

Estados Financieros Consolidados

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS

Santiago, Chile

31 de diciembre de 2020 y 2019



CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

(Expresados en miles de pesos chilenos)

Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2020 y 2019

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
CGE Magallanes S.A. y Subsidiarias

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de CGE Magallanes S.A. y Subsidiarias, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.



Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera CGE Magallanes S.A. y Subsidiarias al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Andrés Marchant V.', is positioned above the printed name.

Andrés Marchant V.
EY Audit SpA

Santiago, 18 de febrero de 2021

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.

ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS.

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



Estados Financieros Consolidados

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS

31 de diciembre de 2020 y 2019

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
 Al 31 de diciembre de 2020 y 2019
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	7	5.376.950	1.572.500
Otros activos no financieros.	12	4.113	8.396
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	8	7.646.564	6.445.933
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	9	3.824.628	9.468.174
Inventarios.	10	2.228.156	705.551
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.		19.080.411	18.200.554
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	36	56.505	144.205
Total activos corrientes		19.136.916	18.344.759
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Cuentas por cobrar.	8	4.341.654	1.597.569
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	13	56	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	14	28.365	32.862
Propiedades, planta y equipo.	16	68.811.231	62.317.341
Propiedad de inversión.	15	174.819	140.641
Total activos no corrientes		73.356.125	64.088.413
TOTAL ACTIVOS		92.493.041	82.433.172

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	3.804.780	3.922.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	20	5.223.493	5.129.439
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	9	2.454.419	43.648
Otras provisiones.	21	248.773	272.780
Pasivos por impuestos.	11	204.819	481.876
Otros pasivos no financieros.	23	193.179	106.450
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.		12.129.463	9.956.968
Total pasivos corrientes		12.129.463	9.956.968
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	19	6.056.966	4.482.326
Otras provisiones.	21	0	16
Pasivo por impuestos diferidos.	18	12.479.813	10.979.554
Provisiones por beneficios a los empleados.	22	2.501.523	2.863.483
Otros pasivos no financieros.	23	65.637	0
Total pasivos no corrientes		21.103.939	18.325.379
TOTAL PASIVOS		33.233.402	28.282.347
PATRIMONIO			
Capital emitido.	24	11.576.501	11.576.501
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	24	11.252.407	10.312.009
Otras reservas.	24	10.976.445	8.954.363
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		33.805.353	30.842.873
Participaciones no controladoras.	23	25.454.286	23.307.952
Total patrimonio		59.259.639	54.150.825
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		92.493.041	82.433.172

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2020	01-01-2019
	al	31-12-2020	31-12-2019
	Nota	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	25	42.813.818	41.638.817
Costo de ventas	26	(27.036.506)	(27.075.882)
Ganancia bruta		15.777.312	14.562.935
Otros ingresos, por función.	25	12.057	21.776
Gasto de administración.	26	(5.973.666)	(5.176.535)
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.	26	(571.643)	(100.156)
Otras ganancias (pérdidas).	26	(520.609)	(415.364)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		8.723.451	8.892.656
Ingresos financieros.	27	94.784	250.640
Costos financieros.	27	(399.676)	(467.961)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	13	71	(4)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	27	5.890	(29.797)
Resultados por unidades de reajuste.	27	4.832	72.032
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		8.429.352	8.717.566
Gasto por impuestos a las ganancias.	28	(2.155.021)	(2.242.446)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		6.274.331	6.475.120
Ganancia (pérdida)		6.274.331	6.475.120
Ganancia (pérdida) atribuible a			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		3.474.940	3.573.304
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	29	2.799.391	2.901.816
Ganancia (pérdida)		6.274.331	6.475.120

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE RESULTADOS INTEGRAL
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2020	01-01-2019
	al	31-12-2020	31-12-2019
	Nota	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		6.274.331	6.475.120
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	24.7	6.602.388	0
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	24.7	221.251	151.702
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos.		6.823.639	151.702
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos.		6.823.639	151.702
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período.			
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	24.7	(1.782.646)	0
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral.	24.7	(59.737)	(40.960)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período.		(1.842.383)	(40.960)
Otro resultado integral.		4.981.256	110.742
Total resultado integral.		11.255.587	6.585.862
Resultado integral atribuible a			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora.		6.220.021	3.634.332
Resultado integral atribuible a participaciones no controladas.		5.035.566	2.951.530
Total resultado integral.		11.255.587	6.585.862

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superávit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2020	11.576.501	9.622.116	5	(330.896)	(336.862)	8.954.363	10.312.009	30.842.873	23.307.952	54.150.825
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)							3.474.940	3.474.940	2.799.391	6.274.331
Otro resultado integral		2.656.074	0	89.007	0	2.745.081	2.745.081	2.745.081	2.236.175	4.981.256
Total resultado integral	0	2.656.074	0	89.007	0	2.745.081	3.474.940	6.220.021	5.035.566	11.255.587
Dividendos.										
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(722.999)	0	0		(722.999)	722.998	(3.257.540)	(2.889.233)	(6.146.773)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	1.933.075	0	89.007	0	2.022.082	940.398	2.962.480	2.146.334	5.108.814
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2020	11.576.501	11.555.191	5	(241.889)	(336.862)	10.976.445	11.252.407	33.805.353	25.454.286	59.259.639

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio		
		Superavit de revaluación	Reservas por diferencias de cambio en conversiones	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2019	11.576.501	10.415.609	5	(391.924)	(336.862)	9.686.828	8.002.051	29.265.380	22.650.649	51.916.029
Cambios en patrimonio										
Resultado integral										
Ganancia (pérdida)							3.573.304	3.573.304	2.901.816	6.475.120
Otro resultado integral		0	0	61.028	0	61.028		61.028	49.714	110.742
Total resultado integral	0	0	0	61.028	0	61.028	3.573.304	3.634.332	2.951.530	6.585.862
Dividendos.										
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(793.493)	0	0	0	(793.493)	793.493	(2.056.839)	0	(2.294.227)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(793.493)	0	61.028	0	(732.465)	2.309.958	1.577.493	657.303	2.234.796
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2019	11.576.501	9.622.116	5	(330.896)	(336.862)	8.954.363	10.312.009	30.842.873	23.307.952	54.150.825

