.630	3.464.955	748.594	258.451	1.007.045	2.457.910	3.610.282	(3.270.978)	(507.797)	(168.493)	(151.644)	(168.493)	(151.644)
Total		1.148.325	2.316.630	3.464.955	748.594	258.451	1.007.045	2.457.910	3.610.282	(3.270.978)	(507.797)	(168.493)	(151.644)	(168.493)	(151.644)

13.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

13.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-09-2020		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	211.826	(200.569)	11.257
Otros activos intangibles identificables.	18.078	0	18.078
Total	229.904	(200.569)	29.335

Activos Intangibles	31-12-2019		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	209.615	(194.831)	14.784
Otros activos intangibles identificables.	18.078	0	18.078
Total	227.693	(194.831)	32.862

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 se encuentra en nota 13.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 alcanza a M\$ 200.569 y M\$ 194.831, 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 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 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-09-2020		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2020	14.784	18.078	32.862
Amortización.	(3.527)	0	(3.527)
Cambios, total	(3.527)	0	(3.527)
Saldo final al 30 de septiembre de 2020	11.257	18.078	29.335

Movimientos en activos intangibles	31-12-2019		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	21.603	18.078	39.681
Amortización.	(6.819)	0	(6.819)
Cambios, total	(6.819)	0	(6.819)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	14.784	18.078	32.862

13.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del periodo o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
30-09-2020		
Servidumbres.	18.078	Indefinida
Total	18.078	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2019	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	18.078	Indefinida
Total	18.078	

El cargo a resultados del periodo por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2020 y 2019 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$
Costo de ventas.	1.841	3.675	614	1.037
Gastos de administración.	1.686	1.686	562	562
Total	3.527	5.361	1.176	1.599

13.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

13.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período 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.

14.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 el siguiente:

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo Inicial	140.641	140.641
Otro Incremento (decremento), propiedades de inversión.	34.178	0
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	34.178	0
Total	174.819	140.641

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión, son evaluadas y efectuadas en forma anual.

14.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	174.819	140.641
Total	174.819	140.641

15.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

15.1.- 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.

15.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Construcciones en curso.	10.254.806	5.211.189
Terrenos.	5.541.453	5.541.453
Edificios.	3.341.797	3.600.487
Planta y equipo.	43.168.016	45.640.023
Subestaciones de poder.	4.219.830	4.311.962
Líneas de transporte energía.	371.976	387.268
Subestaciones de distribución.	2.507.409	2.380.326
Líneas y redes de media y baja tensión.	11.743.571	11.670.131
Maquinas y equipos de generación.	23.448.142	25.945.292
Medidores.	877.088	945.044
Equipamiento de tecnología de la información	55.894	36.854
Instalaciones fijas y accesorios	281.360	323.488
Equipos de comunicaciones.	21.983	18.654
Herramientas.	205.270	239.140
Muebles y útiles.	54.107	65.694
Vehículos de motor.	86.351	98.036
Otras propiedades, planta y equipo.	1.501.166	1.507.054
Repuestos	358.757	358.757
Total	64.589.600	62.317.341

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Construcciones en curso.	10.254.806	5.211.189
Terrenos.	5.541.453	5.541.453
Edificios.	10.597.055	10.597.055
Planta y equipo.	98.180.443	96.968.652
Subestaciones de poder.	7.547.433	7.480.997
Lineas de transporte energía.	656.735	656.735
Subestaciones de distribución.	3.805.485	3.588.718
Lineas y redes de media y baja tensión.	19.536.501	19.014.250
Maquinas y equipos de generación.	65.043.896	64.635.679
Medidores.	1.590.393	1.592.273
Equipamiento de tecnología de la información	240.800	191.473
Instalaciones fijas y accesorios	1.529.524	1.505.322
Equipos de comunicaciones.	122.464	115.824
Herramientas.	1.057.923	1.051.870
Muebles y útiles.	349.137	337.628
Vehículos de motor.	695.266	695.266
Otras propiedades, planta y equipo.	1.501.166	1.507.054
Repuestos	358.757	358.757
Total	128.899.270	122.576.221

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Edificios.	7.255.258	6.996.568
Planta y equipo.	55.012.427	51.328.629
Subestaciones de poder.	3.327.603	3.169.035
Lineas de transporte energía.	284.759	269.467
Subestaciones de distribución.	1.298.076	1.208.392
Lineas y redes de media y baja tensión.	7.792.930	7.344.119
Maquinas y equipos de generación.	41.595.754	38.690.387
Medidores.	713.305	647.229
Equipamiento de tecnología de la información	184.906	154.619
Instalaciones fijas y accesorios	1.248.164	1.181.834
Equipos de comunicaciones.	100.481	97.170
Herramientas.	852.653	812.730
Muebles y útiles.	295.030	271.934
Vehículos de motor.	608.915	597.230
Total	64.309.670	60.258.880

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

Movimiento al 30 de septiembre de 2020.

Movimiento año 2020		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 2020		5.211.189	5.541.453	3.600.487	45.640.023	36.854	323.488	98.036	1.507.054	358.757	62.317.341
Cambios	Adiciones.	6.295.535	0	0	12.468	28.871	1.823	0	0	0	6.338.697
	Retiros.	0		0	(13.114)	0	(5.396)	0	0	0	(18.510)
	Gasto por depreciación.			(258.690)	(3.697.625)	(16.570)	(58.926)	(11.685)	0	0	(4.043.496)
	Otros incrementos (decrementos).	(1.251.918)	0	0	1.226.264	6.739	20.371	0	(5.888)	0	(4.432)
Total cambios		5.043.617	0	(258.690)	(2.472.007)	19.040	(42.128)	(11.685)	(5.888)	0	2.272.259
Saldo final al 30 de septiembre de 2020		10.254.806	5.541.453	3.341.797	43.168.016	55.894	281.360	86.351	1.501.166	358.757	64.589.600

Movimiento al 31 de diciembre de 2019.

Movimiento año 2019		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 2019		7.118.394	5.541.453	3.265.555	48.520.839	51.460	376.085	127.021	1.525.745	358.757	66.885.309
Cambios	Adiciones.	4.164.208	0	0	(2.811.579)	1.660	550	0	0	0	1.354.839
	Retiros.	0		0	(382.668)	0	(6.131)	0	0	0	(388.799)
	Gasto por depreciación.			(327.418)	(5.012.582)	(16.533)	(81.391)	(28.985)	0	0	(5.466.909)
	Otros incrementos (decrementos).	(6.071.413)	0	662.350	5.326.013	267	34.375	0	(18.691)	0	(67.099)
Total cambios		(1.907.205)	0	334.932	(2.880.816)	(14.606)	(52.597)	(28.985)	(18.691)	0	(4.567.968)
Saldo final al 31 de diciembre de 2019		5.211.189	5.541.453	3.600.487	45.640.023	36.854	323.488	98.036	1.507.054	358.757	62.317.341

15.4.- 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.