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
 ESTADO CONSOLIDADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 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.		47.274.014	47.200.763
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas.		0	100.185
Otros cobros por actividades de operación.		119.964	156.874
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(28.052.323)	(30.923.105)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(4.137.444)	(3.404.888)
Otros pagos por actividades de operación.		(3.776.319)	(3.784.904)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		4	0
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(2.046.613)	(1.031.429)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		7.019	17.484
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		9.388.302	8.330.980
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Préstamos a entidades relacionadas		(3.588.897)	(2.395.460)
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		54.510	0
Compras de propiedades, planta y equipo.		(8.635.480)	(1.606.570)
Cobros a entidades relacionadas.		2.296.564	2.102.403
Intereses recibidos.		15.540	22.673
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(9.857.763)	(1.876.954)
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.		92.622.633	69.018.868
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(84.442.940)	(71.436.180)
Dividendos pagados.		(5.135.492)	(2.815.836)
Intereses recibidos.		65.637	185.877
Intereses pagados.		(335.927)	(332.942)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		4.273.911	(5.380.213)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		3.804.450	1.073.813
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		3.804.450	1.073.813
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	7	1.572.500	498.687
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		5.376.950	1.572.500

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
 INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
 Correspondientes al 31 de diciembre de 2020 y 2019

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	12
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS.	12
2.1.-	Sector electricidad.	12
2.2.-	Sector televisión por cable.	18
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	18
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros consolidados.	18
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Magallanes S.A.	19
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.	20
3.4.-	Bases de consolidación.	23
3.5.-	Entidades subsidiarias.	25
3.6.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	26
3.7.-	Información financiera por segmentos operativos.	26
3.8.-	Propiedades, planta y equipo.	26
3.9.-	Propiedades de inversión.	28
3.10.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	28
3.11.-	Costos por intereses.	29
3.12.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	29
3.13.-	Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	29
3.14.-	Activos financieros.	30
3.15.-	Inventarios.	31
3.16.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	31
3.17.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	32
3.18.-	Capital social.	32
3.19.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	32
3.20.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	32
3.21.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	32
3.22.-	Obligaciones por beneficios post empleo u otros similares.	33
3.23.-	Provisiones.	34
3.24.-	Subvenciones estatales.	35
3.25.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	35
3.26.-	Reconocimiento de ingresos.	35
3.27.-	Arrendamientos.	36
3.28.-	Distribución de dividendos.	37
3.29.-	Costo de ventas.	37
3.30.-	Estado de flujos de efectivo.	37
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRÍTICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	38
4.1.-	Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	38
4.2.-	Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	38
4.3.-	Contingencia Covid -19.	39
4.4.-	Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Nudo de Generación- Transmisión y Valor Agregado de Distribución.	39
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	40
5.1.-	Riesgo financiero.	40
6.-	ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.	44

7.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	45
7.1.- Composición del rubro.	45
7.2.- Detalles flujos de efectivo.	46
7.3.- Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento.	46
8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	46
8.1.- Composición del rubro.	46
8.2.- Estratificación de la cartera.	49
8.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	50
8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	52
8.5.- Provisión y castigos.	52
8.6.- Número y monto de operaciones.	53
9.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	53
9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	54
9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	56
10.- INVENTARIOS.	56
10.1.- Información adicional de inventarios.	57
11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	57
12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	57
13.- INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL MÉTODO DE LA PARTICIPACIÓN.	58
13.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación.	58
13.2.- Inversiones en subsidiarias.	59
14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.	60
14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	60
14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	62
15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	62
15.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	62
15.2.- Ingresos de propiedades de inversión.	62
16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	63
16.1.- Vidas útiles.	63
16.2.- Detalle de los rubros.	64
16.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	67
16.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	68
16.5.- Costo por intereses.	68
16.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	68
16.7.- Otra Información a considerar sobre propiedad, planta y equipo.	70
16.8.- Jerarquías del valor razonable.	70
17.- DETERIORO DE ACTIVOS.	70
17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	70
17.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	71
18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	72
18.1.- Activos por impuestos diferidos.	72
18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	73
18.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	73
18.4.- Compensación de partidas.	73

19.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.	74
19.1.- Clases de otros pasivos financieros.	74
19.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	75
20.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	76
20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	76
20.2.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día y con plazos vencidos.	76
21.- OTRAS PROVISIONES.	77
21.1.- Provisiones – saldos.	77
21.2.- Movimiento de las provisiones.	77
22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	78
22.1.- Detalle del rubro.	78
22.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	78
22.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	78
22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	79
22.5.- Hipótesis actuariales	79
23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	79
23.1.- Ingresos diferidos.	80
24.- PATRIMONIO NETO.	80
24.1.- Gestión de capital.	80
24.2.- Capital suscrito y pagado.	80
24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	80
24.4.- Política de dividendos.	80
24.5.- Dividendos.	81
24.6.- Reservas.	81
24.7.- Participaciones no controladoras.	82
24.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	83
25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	83
25.1.- Ingresos ordinarios.	83
25.2.- Otros ingresos, por función.	84
26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	84
26.1.- Gastos por naturaleza.	84
26.2.- Gastos de personal.	84
26.3.- Depreciación y amortización.	85
26.4.- Otras ganancias (pérdidas).	85
27.- RESULTADO FINANCIERO.	86
27.1.- Composición cambio en moneda extranjera.	86
27.2.- Composición unidades de reajuste.	87
28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	87
28.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	87
28.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	88
28.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	88
28.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	88
29.- GANANCIAS POR ACCIÓN.	89

30.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.	89
30.1.- Criterios de segmentación.	89
30.2.- Cuadros patrimoniales.	90
30.3.- Cuadros de resultados por segmentos.	92
30.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	93
31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	94
32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS	94
32.1.- Juicios y otras acciones legales.	94
32.2.- Sanciones administrativas.	94
32.3.- Sanciones.	94
32.4.- Restricciones.	95
33.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	95
34.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.	95
35.- MEDIO AMBIENTE.	95
36.- NIIF 5 - ACTIVOS NO CORRIENTES MANTENIDOS PARA LA VENTA Y OPERACIONES DISCONTINUADAS.	102
37.- HECHOS POSTERIORES.	102

CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

CGE Magallanes S.A. Rut 99.548.260-6, es una sociedad anónima cerrada, tiene su domicilio social en Avda. Presidente Riesco N° 5561 piso 17 en la comuna de Las Condes de la ciudad de Santiago, en la República de Chile.

CGE Magallanes 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 CGE Magallanes S.A. es Compañía General de Electricidad S.A., que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por NATURGY ENERGY GROUP S.A.

Al 31 de diciembre de 2019 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.

La emisión de estos estados financieros consolidados correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 25 de enero de 2021, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA CGE MAGALLANES S.A. Y SUBSIDIARIAS.