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

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	18.510	388.799
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	6.295.535	4.164.208

15.5.- Costo por intereses.

Durante el periodo terminado al 30 de septiembre de 2020 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019, no se han capitalizado intereses.

15.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de distribución y transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo a NIC 16 y los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los terrenos y edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor nuevo de reemplazo (VNR) entregado a la Superintendencias de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y basados en una vida útil total por clases de bienes como período total de retorno de flujos.

En el caso de los bienes de transmisión eléctrica que son sometidos a revaluación se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Mercado, calculando su valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y la vida útil total por clase de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en los párrafos anteriores, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la reserva de revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

Durante el ejercicio 2016 se revaluaron los bienes del segmento eléctrico de la Sociedad. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según correspondiese. La revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto, registrada a través del estado de resultados integral. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2016 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 8.251.324, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2020 asciende al valor de M\$ 22.320.008.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Terrenos.	740.920	740.920
Edificios.	2.590.647	2.707.998
Planta y equipo.	26.399.691	27.643.324
Total	29.731.258	31.092.242

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el periodo terminado el 30 de septiembre de 2020 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial	23.689.721	25.646.811
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluado.	(8.571)	(11.880)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluado.	(1.361.142)	(1.945.210)
Movimiento del ejercicio	(1.369.713)	(1.957.090)
Total	22.320.008	23.689.721

Propiedades, planta y equipo, revaluación	30-09-2020			31-12-2019		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	5.541.453	740.920	4.800.533	5.541.453	740.920	4.800.533
Edificios.	3.341.797	2.590.647	751.150	3.600.487	2.707.998	892.489
Planta y equipo.	43.168.016	26.399.691	16.768.325	45.640.023	27.643.324	17.996.699
Total	52.051.266	29.731.258	22.320.008	54.781.963	31.092.242	23.689.721

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Construcción en curso.	10.254.806	5.211.189
Equipamiento de tecnologías de la información.	55.894	36.854
Instalaciones fijas y accesorios.	281.360	323.488
Vehículos de motor.	86.351	98.036
Mejoras de bienes arrendados.	1.380.945	1.507.054
Otras propiedades, planta y equipo.	478.978	358.757
Total	12.538.334	7.535.378

15.7.- Otra Información a considerar sobre propiedad, planta y equipo.

Durante el periodo terminado al 30 de septiembre de 2020 se han efectuado bajas de propiedad planta y equipo donde hay bajas por M\$ 3.451 de componentes de generación y de M\$ 15.059 de otros componentes eléctricos, los cuales se registran en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas). Al 30 de septiembre de 2019 las bajas alcanzaron un monto M\$ 354.897 de equipos de generación y M\$ 28.664 de otros componentes eléctricos (ver nota 25.4).

16.- DETERIORO DE ACTIVOS.

16.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo, plusvalía comprada y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si la plusvalía comprada y demás 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.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la Sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

La tasa de descuento nominal antes de impuesto aplicada al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2019 fue de un 8,65%.

Como resultado de estas pruebas la sociedad determinó que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos, en la plusvalía comprada y demás activos intangibles de vida útil

indefinida al 31 de diciembre de 2019. Al 30 de septiembre de 2020 no existen indicios de deterioro.

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 30 de septiembre de 2020 y 2019 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2020 30-09-2020		01-07-2020 30-09-2020	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(295.324)	(295.324)	(139.440)	(139.440)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2019 30-09-2019		01-07-2019 30-09-2019	
	Activos financieros	Total	Activos financieros	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo.	(68.208)	(68.208)	(8.181)	(8.181)

Las pérdidas y reversión de pérdidas por deterioro de activos financieros al 30 de septiembre de 2020 y 2019, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 7.5.

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

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2020 30-09-2020		01-07-2020 30-09-2020	
	Eléctrico Chile	Total	Eléctrico	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(295.324)	(295.324)	(139.440)	(139.440)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2019 30-09-2019		01-07-2019 30-09-2019	
	Eléctrico Chile	Total	Eléctrico	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor.	(68.208)	(68.208)	(8.181)	(8.181)

16.2.2.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	30-09-2020		31-12-2019	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas.	18.078	18.078	18.078	18.078

17.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

17.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	280	375
Relativos a intangibles.	1.107	22
Relativos a ingresos anticipados	22.952	12.471
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	449.563	389.819
Relativos a pérdidas fiscales.	203.078	76.445
Relativos a cuentas por cobrar.	193.274	108.135
Relativos a los inventarios.	587.707	668.771
Relativos a otros.	193.866	188.672
Total	1.651.827	1.444.710

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.

17.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	5.106.693	5.575.763
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	6.073.054	6.447.812
Relativos a cuentas por cobrar.	1.121.583	400.689
Total	12.301.330	12.424.264

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial	1.444.710	1.155.299
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	207.117	289.411
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	207.117	289.411
Total	1.651.827	1.444.710

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial	12.424.264	12.874.625
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(122.934)	(450.361)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(122.934)	(450.361)
Total	12.301.330	12.424.264

17.4.- 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	30-09-2020			31-12-2019		
	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.	1.651.827	(1.651.827)	0	1.444.710	(1.444.710)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(12.301.330)	1.651.827	(10.649.503)	(12.424.264)	1.444.710	(10.979.554)
Total	(10.649.503)	0	(10.649.503)	(10.979.554)	0	(10.979.554)

18.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

18.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	30-09-2020		31-12-2019	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	6.046.864	3.856.967	3.922.775	4.482.326
Total		6.046.864	3.856.967	3.922.775	4.482.326

CL \$: Pesos chilenos.

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

Saldos al 30 de septiembre de 2020.