La Sociedad participa en la venta de energía eléctrica a través de su subsidiaria Edelmag S.A. y en el sector televisión por cable o servicios a través de su subsidiaria TV Red S.A., ambos en la Región de Magallanes y Antártica Chilena.

La composición de los activos consolidados indica que un 96,5% 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 3,5% restante.

Las principales características de los mercados donde operan Edelmag S.A. y TV Red S.A. son las siguientes:

2.1.- Sector electricidad.

Generación, Transmisión y Distribución de electricidad en Magallanes:

La subsidiaria 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 65.573 clientes, con ventas físicas que alcanzaron a 316 GWh al 31 de diciembre 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.

Aspectos regulatorios:

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

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

La Ley N° 21.194, publicada el 21 de diciembre de 2019, mediante la cual se rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, modificó el marco normativo que regula el segmento de distribución de electricidad, estableciendo, por un lado, un mecanismo de estabilización de los niveles de precios asociados al valor agregado por concepto de costos de distribución debiendo ser incorporadas las diferencias originadas por su aplicación a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de tarificación de los suministros a clientes regulados- y, por otro, la obligación para las empresas distribuidoras de constituirse como sociedades de giro exclusivo de distribución de energía eléctrica. La Comisión Nacional de Energía, CNE, determinó el alcance del giro de distribución, estableciendo la posibilidad de informar fundamentalmente las operaciones que por su naturaleza no puedan realizarse con anterioridad a la fecha referida e incluyendo un calendario que no podrá exceder del 1 de enero de 2022.

Por otro lado, la Ley 21.249, publicada el 8 de agosto de 2020, dispuso beneficios excepcionales en favor de los usuarios finales de los servicios sanitarios, de electricidad y de gas de red, estableciendo: a) la prohibición de cortar el suministro eléctrico por mora en el pago de las cuentas durante 90 días; y b) que, a solicitud de los clientes (vulnerables, tercera edad, cesantes y afectados en sus ingresos, entre otros), las deudas generadas entre el 18 de marzo de 2020 y los 90 días posteriores al 8 de agosto de 2020 se deberán prorratear en hasta 12 cuotas mensuales, sin multas, ni intereses, ni gastos asociados. Adicionalmente, el 16 de diciembre de 2020, el Congreso Nacional aprobó un nuevo proyecto de ley que principalmente extiende en 180 días la vigencia de la señalada Ley N° 21.249 y amplía a 36 las cuotas para la postergación de pagos.

En lo relativo al segmento de distribución, las inversiones se han efectuado normalmente, respondiendo adecuadamente a las necesidades de la demanda.

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

En relación con la posibilidad que clientes que se encuentran en el mercado regulado opten por acceder al mercado de los clientes libres, dicha situación no debería representar efectos significativos en los resultados de las empresas concesionarias en la medida en que se acojan a las opciones tarifarias de peajes de distribución existentes.

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 postergó, iniciando las operaciones en el mes de octubre de 2020. 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 conformará un saldo que será retribuido 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 vigente al 31 de diciembre 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, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, los precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar.

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

i) Valor agregado de distribución (VAD).

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

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

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

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

El Valor Agregado de Distribución retribuye:

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

Para la determinación del VAD, en conformidad con el procedimiento definido en la Ley N° 21.194, el estudio de costos debe ser licitado y adjudicado, siendo ejecutado y supervisado por un comité integrado por representantes de las distribuidoras, dos representantes del Ministerio de Energía y dos representantes de la Comisión Nacional de Energía.

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

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

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

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

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

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.

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

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios no consistentes en suministros de energía. 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 en el Diario Oficial el Decreto N° 13T-2017 del Ministerio de Energía, que fija los precios de servicios no consistentes en suministros de energía, asociados a la distribución eléctrica, correspondiente al cuatrienio 2016-2020.

2.2.- Sector televisión por cable.

El servicio de televisión por cable está presente en todas las ciudades de la región. El cliente Magallánico de televisión pagada se caracteriza por un alto consumo en horas de televisión. El servicio de la subsidiaria 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 POLÍTICAS CONTABLES.

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

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

Los presentes estados financieros consolidados de CGE Magallanes S.A. al 31 de diciembre de 2020 y 2019 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros consolidados 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 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 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 se describen en Nota 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por CGE Magallanes S.A.

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 exime 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 período 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 NIIF 17 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 16 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 de la Sociedad en el ejercicio de su primera aplicación.

La Administración de la Sociedad estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones y que pudiesen aplicar, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros consolidados 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, CGE Magallanes S.A. 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 del Grupo. En el caso de adquisiciones de participaciones no controladoras, la diferencia entre cualquier retribución pagada y la correspondiente participación en el valor en libros de los activos netos adquiridos de la subsidiaria se reconoce en el patrimonio. Las ganancias y pérdidas por bajas a favor de la participación no controladora, mientras se mantenga el control, también se reconocen en el patrimonio.

Cuando la Sociedad deja de tener control o influencia significativa, cualquier interés retenido en la entidad es remedido a valor razonable con impacto en resultados. El valor razonable es el valor inicial para propósitos de su contabilización posterior como asociada, negocio conjunto o activo financiero. Los importes correspondientes previamente reconocidos en 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			
					31-12-2020			31-12-2019
					Directo	Indirecto	Total	Total
88.221.200-9	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	Croacia 444, Punta Arenas	CL \$	55,10821%	0,00000%	55,10821%	55,10821%

3.5.2.- Entidades de consolidación indirecta.

Los estados financieros de las subsidiarias que además consolidan incluyen las siguientes sociedades:

Rut	Nombre sociedad	País	Domicilio sociedad	Moneda funcional	Subsidiaria de	Porcentaje de Participación de			
						31-12-2020		31-12-2019	
						Subsidiaria	CGE	Subsidiaria	CGE
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	Kuzma Slavic 1069, Punta Arenas	CL \$	Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	90,00000%	49,59739%	90,00000%	49,59739%

3.5.3.- Cambios en el perímetro de consolidación.

No existen cambios en el perímetro de consolidación directo e indirecto para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

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 la Sociedad es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros consolidados.

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
31-12-2020	710,95	29.070,33
31-12-2019	748,74	28.309,94

CL \$ Pesos chilenos
U.F. Unidades de fomento
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 Chile, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 30.

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). Se entiende por activo calificado aquel que requiere de un período sustancial antes de estar listo para el uso a que está destinado o para la venta.

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 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.

La adopción de los requisitos de deterioro de pérdidas crediticias esperadas de la NIIF 9 dio como resultado aumentos en las provisiones por deterioro de los activos financieros de deuda de la Sociedad, los cuales se revelan en Nota 8. El aumento en la asignación dio como resultado el ajuste a las ganancias retenidas

3.15.- Inventarios.

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

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

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

3.16.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

3.17.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

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

3.18.- Capital social.

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

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

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 diferieren 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.

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 subsidiaria 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.- Servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica.

El ingreso por servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del período o ejercicio, dado que en dichos contratos existe una obligación de desempeño.

3.26.3.- 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.

3.26.4.- Ingresos por intereses.

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

3.26.5.- 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 una entidad de la Sociedad es el arrendatario.

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 como pasivos por arrendamientos. 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 una entidad de 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 equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

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

3.28.- Distribución de dividendos.

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

3.29.- Costo de ventas.

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

3.30.- Estado de flujos de efectivo.

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

- Actividades de operación: Actividades que constituyen los ingresos ordinarios del grupo, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.
- Actividades de inversión: Actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiación: Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

La Sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2020 y 2019. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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

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

La Sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo 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 y sus subsidiarias para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

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

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

4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.

CGE Magallanes S.A. y subsidiaria efectúan periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo cuando se producen variaciones significativas de sus valores razonables. 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 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. 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.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometida la Sociedad y sus subsidiarias 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 CGE Magallanes S.A y sus subsidiarias 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 diciembre del 2020, la deuda financiera de CGE Magallanes S.A y subsidiaria alcanzó a M\$9.861.746, la que se encuentra denominada en pesos, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación de las unidades de reajuste y/o tipo de cambio.

Tipo de deuda	31-12-2020		31-12-2019	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	9.861.746	100,00%	8.405.101	100,00%
Total deuda financiera	9.861.746	100,00%	8.405.101	100,00%

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de diciembre del 2020, CGE Magallanes S.A y subsidiarias no poseen deuda denominada en unidades de fomento, en consecuencia, no se encuentra afecta al riesgo de variación de la unidad de fomento.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

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

Al 31 de diciembre del 2020, la deuda financiera de la Compañía se estructura en un 77,07% 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\$75.

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

El riesgo de liquidez en CGE Magallanes S.A y subsidiarias 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 61,4% 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 31-12-2020	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos	3.866.324	6.097.644	9.963.969
Total	3.866.324	6.097.644	9.963.969
Porcentualidad	39,0%	61,0%	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 la subsidiaria 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 de la Subsidiaria TV Red S.A., 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 3,0 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 1,62% del total de ingresos ordinarios.

Conceptos	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	42.825.876	41.660.593
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	12.813.171	8.443.974
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	826.165	400.500
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	3,0	2,0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	1,62%	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 CGE Magallanes S.A. y subsidiarias al 31 de diciembre del 2020 y 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 31 de diciembre de 2020	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	9.861.746	9.745.079	-1,18%
Total pasivo financiero	9.861.746	9.745.079	-1,18%

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.- **ACTIVOS Y PASIVOS FINANCIEROS.**

A continuación, se presentan las diferentes categorías de activos y pasivos financieros, comparando los valores registrados contablemente al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y sus respectivos valores razonables.

31 de diciembre de 2020	A valor Razonable		Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$				
ACTIVOS						
Equivalentes al efectivo.			4.714.191		4.714.191	4.714.191
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			11.988.218		11.988.218	11.988.218
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			3.824.628		3.824.628	3.824.628
TOTAL ACTIVOS	0	0	20.527.037	0	20.527.037	20.527.037
PASIVOS						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				9.861.746	9.861.746	9.745.079
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				5.223.493	5.223.493	5.223.493
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				2.454.419	2.454.419	2.454.419
TOTAL PASIVOS	0	0	0	17.539.658	17.539.658	17.422.991

31 de diciembre de 2019	A valor Razonable		Activos al costo amortizado M\$	Pasivos al costo amortizado M\$	Total valor Contable M\$	Total a valor Razonable M\$
	Con Cambios en resultado M\$	Con Cambios en Otros resultados integrales M\$				
ACTIVOS						
Equivalentes al efectivo.			228.649		228.649	228.649
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.			8.043.502		8.043.502	8.043.502
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.			9.468.174		9.468.174	9.468.174
TOTAL ACTIVOS	0	0	17.740.325	0	17.740.325	17.740.325
PASIVOS						
Otros pasivos financieros						
Préstamos Bancarios.				8.405.101	8.405.101	8.394.177
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.				5.129.439	5.129.439	5.129.439
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.				43.648	43.648	43.648
TOTAL PASIVOS	0	0	0	13.578.188	13.578.188	13.567.264

7.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

7.1.- Composición del rubro.

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

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	130.605	205.687
Saldos en bancos.	532.154	1.138.164
Total efectivo.	662.759	1.343.851
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	4.500.000	0
Otros equivalentes al efectivo (*).	214.191	228.649
Total equivalente al efectivo.	4.714.191	228.649
Total	5.376.950	1.572.500

(*) Otros equivalentes al efectivo	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Cuotas de fondos mutuos.	214.191	228.649
Total otros equivalentes al efectivo.	214.191	228.649

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

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL\$	5.376.950	1.572.500
Total		5.376.950	1.572.500

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

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la sociedad no tiene líneas de sobregiro disponibles. Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 las subsidiarias tienen disponibles y no utilizadas líneas de sobregiro por M\$ 850.000.

7.2.- Detalles flujos de efectivo.

El siguiente es el detalle de la composición de los otros cobros y pagos por actividades de la operación al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Detalle partidas flujo de efectivo		01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Otros cobros por actividades de operación			
Otros cobros.		119.964	156.874
Total otros cobros por actividades de operación		119.964	156.874

Detalle partidas flujo de efectivo		01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Otros pagos por actividades de operación			
Pago de IVA - Impuesto único - Impuestos 2da categoría - Impuesto adicional.		(3.776.319)	(3.728.876)
Otros pagos (multas, indemnizaciones, juicios).		0	(56.028)
Total otros pagos por actividades de operación		(3.776.319)	(3.784.904)

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

El siguiente es el detalle de la Conciliación de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento entre el 31 de diciembre de 2019 y 2020.