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
									1 a 3 meses	3 a 12 meses	30-09-2020	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	30-09-2020
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	2,41%	2,41%	Sin Garantía	1.928	0	1.928	0	1.623.288	1.623.288
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,26%	4,26%	Sin Garantía	0	1.267.796	1.267.796	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,38%	4,38%	Sin Garantía	0	1.006.850	1.006.850	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	2,55%	2,55%	Sin Garantía	4.031	0	4.031	2.233.679	0	2.233.679
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,32%	4,32%	Sin Garantía	2.237.224	0	2.237.224	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	3,85%	3,85%	Sin Garantía	0	1.529.035	1.529.035	0	0	0
Totales									2.243.183	3.803.681	6.046.864	2.233.679	1.623.288	3.856.967

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

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	31-12-2019	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2019
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	4,32%	4,32%	Sin Garantía	1.645.277	0	0	1.645.277	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	3,20%	3,20%	Sin Garantía	0	17.943	0	17.943	1.263.610	0	1.263.610
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	3,21%	3,21%	Sin Garantía	0	0	10.906	10.906	985.038	0	985.038
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	4,26%	4,26%	Sin Garantía	35.713	0	0	35.713	0	2.233.678	2.233.678
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,38%	4,38%	Sin Garantía	0	0	2.212.936	2.212.936	0	0	0
Totales									1.680.990	17.943	2.223.842	3.922.775	2.248.648	2.233.678	4.482.326

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

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.142.742	1.175.487
Retenciones.	993.417	1.003.699
Dividendos por pagar.	130.235	125.799
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 19.1)	851.311	578.011
Proveedores no energéticos.	3.262.280	1.201.016
Acreedores varios.	734.927	1.034.443
Otros.	775	2.330
Total	7.115.687	5.120.785

19.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Vacaciones del personal.	829.249	557.740
Participación sobre resultados.	22.062	20.271
Total	851.311	578.011

19.2.- 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	Servicios	Otros	Total
	30-09-2020 M\$	30-09-2020 M\$	30-09-2020 M\$
Hasta 30 días	4.405.022	1.247.325	5.652.347
Entre 31 y 60 días	0	789.189	789.189
Entre 91 y 120 días	0	674.151	674.151
Total	4.405.022	2.710.665	7.115.687

Cuentas comerciales con plazos vencidos Cuentas comerciales vencidas según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2019 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2019 M\$
Hasta 30 días	2.376.503	2.220.030	4.596.533
Entre 61 y 90 días	0	524.252	524.252
Total	2.376.503	2.744.282	5.120.785

20.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre 2019 es el siguiente:

20.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Participación en utilidades y bonos.	199.212	272.780
Total	199.212	272.780

20.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 31).

20.1.2.- 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.

20.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de septiembre de 2020.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Total al 30-09-2020 M\$
Saldo al 1 de enero de 2020	0	272.780	272.780
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	231.227	231.227
Provisión utilizada.	0	(304.795)	(304.795)
Total cambio en provisiones	0	(73.568)	(73.568)
Saldo al 30 de septiembre de 2020	0	199.212	199.212

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	M\$	31-12-2019 M\$
Saldo al 01 de enero de 2019	33.412	235.500	268.912
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	265.100	265.100
Provisión utilizada.	(33.412)	(227.820)	(261.232)
Total cambio en provisiones	(33.412)	37.280	3.868
Saldo al 31 de diciembre de 2019	0	272.780	272.780

21.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre 2019 es el siguiente:

21.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	2.808.997	2.779.434
Provisión premio de antigüedad.	82.019	84.049
Total	2.891.016	2.863.483

21.2.- 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	
	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	2.779.434	2.801.025	84.049	72.127
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	104.757	127.339	3.733	5.137
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	71.466	113.521	2.133	3.167
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	233.280	(159.659)	(7.896)	7.958
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(379.940)	(102.792)	0	(4.340)
Total cambios en provisiones	29.563	(21.591)	(2.030)	11.922
Total	2.808.997	2.779.434	82.019	84.049

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020	31-12-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.808.997	2.779.434	82.019	84.049
Total	2.808.997	2.779.434	82.019	84.049

21.4.- 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
	01-01-2020	01-01-2019	01-01-2020	01-01-2019	
	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	104.757	91.549	3.733	3.781	Costo de ventas - gastos de administración. Costos Financieros.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	71.466	92.744	2.133	2.527	
Total	176.223	184.293	5.866	6.308	

21.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	-0,08%
Aumento futuros de salarios.	2,80%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
Tabla de invalidez.	-
Tasa de rotación anual.	0,94%

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 30 de septiembre de 2020, 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 30 de septiembre de 2020, 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.	264.040	(227.280)

22.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Ingresos diferidos.	6.692	0	0	0
Garantías recibidas en efectivo.	190.525	106.450	0	0
Subvención gubernamental.	0	0	260.002	0
Total	197.217	106.450	260.002	0

23.- PATRIMONIO NETO.

23.1.- 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.

23.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 15.664.524

23.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2020 el capital de la Sociedad., está representado por 13.081.284, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

23.4.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 8 de abril de 2020, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2020 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 2020. Además se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el 2021.

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.

23.5.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 10 de abril de 2019, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 109 de \$ 95,0 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2018, el cual se pagó con fecha 29 de abril de 2019, por un total de M\$ 1.242.722.-

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 23 de mayo de 2019 acordó repartir el dividendo provisorio N° 110 de \$ 74,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2019 el cual se pagó con fecha 27 de junio 2019, por un total de M\$ 968.015.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 19 de agosto de 2019 acordó repartir el dividendo provisorio N° 111 de \$ 45,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2019 el cual se pagó con fecha 27 de septiembre 2019, por un total de M\$ 1.896.786.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 14 de noviembre de 2019 acordó repartir el dividendo provisorio N° 112 de \$ 76,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2019 el cual se pagó con fecha 27 de diciembre 2019, por un total de M\$ 994.178.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 18 de mayo de 2020 acordó repartir el dividendo provisorio N° 113 de \$ 62,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2020 el cual se pagó con fecha 24 de junio 2020, por un total de M\$ 811.039.

El Directorio en Sesión Ordinaria con fecha 17 de agosto de 2020 acordó repartir el dividendo provisorio N° 114 de \$ 151,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2020 el cual se pagó con fecha 28 de septiembre 2020, por un total de M\$ 1.975.274.

23.6.- Reservas.

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

23.6.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2016 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de la Sociedad, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 5.949.083 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2020 asciende a M\$ 16.360.637, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del periodo neto de impuestos diferidos por valor de M\$ 1.008.294.

23.6.2.- 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 (r) se han reconocido en otros resultados integrales, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de septiembre de 2020 asciende a M\$ 764.333 (M\$ 599.804 al 31 de diciembre de 2019), ambos netos de impuestos diferidos.

23.6.3.- 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 Superintendencia de Valores y Seguros 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.

23.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para el periodo terminado al 30 de septiembre de 2020 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Ajuste de 1° aplicación IFRS	(966.598)	(966.598)
Aplicación NIC 19 r	143.672	143.672
Aplicación NIIF 9.	(18.066)	(18.066)
Utilidades (pérdidas) acumuladas	6.889.520	5.464.602
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	1.129.760	1.129.760
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación	15.389.978	14.381.684
Oficio Circular N° 856 - SVS	(1.341.439)	(1.341.439)
Dividendos provisorios	(2.786.313)	(5.101.700)
Resultado del periodo o ejercicio	5.161.835	6.526.618
Total	23.602.349	20.218.533

23.8.- Participaciones no controladoras.

Las siguientes son las participaciones no controladoras al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019.

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
			30-09-2020	31-12-2019	30-09-2020		31-12-2019	
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	198.081	(47.710)	245.791	(28.100)
Total					198.081	(47.710)	245.791	(28.100)

23.9.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.

Movimientos al 30 de septiembre de 2020.

Movimientos de otros resultados integrales al	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante	Total		
	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
30-09-2020							
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	5.161.835	(47.710)	0	0	5.114.125
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos							
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	(225.382)	60.853	(164.529)	0	(225.382)	60.853	(164.529)
Total movimientos del período o ejercicio	(225.382)	60.853	(164.529)	0	(225.382)	60.853	(164.529)
Total resultado integral			4.997.306	(47.710)			4.949.596

Movimientos al 30 de septiembre de 2019.

Movimientos de otros resultados integrales al	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante	Total		
	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto	Importe neto	Importe bruto	Efecto tributario	Importe neto
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
30-09-2019							
Ganancia (pérdida) después de impuestos			4.275.787	(16.849)			4.258.938
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios							
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	76.366	(20.619)	55.747	0	76.366	(20.619)	55.747
Total movimientos del período o ejercicio	76.366	(20.619)	55.747	0	76.366	(20.619)	55.747
Total resultado integral			4.331.534	(16.849)			4.314.685

24.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

24.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ventas	28.552.996	26.737.323	9.763.456	9.261.778
Venta de energía, peajes y transmisión.	28.552.996	26.737.323	9.763.456	9.261.778
Prestaciones de servicios	4.114.211	4.257.218	1.329.512	1.460.004
Servicios y recargos regulados.	244.979	194.251	90.882	61.708
Arriendo de equipos de medida.	102.866	94.670	35.506	31.753
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	17	1.343	17	0
Apoyos en postación.	49.830	47.195	16.768	15.860
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	364.335	309.477	89.498	153.299
Servicios de televisión por cable	3.337.068	3.610.282	1.081.725	1.197.384
Otras prestaciones	15.116	0	15.116	0
Total	32.667.207	30.994.541	11.092.968	10.721.782

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 30 de septiembre de 2020 y 2019.

24.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	3.769	3.055	1.263	1.230
Otros ingresos de operación.	7.020	13.285	2.028	5.100
Total	10.789	16.340	3.291	6.330

25.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 que se adjunta, se descomponen como se indica en 25.1, 25.2, 25.3 y 25.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta.	20.561.506	20.744.670	7.209.301	7.506.643
Costo de administración.	4.581.372	3.915.940	1.763.754	1.349.237
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.	295.324	68.208	139.440	8.181
Total	25.438.202	24.728.818	9.112.495	8.864.061

25.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Compra de gas.	8.959.334	9.786.733	3.074.005	3.471.852
Gastos de personal.	3.241.116	2.743.020	1.207.048	958.742
Gastos de operación y mantenimiento.	6.113.688	5.655.329	2.129.210	2.195.401
Gastos de administración.	2.781.717	2.351.239	1.124.050	809.596
Provisión de incobrables	295.324	68.208	139.440	8.181
Depreciación.	4.043.496	4.118.928	1.437.566	1.418.690
Amortización.	3.527	5.361	1.176	1.599
Total	25.438.202	24.728.818	9.112.495	8.864.061

25.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	3.012.856	2.533.741	1.137.894	895.269
Beneficios a corto plazo a los empleados.	105.999	114.460	30.298	33.779
Beneficios por terminación.	122.261	94.819	38.856	29.694
Total	3.241.116	2.743.020	1.207.048	958.742

25.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2020	01-01-2019	01-07-2020	01-07-2019
	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación y retiros				
Costo de ventas.	3.868.224	3.947.599	1.378.429	1.361.422
Gasto de administración.	175.272	171.329	59.137	57.268
Otras ganancias (pérdidas).	18.510	383.561	3.547	364.362
Total depreciación	4.062.006	4.502.489	1.441.113	1.783.052
Amortización				
Costo de ventas.	1.841	3.675	614	1.037
Gasto de administración.	1.686	1.686	562	562
Total amortización	3.527	5.361	1.176	1.599
Total	4.065.533	4.507.850	1.442.289	1.784.651

25.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2020	01-01-2019	01-07-2020	01-07-2019
	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipo.	(18.510)	(383.561)	(3.547)	(364.362)
Venta de propiedades, planta y equipo.	988	0	0	0
Juicios o arbitrajes.	(37.742)	(35.681)	(37.742)	(586)
Remuneraciones comité de directores.	(60.339)	(46.542)	(8.318)	(8.115)
Participación comité de directores	(3.939)	(3.743)	0	0
Indemnizaciones percibidas	0	100.185	0	100.185
Otras (pérdidas) ganancias.	41.681	4.241	44.081	36.138
Total	(77.861)	(365.101)	(5.526)	(236.740)

26.- 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 30 de septiembre de 2020 y 2019 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2020	01-01-2019	01-07-2020	01-07-2019
	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Intereses comerciales.	11.585	21.505	2.105	5.062
Ingresos por otros activos financieros.	2.140	0	869	0
Otros ingresos financieros.	61.032	148.308	10.874	54.576
Total ingresos financieros	74.757	169.813	13.848	59.638
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(225.136)	(248.323)	(69.112)	(79.707)
Otros gastos.	(100.994)	(109.019)	(32.137)	(29.532)
Total costos financieros	(326.130)	(357.342)	(101.249)	(109.239)
Total diferencias de cambio (Nota 26.1)	2.375	(24.678)	(155)	(7.683)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 26.2)	488	42.084	1.560	14.626
Total	(248.510)	(170.123)	(85.996)	(42.658)

26.1.- Composición diferencias de cambio.