	Flujo de efectivo de financiamiento					Cambios que no representan flujo de efectivo	
	Saldo al 31-12-2019 M\$	Provenientes M\$	Utilizados M\$	Intereses pagados M\$	Total M\$	Costos financieros M\$	Saldo al 31-12-2020 M\$
Otros pasivos financieros. (préstamos bancarios)	8.405.101	1.500.421	0	(334.902)	9.570.620	291.126	9.861.746
Cuenta corriente mercantil	(6.790.130)	92.622.633	(84.441.915)	(1.025)	1.389.563	0	1.389.563
Total	1.614.971	94.123.054	(84.441.915)	(335.927)	10.960.183	291.126	11.251.309

8.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

8.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Deudores comerciales, neto.	7.083.415	5.796.188	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	563.149	649.745	4.341.654	1.597.569
Total	7.646.564	6.445.933	4.341.654	1.597.569

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Por cobrar al personal				
Préstamos al personal.	113.483	128.312	113.537	113.537
Fondos por rendir.	0	2.800		
Sub total	113.483	131.112	113.537	113.537
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	223.628	276.780		
Sub total	223.628	276.780	0	0
Deudores varios				
Deudores varios. (*)	205.474	134.738	4.228.117	1.484.032
Anticipo Proveedores.	18.240	106.524		
Boletas garantías.	687	563		
Otros documentos por cobrar.	12.698	12.273		
Otros.	1.212	28		
Provisión de deterioro.	(12.273)	(12.273)		
Sub total	226.038	241.853	4.228.117	1.484.032
Total	563.149	649.745	4.341.654	1.597.569

(*) Ver Nota 4.4

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Deudores comerciales, bruto.	7.897.307	6.184.415	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	575.422	662.018	4.341.654	1.597.569
Total	8.472.729	6.846.433	4.341.654	1.597.569

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Deudores comerciales.	813.892	388.227
Otras cuentas por cobrar.	12.273	12.273
Total	826.165	400.500

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

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2020 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.	(145.978)	(98.220)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	571.643	100.156
Total	826.165	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 y subsidiarias no serán capaces 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 cuentas 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.

La 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, se ha revisado el modelo de pérdida esperada de las sociedades subsidiarias, 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 al 31 de diciembre 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 a las normas tributarias vigentes.

8.2.- Estratificación de la cartera.

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

31-12-2020	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.	4.435.541	1.061.868	408.137	263.331	335.435	238.027	183.781	190.525	221.362	559.300	7.897.307	7.897.307	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	4.765.118	61.649	78.036	0	0	0	0	0	0	12.273	4.917.076	575.422	4.341.654
Provision deterioro Deudores Comerciales	0	(13.958)	(17.349)	(38.480)	(39.805)	(46.425)	(76.163)	(122.809)	(59.107)	(399.796)	(813.892)	(813.892)	0
Provision deterioro otras cuentas por cobrar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(12.273)	(12.273)	(12.273)	0
Total	9.200.659	1.109.559	468.824	224.851	295.630	191.602	107.618	67.716	162.255	159.504	11.988.218	7.646.564	4.341.654

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	283.968	6.184.415	6.184.415	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.146.319	42.304	58.691	0	0	0	0	0	0	12.273	2.259.587	662.018	1.597.569
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	6.398.456	1.064.471	421.445	58.365	23.779	44.365	8.221	4.833	5.580	13.987	8.043.502	6.445.933	1.597.569

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

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

31-12-2020								
Tramos de deudas	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	1.444.572	0	0	0	0	1.444.572	0
Por vencer. (2)	29.882	2.966.955	0	2.135	24.014	0	2.990.969	0
Sub total por vencer	29.882	4.411.527	0	2.135	24.014	0	4.435.541	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	18.803	1.058.198	(13.929)	320	3.670	(29)	1.061.868	(13.958)
Entre 31 y 60 días	2.341	405.366	(17.265)	216	2.771	(84)	408.137	(17.349)
Entre 61 y 90 días	2.383	261.086	(38.274)	248	2.245	(206)	263.331	(38.480)
Entre 91 y 120 días	885	333.239	(39.382)	199	2.196	(423)	335.435	(39.805)
Entre 121 y 150 días	394	235.220	(45.751)	160	2.807	(674)	238.027	(46.425)
Entre 151 y 180 días	1.313	181.024	(74.811)	211	2.757	(1.352)	183.781	(76.163)
Entre 181 y 210 días	1.402	187.082	(120.712)	170	3.443	(2.097)	190.525	(122.809)
Entre 211 y 250 días	1.360	217.191	(57.888)	136	4.171	(1.219)	221.362	(59.107)
Más de 250 días	7.573	535.562	(380.737)	185	23.738	(19.059)	559.300	(399.796)
Sub total vencidos	36.454	3.413.968	(788.749)	1.845	47.798	(25.143)	3.461.766	(813.892)
Total	66.336	7.825.495	(788.749)	3.980	71.812	(25.143)	7.897.307	(813.892)

31-12-2019								
Tramos de deudas	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)	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.

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

31-12-2020								
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	1.444.572	0	0	0	0	1.444.572	0
Por vencer. (2)	12.342	2.609.527	0	2.135	24.014	0	2.633.541	0
Sub total por vencer	12.342	4.054.099	0	2.135	24.014	0	4.078.113	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	12.484	870.262	(5.809)	320	3.670	(29)	873.932	(5.838)
Entre 31 y 60 días	2.229	397.388	(10.773)	216	2.771	(84)	400.159	(10.857)
Entre 61 y 90 días	2.276	253.705	(31.370)	248	2.245	(206)	255.950	(31.576)
Entre 91 y 120 días	819	328.737	(34.880)	199	2.196	(423)	330.933	(35.303)
Entre 121 y 150 días	326	230.997	(41.528)	160	2.807	(674)	233.804	(42.202)
Entre 151 y 180 días	1.240	167.953	(61.740)	211	2.757	(1.352)	170.710	(63.092)
Entre 181 y 210 días	1.174	161.037	(94.667)	170	3.443	(2.097)	164.480	(96.764)
Entre 211 y 250 días	1.098	191.925	(32.622)	136	4.171	(1.219)	196.096	(33.841)
Más de 250 días	5.819	404.719	(249.894)	185	23.738	(19.059)	428.457	(268.953)
Sub total vencidos	27.465	3.006.723	(563.283)	1.845	47.798	(25.143)	3.054.521	(588.426)
Total	39.807	7.060.822	(563.283)	3.980	71.812	(25.143)	7.132.634	(588.426)

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)