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Diferencias de cambio por activos				
Efectivo y equivalentes al efectivo.	0	(602)	0	2
Total diferencias de cambio por activos	0	(602)	0	2
Diferencias de cambio por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	2.375	(24.076)	(155)	(7.685)
Total diferencias de cambio por pasivos	2.375	(24.076)	(155)	(7.685)
Total diferencia de cambios neta	2.375	(24.678)	(155)	(7.683)

26.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(1.260)	5.669	(2.059)	5.417
Activos por impuestos.	(4.936)	33.816	1.725	6.539
Total unidades de reajuste por activos	(6.196)	39.485	(334)	11.956
Unidades de reajuste por pasivos				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	6.684	2.599	1.894	2.670
Total unidades de reajuste por pasivos	6.684	2.599	1.894	2.670
Total unidades de reajuste neto	488	42.084	1.560	14.626

27.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 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.

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

Durante los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 1.846.402 y M\$ 1.487.901, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(2.034.661)	(2.483.541)	(706.379)	(770.948)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(33.834)	(199)	0	0
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(2.068.495)	(2.483.740)	(706.379)	(770.948)
Impuestos diferidos				
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	84.547	943.827	135.797	354.880
Otros componentes del (gasto) ingreso por impuestos diferido.	184.650	52.012	54.033	17.325
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	269.197	995.839	189.830	372.205
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.799.298)	(1.487.901)	(516.549)	(398.743)

27.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(2.068.495)	(2.483.740)	(706.379)	(770.948)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(2.068.495)	(2.483.740)	(706.379)	(770.948)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	269.197	995.839	189.830	372.205
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	269.197	995.839	189.830	372.205
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.799.298)	(1.487.901)	(516.549)	(398.743)

27.3.- 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 30 de septiembre de 2020 y 2019.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019	01-01-2019 30-09-2019	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2020 30-09-2020	01-07-2019 30-09-2019	01-07-2019 30-09-2019
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	6.913.423		5.746.839		1.892.242		1.584.653	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(1.866.624)	27,0%	(1.551.647)	27,0%	(510.905)	27,0%	(427.856)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.	110.966	-1,6%	76.792	-1,3%	939	-0,1%	45.813	-2,9%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso).	(43.640)	0,6%	(13.046)	0,2%	(6.583)	0,4%	(16.700)	1,1%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	67.326	-1,0%	63.746	-1,1%	(5.644)	0,3%	29.113	-1,8%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(1.799.298)	26,0%	(1.487.901)	25,9%	(516.549)	27,3%	(398.743)	25,2%

27.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.

Importes antes de impuestos	01-01-2020 30-09-2020			01-01-2019 30-09-2019			01-07-2020 30-09-2020			01-07-2019 30-09-2019		
	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	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\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	(225.382)	60.853	(164.529)	76.366	(20.619)	55.747	(143.342)	38.702	(104.640)	83.570	(22.564)	61.006
Total		60.853			(20.619)			38.702			(22.564)	

28.- GANANCIAS POR ACCION.

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	01-01-2020 30-09-2020	01-01-2019 30-09-2019
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	5.161.835	4.275.787
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	394,60	326,86
Cantidad de acciones	13.081.284	13.081.284

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

29.- INFORMACION POR SEGMENTO.

29.1.- 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.

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 por los periodos terminados 30 de septiembre de 2020 y 2019, es la siguiente:

29.2.- Cuadros patrimoniales.

29.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5.041.542	1.280.578	288.431	291.922	0	0	5.329.973	1.572.500
Otros activos no financieros.	44.055	8.396	0	0	0	0	44.055	8.396
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7.290.488	5.810.833	571.811	635.072	0	0	7.862.299	6.445.905
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	3.195.196	7.140.618	839	826	(517.839)	(185.826)	2.678.196	6.955.618
Inventarios.	931.404	636.902	82.722	68.649	0	0	1.014.126	705.551
Activos por impuestos.	0	23.000	78.758	151.856	0	0	78.758	174.856
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	56.505	144.205	0	0	0	0	56.505	144.205
Total activos corrientes	16.559.190	15.044.532	1.022.561	1.148.325	(517.839)	(185.826)	17.063.912	16.007.031
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	3.808.632	1.597.569	0	0	0	0	3.808.632	1.597.569
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	1.782.730	2.212.119	0	0	(1.782.730)	(2.212.119)	0	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	29.334	32.861	1	1	0	0	29.335	32.862
Propiedades, planta y equipo.	62.466.850	60.000.712	2.122.750	2.316.629	0	0	64.589.600	62.317.341
Propiedad de inversión.	174.819	140.641	0	0	0	0	174.819	140.641
Total activos no corrientes	68.262.365	63.983.902	2.122.751	2.316.630	(1.782.730)	(2.212.119)	68.602.386	64.088.413
TOTAL ACTIVOS	84.821.555	79.028.434	3.145.312	3.464.955	(2.300.569)	(2.397.945)	85.666.298	80.095.444

29.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$	30-09-2020 M\$	31-12-2019 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	6.046.864	3.922.775	0	0	0	0	6.046.864	3.922.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	6.541.986	4.558.017	570.731	563.225	2.970	(457)	7.115.687	5.120.785
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	16.585	43.648	519.968	185.369	(520.808)	(185.369)	15.745	43.648
Otras provisiones.	199.212	272.780	0	0	0	0	199.212	272.780
Pasivos por impuestos.	652.229	685.070	0	0	0	0	652.229	685.070
Otros pasivos no financieros.	197.217	106.450	0	0	0	0	197.217	106.450
Total pasivos corrientes	13.654.093	9.588.740	1.090.699	748.594	(517.838)	(185.826)	14.226.954	10.151.508
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	3.856.967	4.482.326	0	0	0	0	3.856.967	4.482.326
Pasivo por impuestos diferidos.	10.575.702	10.721.103	73.801	258.451	0	0	10.649.503	10.979.554
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.891.016	2.863.483	0	0	0	0	2.891.016	2.863.483
Otros pasivos no financieros.	260.002	0	0	0	0	0	260.002	0
Total pasivos no corrientes	17.583.687	18.066.912	73.801	258.451	0	0	17.657.488	18.325.363
TOTAL PASIVOS	31.237.780	27.655.652	1.164.500	1.007.045	(517.838)	(185.826)	31.884.442	28.476.871
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.	23.602.349	20.218.533	609.471	1.037.130	(609.471)	(1.037.130)	23.602.349	20.218.533
Primas de emisión.	802	802	0	0	0	0	802	802
Otras reservas.	14.316.100	15.488.923	616.057	665.496	(616.057)	(665.496)	14.316.100	15.488.923
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	53.583.775	51.372.782	1.980.812	2.457.910	(1.980.812)	(2.457.910)	53.583.775	51.372.782
Participaciones no controladoras.	0	0	0	0	198.081	245.791	198.081	245.791
Total patrimonio	53.583.775	51.372.782	1.980.812	2.457.910	(1.782.731)	(2.212.119)	53.781.856	51.618.573
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	84.821.555	79.028.434	3.145.312	3.464.955	(2.300.569)	(2.397.945)	85.666.298	80.095.444

29.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile				Servicios				Ajustes de consolidación				Consolidado			
	01-01-2020	01-01-2019	01-07-2020	01-07-2019	01-01-2020	01-01-2019	01-07-2020	01-07-2019	01-01-2020	01-01-2019	01-07-2020	01-07-2019	01-01-2020	01-01-2019	01-07-2020	01-07-2019
	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	29.330.139	27.384.259	10.011.243	9.524.398	3.337.068	3.610.282	1.081.725	1.197.384	0	0	0	0	32.667.207	30.994.541	11.092.968	10.721.782
Costo de ventas	(17.094.791)	(17.473.692)	(6.088.660)	(6.367.761)	(3.466.715)	(3.270.978)	(1.120.641)	(1.138.882)	0	0	0	0	(20.561.506)	(20.744.670)	(7.209.301)	(7.506.643)
Ganancia bruta	12.235.348	9.910.567	3.922.583	3.156.637	(129.647)	339.304	(38.916)	58.502	0	0	0	0	12.105.701	10.249.871	3.883.667	3.215.139
Otros ingresos, por función.	10.789	16.340	3.291	6.330			0	0	0	0	0	0	10.789	16.340	3.291	6.330
Gasto de administración.	(4.151.412)	(3.468.450)	(1.610.230)	(1.200.813)	(429.960)	(447.490)	(153.524)	(148.424)	0	0	0	0	(4.581.372)	(3.915.940)	(1.763.754)	(1.349.237)
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.	(208.657)	14.131	(140.135)	18.950	(86.667)	(82.339)	695	(27.131)	0	0	0	0	(295.324)	(68.208)	(139.440)	(8.181)
Otras ganancias (pérdidas).	(82.792)	(371.837)	(7.924)	(238.022)	4.931	6.736	2.398	1.282	0	0	0	0	(77.861)	(365.101)	(5.526)	(236.740)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	7.803.276	6.100.751	2.167.585	1.743.082	(641.343)	(183.789)	(189.347)	(115.771)	0	0	0	0	7.161.933	5.916.962	1.978.238	1.627.311
Ingresos financieros.	81.644	168.918	16.833	59.142	1.005	895	8	496	(7.892)	0	(2.993)	0	74.757	169.813	13.848	59.638
Costos financieros.	(309.003)	(343.711)	(95.069)	(104.706)	(25.019)	(13.631)	(9.173)	(4.533)	7.892	0	2.993	0	(326.130)	(357.342)	(101.249)	(109.239)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	(429.389)	(151.644)	(130.152)	(96.919)	0	0	0	0	429.389	151.644	130.152	96.919	0	0	0	0
Diferencias de cambio.	0	0	0	0	2.375	(24.678)	(155)	(7.683)	0	0	0	0	2.375	(24.678)	(155)	(7.683)
Resultados por unidades de reajuste.	(745)	41.386	1.539	14.378	1.233	698	21	248	0	0	0	0	488	42.084	1.560	14.626
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	7.145.783	5.815.700	1.960.736	1.614.977	(661.749)	(220.505)	(198.646)	(127.243)	429.389	151.644	130.152	96.919	6.913.423	5.746.839	1.892.242	1.584.653
Gasto por impuestos a las ganancias.	(1.983.948)	(1.539.913)	(570.582)	(418.298)	184.650	52.012	54.033	19.555				0	(1.799.298)	(1.487.901)	(516.549)	(398.743)
Ganancia (pérdida)	5.161.835	4.275.787	1.390.154	1.196.679	(477.099)	(168.493)	(144.613)	(107.688)	429.389	151.644	130.152	96.919	5.114.125	4.258.938	1.375.693	1.185.910
Ganancia (pérdida) atribuible a																
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	5.161.835	4.275.787	1.390.154	1.196.679	(477.098)	(168.493)	(144.612)	(107.688)	477.098	168.493	144.612	107.688	5.161.835	4.275.787	1.390.154	1.196.679
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	0	0	0	0	0	0	0	(47.710)	(16.849)	(14.461)	(10.769)	(47.710)	(16.849)	(14.461)	(10.769)
Ganancia (pérdida)	5.161.835	4.275.787	1.390.154	1.196.679	(477.098)	(168.493)	(144.612)	(107.688)	429.388	151.644	130.151	96.919	5.114.125	4.258.938	1.375.693	1.185.910
Depreciación	3.822.316	3.885.268	1.363.184	1.341.030	221.180	233.660	74.382	77.660	0	0	0	0	4.043.496	4.118.928	1.437.566	1.418.690
Amortización	3.527	5.361	1.176	1.599	0	0	0	0	0	0	0	0	3.527	5.361	1.176	1.599
EBITDA	11.711.911	10.363.217	3.539.869	3.323.733	(425.094)	43.135	(117.363)	(39.393)	0	0	0	0	11.286.817	10.406.352	3.422.506	3.284.340

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Servicios		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2020	01-01-2019	01-01-2020	01-01-2019	01-01-2020	01-01-2019	01-01-2020	01-01-2019
	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019	30-09-2020	30-09-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	8.652.563	10.874.273	(293.331)	56.852	0	(35.837)	8.359.232	10.895.288
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(7.491.449)	(3.450.299)	(34.268)	(72.932)	0	0	(7.525.717)	(3.523.231)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	2.599.850	(6.873.533)	324.108	181	0	35.837	2.923.958	(6.837.515)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	3.760.964	550.441	(3.491)	(15.899)	0	0	3.757.473	534.542
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	1.280.578	115.626	291.922	273.857	0	0	1.572.500	389.483
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	5.041.542	666.067	288.431	257.958	0	0	5.329.973	924.025

30.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

30.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Saldos al 30 de septiembre de 2020.

Resumen moneda extranjera	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Corrientes		Total activos 30-09-2020 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	
			M\$	M\$	
Activos corrientes.	US \$	2.332	2.332	2.332	2.332
Total activos en moneda extranjera	M/e	2.332	2.332	2.332	2.332

No existe saldo al 31 de diciembre 2019

30.2.- Saldos en moneda extranjera, activos.