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

31-12-2020								
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								
Vendida y no facturada. (1)	0	0	0	0	0	0	0	0
Por vencer. (2)	17.540	357.428	0	0	0	0	357.428	0
Sub total por vencer	17.540	357.428	0	0	0	0	357.428	0
Vencidos (3)								
Entre 1 y 30 días	6.319	187.936	(8.120)	0	0	0	187.936	(8.120)
Entre 31 y 60 días	112	7.978	(6.492)	0	0	0	7.978	(6.492)
Entre 61 y 90 días	107	7.381	(6.904)	0	0	0	7.381	(6.904)
Entre 91 y 120 días	66	4.502	(4.502)	0	0	0	4.502	(4.502)
Entre 121 y 150 días	68	4.223	(4.223)	0	0	0	4.223	(4.223)
Entre 151 y 180 días	73	13.071	(13.071)	0	0	0	13.071	(13.071)
Entre 181 y 210 días	228	26.045	(26.045)	0	0	0	26.045	(26.045)
Entre 211 y 250 días	262	25.266	(25.266)	0	0	0	25.266	(25.266)
Más de 250 días	1.754	130.843	(130.843)	0	0	0	130.843	(130.843)
Sub total vencidos	8.989	407.245	(225.466)	0	0	0	407.245	(225.466)
Total	26.529	764.673	(225.466)	0	0	0	764.673	(225.466)

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								
Vendida y no facturada. (1)	0	0	0	0	0	0	0	0
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)

8.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

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

8.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2020 y 2019 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Provisión cartera no repactada	604.134	197.143
Castigos del período o ejercicio	(32.491)	(96.987)
Total	571.643	100.156

8.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2020 y 2019 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2020 31-12-2020 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	824.107	38.348.138
Ventas de servicios.	224.711	4.465.680
Total	1.048.818	42.813.818

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Ventas de energía eléctrica Chile.	772.456	36.827.385
Ventas de servicios.	246.970	4.811.432
Total	1.019.426	41.638.817

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

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

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

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

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

9.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

9.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2020 y 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	
							31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
5.279.887-6	Jorge Jordan Franulic	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 90 días	Director común	CL\$	0	17.713
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	20.639	147.775
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz Común	CL\$	3.803.989	9.301.786
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz Común	CL\$	0	900
TOTALES							3.824.628	9.468.174

9.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2020 y 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	
							31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Dividendos por Pagar	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	1.041.385	0
76411321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	1.400.571	19.743
76411321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL\$	0	6.854
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL\$	12.463	17.051
TOTALES							2.454.419	43.648

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2020 31-12-2020		01-01-2019 31-12-2019	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL \$	93.096.837	0	73.831.640	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL \$	99.975.462	0	71.121.271	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL \$	76.770	76.770	220.182	220.182
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL \$	1.025	(1.025)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	9.818	(9.818)	9.535	(9.535)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión comercial	CL \$	111.548	(111.548)	108.407	(108.407)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	807.078	(807.078)	367.303	(367.303)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	36.882	0	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL \$	3.551	(3.551)	0	0
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL \$	275.631	(275.631)	269.674	(269.674)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL \$	14.278	0	7.607	(1.100)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL \$	1.524	(1.524)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL \$	58.240	0	0	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	0	0	484.815	(484.815)

9.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de la Sociedad está compuesto por las siguientes personas:

Rafael Salas Cox:	Presidente
Francisco Sánchez Hormazábal:	Director
Tomás Morales Jaureguiberry:	Director

9.2.1.- Remuneración del Directorio.

De acuerdo a los estatutos sociales, los directores no percibieron remuneración por el ejercicio de su cargo en los años 2020 y 2019.

Las remuneraciones correspondientes a Remuneraciones del Directorio y Comité de Directores de subsidiarias ascendieron a M\$ 72.376 al 31 de diciembre de 2020 y M\$ 58.171 al 31 de diciembre de 2019.

9.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, el equipo gerencial de la Sociedad no ha percibido remuneraciones.

Las remuneraciones con cargo a resultados del equipo gerencial de subsidiarias asciende a M\$ 499.474 al 31 de diciembre de 2020 (M\$ 441.076 al 31 de diciembre de 2019).

La Sociedad tienen establecido, para sus ejecutivos, un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

10.- INVENTARIOS.

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

Clases de inventarios	Corriente	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Mercaderías para la venta.	86.766	86.766
Suministros para la producción.	1.870.922	387.191
Suministros para mantención.	334.656	295.782
Provisión de deterioro.	(64.188)	(64.188)
Total	2.228.156	705.551

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

Al 31 de diciembre de 2020 hay un incremento en el ítem suministros para la producción por materiales y repuestos para inmovilizado material.

10.1.- Información adicional de inventarios.

Otra información de inventarios	Corrientes	
	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
	Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el período o ejercicio.	25.648

11.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

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

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	2.164.033	2.434.330
Rebajas al impuesto.	23.000	23.000
Créditos al impuesto.	94.044	93.232
Subtotal activos por impuestos	2.281.077	2.550.562
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(2.485.896)	(3.032.438)
Subtotal pasivos por impuestos	(2.485.896)	(3.032.438)
Total activos (pasivos) por impuestos	(204.819)	(481.876)

12.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Otros activos	4.113	8.396
Total	4.113	8.396

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, los otros activos corresponden a retenciones a proveedores.

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

13.1.- Inversiones en asociadas contabilizadas usando el método de la participación.

Al 31 de diciembre de 2020

Movimiento de inversiones en asociadas utilizando el método de la participación	Pais de origen	Moneda funcional	Porcentaje participación	Porcentaje poder de votos	Saldo al 01-01-2020 M\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2020 M\$
CGE Servicios S.A.	Chile	CL\$	0,00716%	0,01600%	0	56	56
Total					0	56	56

13.2.- Inversiones en subsidiarias.

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

Saldos al 31 de diciembre 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\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2020 M\$
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	CL\$	55,10821%	55,10821%	28.310.621	3.505.651	(3.546.760)	2.745.080	31.014.592
Total					28.310.621	3.505.651	(3.546.760)	2.745.080	31.014.592

Saldos 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\$	Otro incremento (decremento) M\$	Saldo al 31-12-2019 M\$
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	CL\$	55,10821%	55,10821%	27.464.346	3.596.703	(2.811.456)	61.028	28.310.621
Total					27.464.346	3.596.703	(2.811.456)	61.028	28.310.621

14.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALÍA.