Saldos al 30 de septiembre de 2020.

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		Total activos 30-09-2020 M\$
			Hasta 90 días	Total corrientes	
			M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo.	US \$	2.332	2.332	2.332	2.332
Total activos en moneda extranjera	M/e	2.332	2.332	2.332	2.332

30.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos.

No existe saldo en moneda extranjera al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019

31.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

31.1.- Juicios y otras acciones legales.

Edelmag S.A. y subsidiaria no tienen juicios vigentes.

31.2.- Sanciones administrativas.

Edelmag S.A. y subsidiaria no tienen juicios vigentes.

31.3.- Sanciones.

31.3.1.- De la Comisión para el Mercado Financiero (ex Superintendencia de Valores y Seguros).

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 30 de septiembre de 2020 y ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019.

31.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el periodo terminado al 30 de septiembre de 2020 y ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019.

Durante el periodo terminado al 30 de septiembre de 2020, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles no ha sancionado con multas a la Sociedad.

31.4.- Restricciones.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 la Sociedad no ha convenido covenants financieros.

32.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.

Al cierre de los estados financieros consolidados intermedios al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019 la Sociedad y subsidiaria no registran garantías materiales comprometidas con terceros.

33.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad y subsidiaria para el periodo terminado al 30 de septiembre de 2020 y el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019 es la siguiente:

Área	30-09-2020				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Puerto Natales	0	2	9	11	11
Puerto Porvenir	0	1	6	7	7
Puerto Williams	0	1	6	7	7
Punta Arenas	3	48	53	104	104
Rio Verde	0	0	10	10	10
Total	3	52	84	139	139

Área	31-12-2019				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Puerto Natales	0	2	14	16	16
Puerto Porvenir	0	1	6	7	7
Puerto Williams	0	1	6	7	7
Punta Arenas	3	50	54	107	107
Rio Verde	0	0	5	5	5
Total	3	54	85	142	142

34.- 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 los periodos terminados al 30 de septiembre de 2020 y 2019:

Al 30 de septiembre de 2020.

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.	Asesoría Técnica Resolución Exenta N°1.660	Asesoría técnica de apoyo para responder Resolución Exenta N°1.660 de la Superintendencia de Medio Ambiente.	Gasto	Asesorías Técnicas	2.068	16-01-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2019	Estimación de emisiones de contaminantes de turbogeneradores Central Tres Puentes y remisión de antecedentes en plataformas SICTER y SIV, para cuantificación de impuestos verdes 4° trimestre 2019	Gasto	Asesorías Técnicas	2.873	21-02-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 1 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°1	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	2.684	19-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Gastos de desplazamiento asociados a Calibración y verificación anual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Gastos de Desplazamiento	484	23-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Adquisición Ambilogger CEMS HITACHI	Upgrade del sistema de adquisición y almacenamiento de datos (DAHs) por resolución de brechas en la entrega de registros.	Inversión	Asesorías Técnicas	9.336	24-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (Cuarto Trimestre 2019)	Mantenimiento anual del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	286	25-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ene)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías Técnicas	521	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Feb)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	339	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Mar)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	313	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Abr)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	365	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Validación anual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías Técnicas	7.598	22-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Gastos de desplazamiento asociados a validación anual CEMS Turbina Hitachi	Gasto	Gastos de Desplazamiento	484	25-03-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Gastos adicionales validación anual CEMS	Gasto	Asesorías Técnicas	3.254	01-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 2 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°2	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	3.769	30-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 2 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°2	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	334	30-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría RETC	Estudio cuantificación de emisiones y reportabilidad RETC en portal ventanilla única	Gasto	Asesorías Técnicas	1.160	31-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (May)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	261	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (Primer Trimestre)	Mantenimiento del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	286	25-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	261.973	30-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	25.183	30-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	17.325	31-08-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	1.182	30-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	105.329	31-12-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	150.000	31-12-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jun)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	443	20-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jul)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	365	01-08-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Anual Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (In Situ)	Mantenimiento anual del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	2.327	20-08-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ago)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	313	01-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (Segundo Trimestre)	Mantenimiento del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	286	23-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones (CEMS) - Anual	Mantenimiento de componentes internos y equipos de Sistema de Monitoreo Continuo de Emisiones de CEMS de TG Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	5.017	16-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Monitoreo Calidad de Aire CTP 2020	Seguimiento compromisos ambientales RCA turbogeneradores Central Tres Puentes	Gasto	Seguimiento RCA	6.056	30-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Monitoreo Calidad de Aire CPN 2020	Seguimiento compromisos ambientales RCA TG Centauro, Central Puerto Natales	Gasto	Seguimiento RCA	9.229	30-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Evaluación de ruido CPN 2020	Seguimiento compromisos ambientales RCA TG Centauro, Central Puerto Natales	Gasto	Seguimiento RCA	7.210	30-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Sep)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	495	01-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Oct)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	339	01-11-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea CEMS - SMA	Adquisición e instalación de una conexión MPLS para monitoreo en línea de autoridad ambiental (R.E. 174/2019)	Inversión	Asesorías Técnicas	17.282	30-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Conexión en línea CEMS - SMA	Adquisición e instalación de una conexión MPLS para monitoreo en línea de autoridad ambiental (R.E. 174/2019)	Inversión	Asesorías Técnicas	15.715	30-08-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Nov)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	313	01-12-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 3 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°3	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	5.395	17-08-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (Tercer Trimestre)	Mantenimiento del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	286	20-12-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	1.167.994	30-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	41.640	30-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	629.998	31-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	45.481	31-08-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	1.693.423	30-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Instalación de 10 MW Gas Central Tres Puentes	Adquisición e instalación bloque de 10 MW de generación con motores a gas Central Tres Puentes para reducir emisiones de TG Hitachi	Inversión	Obra Instalación de 5 Motores a Gas en Central Tres Puentes	648.504	30-12-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2020	Estimación de emisiones de contaminantes de turbogeneradores Central Tres Puentes y remisión de antecedentes en plataformas SICTER y SIV, para cuantificación de impuestos verdes 2020	Gasto	Asesorías Técnicas	12.000	31-12-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	2.781	30-02-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	5.197	30-04-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	2.821	31-07-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	1.157	30-09-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	7.028	31-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	1.500	31-12-2020
Totales					4.928.000	

Al 31 de diciembre de 2019.