14.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

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

Activos Intangibles	31-12-2020		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	209.615	(199.534)	10.081
Otros activos intangibles identificables.	18.284	0	18.284
Total	227.899	(199.534)	28.365

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 31 de diciembre de 2020 y 2019 se encuentra en nota 14.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2020 y 2019 alcanza a M\$ 201.745 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 31 de diciembre de 2020 y 2019 es la siguiente:

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

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2020 y 2019 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2020		
	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
Adiciones.	0	206	206
Amortización.	(4.703)	0	(4.703)
Cambios, total	(4.703)	206	(4.497)
Saldo final al 31 de diciembre de 2020	10.081	18.284	28.365

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 al 31 de diciembre de 2019	14.784	18.078	32.862

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

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2020	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	18.284	Indefinida
Total	18.284	

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 ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre 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 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	Programas informáticos M\$	Programas informáticos M\$
Costo de ventas.	2.455	4.571
Gastos de administración.	2.248	2.248
Total	4.703	6.819

14.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

14.2.1.- 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.

15.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

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

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

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	31-12-2020 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.

15.2.- Ingresos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	5.039	4.292

16.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

16.1.- Vidas útiles.

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

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	20	60
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	8
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	20	45
Vida útil para vehículos de motor.	7	7
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

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

16.2.- Detalle de los rubros.

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

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Construcciones en curso.	8.535.118	5.211.189
Terrenos.	5.541.453	5.541.453
Edificios.	3.259.367	3.600.487
Planta y equipos.	50.593.289	45.640.023
Subestaciones de poder.	4.223.473	4.311.962
Lineas de transporte energía.	366.879	387.268
Subestaciones de distribución.	2.674.429	2.380.326
Lineas y redes de media y baja tensión.	13.577.124	11.670.131
Maquinas y equipos de generación.	28.894.352	25.945.292
Medidores.	857.032	945.044
Equipamiento de tecnología de la información	51.369	36.854
Instalaciones fijas y accesorios	270.928	323.488
Equipos de comunicaciones.	21.273	18.654
Herramientas.	200.910	239.140
Muebles y útiles.	48.745	65.694
Vehiculos de motor.	82.624	98.036
Otras propiedades, plantas y equipos.	118.326	1.507.054
Repuestos	358.757	358.757
Total	68.811.231	62.317.341

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Construcciones en curso.	8.535.118	5.211.189
Terrenos.	5.541.453	5.541.453
Edificios.	10.600.855	10.597.055
Planta y equipos.	107.825.066	96.968.652
Subestaciones de poder.	7.604.193	7.480.997
Lineas de transporte energía.	656.735	656.735
Subestaciones de distribución.	4.001.329	3.588.718
Lineas y redes de media y baja tensión.	21.105.731	19.014.250
Maquinas y equipos de generación.	72.866.685	64.635.679
Medidores.	1.590.393	1.592.273
Equipamiento de tecnología de la información	242.548	191.473
Instalaciones fijas y accesorios	1.538.594	1.505.322
Equipos de comunicaciones.	122.864	115.824
Herramientas.	1.066.593	1.051.870
Muebles y útiles.	349.137	337.628
Vehículos de motor.	695.266	695.266
Otras propiedades, plantas y equipos.	118.326	1.507.054
Repuestos	358.757	358.757
Total	135.455.983	122.576.221

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Edificios.	7.341.488	6.996.568
Planta y equipos.	57.231.777	51.328.629
Subestaciones de poder.	3.380.720	3.169.035
Lineas de transporte energía.	289.856	269.467
Subestaciones de distribución.	1.326.900	1.208.392
Lineas y redes de media y baja tensión.	7.528.607	7.344.119
Maquinas y equipos de generación.	43.972.333	38.690.387
Medidores.	733.361	647.229
Equipamiento de tecnología de la información	191.179	154.619
Instalaciones fijas y accesorios	1.267.666	1.181.834
Equipos de comunicaciones.	101.591	97.170
Herramientas.	865.683	812.730
Muebles y útiles.	300.392	271.934
Vehículos de motor.	612.642	597.230
Total	66.644.752	60.258.880

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

Movimiento al 31 de diciembre 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	Mejoras de bienes arrendados, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	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	0	1.507.054	358.757	62.317.341
Cambios	Adiciones.	7.144.592	0	0	52.873	28.660	1.070	0	0	0	0	7.227.195
	Retiros.				(56.504)	0	(540.485)	0	0	(31.263)	0	(628.252)
	Gasto por depreciación.			(344.920)	(4.931.093)	(22.843)	(78.428)	(15.412)	0	0	0	(5.392.696)
	Incrementos (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		0	0	6.602.388	0	0	0	0	0	0	6.602.388
	Sub total reconocido en patrimonio neto				6.602.388	0	0	0	0	0	0	6.602.388
	Otros incrementos (decrementos).	(3.820.663)	0	3.800	3.285.602	8.698	565.283	0	0	(1.357.465)	0	(1.314.745)
	Total cambios	3.323.929	0	(341.120)	4.953.266	14.515	(52.560)	(15.412)	0	(1.388.728)	0	6.493.890
Saldo final al 31 de diciembre de 2020		8.535.118	5.541.453	3.259.367	50.593.289	51.369	270.928	82.624	0	118.326	358.757	68.811.231

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	Mejoras de bienes arrendados, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	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	0	1.525.745	358.757	66.895.309
Cambios	Adiciones.	4.164.208	0	0	(2.811.579)	1.660	550	0	0	0	0	1.354.839
	Retiros.				(382.668)	0	(6.131)	0	0	0	0	(388.799)
	Gasto por depreciación.			(327.418)	(5.012.582)	(16.533)	(81.391)	(28.985)	0	0	0	(5.466.909)
	Otros incrementos (decrementos).	(6.071.413)	0	662.350	5.326.013	267	34.375	0	0	(18.691)	0	(67.099)
	Total cambios	(1.907.205)	0	334.932	(2.880.816)	(14.606)	(52.597)	(28.985)	0	(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	0	1.507.054	358.757	62.317.341

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

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

No existen restricciones en la titularidad de propiedades, plantas y equipos de la Sociedad y subsidiarias.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	628.252	388.799
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	7.144.592	4.164.208

16.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, no se han capitalizado intereses por no tener activos calificados para dicho efecto.

16.6.- 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 31 de diciembre de 2020 asciende al valor de M\$ 28.510.252.