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.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ene)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías Técnicas	450	10-01-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2018	Corrección Registros CEMS 2018, según requerimientos de la SMA	Gasto	Asesorías Técnicas	4.988	01-03-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Validación Anual CEMS HITACHI	Calibración y verificación anual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi.	Gasto	Asesorías Técnicas	7.317	15-03-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reemplazo discos duros Ambilogger CEMS HITACHI	Falla en discos duros de la unidad de almacenamiento por vida útil.	Gasto	Asesorías Técnicas	551	19-03-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2018	Estimación de emisiones de contaminantes de turbogeneradores Central Tres Puentes y remisión de antecedentes en plataformas SICTER y SIV, para cuantificación de impuestos verdes 4° trimestre 2018	Gasto	Asesorías Técnicas	2.722	20-03-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Feb)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	853	01-04-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Impuestos Verdes	Pago impuestos por emisiones gaseosas turbogeneradores Central Tres Puentes, de acuerdo a artículo 8°, Ley N°20.780	Gasto	Impuesto emisiones	646.480	15-04-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reparación sistema de drenaje CEMS	Mantenimiento de bomba de drenaje para el normal funcionamiento del sistema de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	100	24-04-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Mar)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	427	01-05-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Abr)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	545	01-05-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Asesoría RETC	Estudio cuantificación de emisiones y reportabilidad RETC en portal ventanilla única	Gasto	Asesorías Técnicas	1.403	15-05-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes primer trimestre 2019	Estimación de emisiones de contaminantes de turbogeneradores Central Tres Puentes y remisión de antecedentes en plataformas SICTER y SIV, para cuantificación de impuestos verdes primer trimestre 2019	Gasto	Asesorías Técnicas	2.739	22-05-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Peligrosos	Almacenamiento, transporte y disposición final de residuos peligrosos según D.S. 148 del MINSAL	Gasto	Disposición de residuos peligrosos	8.864	23-05-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 1 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°1	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	992	30-05-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (May)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	237	01-06-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2019	Corrección Registros CEMS 2019, según requerimientos de la SMA	Gasto	Asesorías Técnicas	2.676	25-06-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (Primer Trimestre)	Mantenimiento del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	279	25-06-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estudio control de ruido ambiental Central Porvenir (anticipo)	Evaluación línea de base y estudios de ingeniería conceptual, básica y de detalle para control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Asesorías Técnicas	2.007	25-06-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 2 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°2	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	5.486	01-07-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Gases Patrones CEMS 3 Etapa	Reposición gases patrones CEMS necesarios para registro de datos entrega N°3	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	1.081	25-07-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jun)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	711	31-07-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Monitoreo Calidad de Aire CTP 2018	Seguimiento compromisos ambientales RCA (pago desfasado por medición 2018)	Gasto	Seguimiento RCA	5.591	12-08-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Anual Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (In Situ)	Mantenimiento anual del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	2.238	20-08-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes segundo trimestre 2019	Estimación de emisiones de contaminantes de turbogeneradores Central Tres Puentes y remisión de antecedentes en plataformas SICTER y SIV, para cuantificación de impuestos verdes segundo trimestre 2019	Gasto	Asesorías Técnicas	2.762	22-08-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Jul)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	611	30-08-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (Segundo Trimestre)	Mantenimiento del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	280	23-09-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Ago)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	119	27-09-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Ingeniería básica ventilación forzada Central Porvenir con sistema de control de ruido primera parte	Evaluación y dimensionamiento de inyección y extracción de volúmenes de aire para disipación térmica en Salas de Máquinas de Central Porvenir	Inversión	Asesorías Técnicas	2.226	01-10-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Sep)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	142	25-10-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Ingeniería básica ventilación forzada Central Porvenir con sistema de control de ruido segunda parte	Evaluación y dimensionamiento de inyección y extracción de volúmenes de aire para disipación térmica en Salas de Máquinas de Central Porvenir	Inversión	Asesorías Técnicas	2.226	12-11-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes saldo 2019	Estimación de emisiones de contaminantes de turbogeneradores Central Tres Puentes y remisión de antecedentes en plataformas SICTER y SIV, para cuantificación de impuestos verdes (saldo 2019)	Gasto	Asesorías Técnicas	2.784	25-11-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Calibración mensual CEMS HITACHI (Oct)	Calibración y verificación mensual del equipo de monitoreo de emisiones de la Turbina Hitachi	Gasto	Asesorías Técnicas	450	29-11-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estudio control de ruido ambiental Central Porvenir Informe 1 Etapa	Evaluación línea de base y estudios de ingeniería conceptual, básica y de detalle para control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Asesorías Técnicas	2.342	30-11-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Mantenimientos Sistema de Acreditación de Actividad Turbina - SAAT (Tercer Trimestre)	Mantenimiento del Sistema de Acreditación de Actividad de Turbinas SAAT, que almacena y procesa consumos de combustibles.	Gasto	Asesorías Técnicas	283	20-12-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estudio control de ruido ambiental Central Porvenir Informe 2 Etapa	Evaluación línea de base y estudios de ingeniería conceptual, básica y de detalle para control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Asesorías Técnicas	2.342	31-12-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	Diseño e implementación medidas de control de ruido en Central Tres Puentes	Inversión	Obra Insonorización Central Tres Puentes	374.977	31-12-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Disposición de Residuos Domiciliarios	Retiro, transporte y disposición de residuos domiciliarios en relleno sanitario municipal de Punta Arenas	Gasto	Disposición de Residuos Domiciliarios	10.717	31-12-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Electrolinera piloto en Punta Arenas	Diseño, construcción y puesta en servicio de punto de recarga de vehículos eléctricos en Punta Arenas.	Inversión	Electrolinera Punta Arenas	3.315	31-12-2019
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Electrolinera piloto en Punta Arenas	Implementación vehículo eléctrico para reemplazo de camioneta a combustión interna de Unidad Servicio Técnico Punta Arenas	Gasto	Leasing vehículo eléctrico	3.948	31-12-2019
Totales					1.108.262	

35.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.

35.1.- Bienes del rubro propiedades planta y equipos.

La Sociedad presenta como activos mantenidos para la venta una un terreno en la ciudad de Punta Arenas.

Para materializar su venta en el corto plazo, estas propiedades han sido entregadas a un corredor de propiedades, el cual a la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados intermedios se encuentra gestionando la venta. Estos activos no están sujetos a depreciación y se encuentran valorizados al menor valor entre su costo y su valor estimado de realización.

36.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de septiembre de 2020, fecha de cierre de los estados financieros consolidados intermedios, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.