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	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Terrenos.	740.920	740.920
Edificios.	2.589.179	2.707.998
Planta y equipos.	27.553.758	27.643.324
Total	30.883.857	31.092.242

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial	23.689.721	25.646.811
Ajustes de revaluación.	6.602.388	0
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(20.092)	(11.880)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(1.761.765)	(1.945.210)
Movimiento del ejercicio	4.820.531	(1.957.090)
Total	28.510.252	23.689.721

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-12-2020			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.	3.259.367	2.544.766	714.601	3.600.487	2.707.998	892.489
Planta y equipos.	50.593.289	27.598.171	22.995.118	45.640.023	27.643.324	17.996.699
Total	59.394.109	30.883.857	28.510.252	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	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Construcción en curso.	8.535.118	5.211.189
Equipamiento de tecnologías de la información.	51.369	36.854
Instalaciones fijas y accesorios.	270.928	323.488
Vehículos de motor.	82.624	98.036
Mejoras de bienes arrendados.	12.174	1.507.054
Otras propiedades, planta y equipos.	464.909	358.757
Total	9.417.122	7.535.378

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

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020 se han efectuado bajas de propiedad planta y equipo donde hay bajas por M\$ 41.608 de componentes de generación y de M\$ 586.644 de otros componentes eléctricos, los cuales se registran en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas). Al 31 de diciembre de 2019 las bajas alcanzaron un monto M\$ 354.897 de equipos de generación y M\$ 33.902 de otros componentes eléctricos (ver nota 26.4).

16.8.- Jerarquías del valor razonable.

Los elementos de propiedades, planta y equipo que han sido contabilizados a valor razonable en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2020 y 2019, han sido medidos posterior al reconocimiento inicial en base al modelo de revaluación mediante el método de retasación periódica a valor razonable prevista en la NIC 16. Dichas metodología aplicada para los bienes de propiedades, planta y equipo se clasifica en Nivel II de la jerarquía de valor razonable, donde la información proviene de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel de jerarquía I, pero son observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios), ya que debido al método de retasación periódica los valores se obtienen de tasaciones que se llevan a cabo, a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda.

17.- DETERIORO DE ACTIVOS.

17.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipos y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

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

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

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 2020 fue de un 8,93%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad y subsidiarias determinaron que no existen deterioros en el rubro propiedad, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2020.

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de diciembre 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 31-12-2020	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio	(571.643)	(571.643)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2019 31-12-2019	
	Activos financieros	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del ejercicio	(100.156)	(100.156)

Las pérdidas por deterioro de activos financieros al 31 de diciembre de 2020 y 2019, corresponden al deterioro de cuentas por cobrar registrado en nota 8.5.

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

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2020 31-12-2020	
	Eléctrico Chile	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(571.643)	(571.643)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2019 31-12-2019	
	Eléctrico Chile	Total
	M\$	M\$
Pérdidas por deterioro de valor	(100.156)	(100.156)

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

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-12-2020		31-12-2019	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas	18.284	18.284	18.078	18.078

18.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

18.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos.	328	375
Relativos a intangibles.	1.563	22
Relativos a ingresos anticipados	16.646	12.471
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	354.243	389.819
Relativos a pérdidas fiscales.	271.921	76.445
Relativos a cuentas por cobrar.	223.065	108.135
Relativos a los inventarios.	752.518	668.771
Relativos a otros.	195.597	188.672
Total	1.815.881	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.

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

18.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	5.341.290	5.575.763
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	7.742.773	6.447.812
Relativos a cuentas por cobrar.	1.211.631	400.689
Total	14.295.694	12.424.264

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

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

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial	1.444.710	1.155.299
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	371.171	289.411
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	371.171	289.411
Total	1.815.881	1.444.710

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

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Saldo inicial	12.424.264	12.874.625
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	1.871.430	(450.361)
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	1.871.430	(450.361)
Total	14.295.694	12.424.264

18.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	31-12-2020			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.	1.815.881	(1.815.881)	0	1.444.710	(1.444.710)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(14.295.694)	1.815.881	(12.479.813)	(12.424.264)	1.444.710	(10.979.554)
Total	(12.479.813)	0	(12.479.813)	(10.979.554)	0	(10.979.554)

19.- OTROS PASIVOS FINANCIEROS.

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

19.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2020		31-12-2019	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	3.804.780	6.056.966	3.922.775	4.482.326
Total préstamos bancarios		3.804.780	6.056.966	3.922.775	4.482.326
Total		3.804.780	6.056.966	3.922.775	4.482.326

CL \$: Pesos chilenos.

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

Saldos al 31 de diciembre 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
									hasta 1 mes	1 a 3 meses	3 a 12 meses	31-12-2020	1 hasta 2 años	más de 2 hasta 3 años	31-12-2020
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Estado	CL \$	Al vencimiento	0,57%	0,57%	Sin Garantía	4.292	0	0	4.292	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	1.281.553	0	1.281.553	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	4,38%	4,38%	Sin Garantía	0	995.944	0	995.944	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Crédito e Inversiones	CL \$	Al vencimiento	0,73%	0,73%	Sin Garantía	8.198	0	0	8.198	2.233.678	0	2.233.678
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	3,29%	3,29%	Sin Garantía	0	1.512.338	0	1.512.338	0	0	0
Chile	88.221.200-9	Edelmag S.A	Banco Chile	CL \$	Al vencimiento	0,82%	0,82%	Sin Garantía	0	0	2.455	2.455	2.200.000	0	2.200.000
Totales									12.490	3.789.835	2.455	3.804.780	4.433.678	1.623.288	6.056.966

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

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

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

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Proveedores de energía y otros eléctricos.	1.654.469	1.175.487
Retenciones.	901.466	1.003.699
Dividendos por pagar.	126.445	125.799
Pasivos acumulados (o devengados). (Nota 20.1)	867.524	578.011
Proveedores no energéticos.	887.500	1.209.670
Acreedores varios.	786.047	1.034.443
Otros.	42	2.330
Total	5.223.493	5.129.439

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

20.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Vacaciones del personal.	846.030	557.740
Participación sobre resultados.	21.494	20.271
Total	867.524	578.011

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

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2020 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2020 M\$
Hasta 30 días	2.521.993	1.898.052	4.420.045
Entre 31 y 60 días	0	801.472	801.472
Total	2.521.993	2.699.524	5.221.517

Cuentas comerciales con plazos vencidos Cuentas comerciales vencidas según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2020 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2020 M\$
Hasta 30 días	0	1.976	1.976
Total	0	1.976	1.976

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día 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

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	0	8.654	8.654
Total	0	8.654	8.654

21.- OTRAS PROVISIONES.

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

21.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Participación en utilidades y bonos.	248.773	272.780	0	0
Otras provisiones.	0	0	0	16
Total	248.773	272.780	0	16

21.1.1.- Participación en utilidades y bonos.

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

21.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 de diciembre de 2020.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Otras provisiones M\$	Total al 31-12-2020 M\$
Saldo al 1 de enero de 2020	0	272.780	16	272.796
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	280.788	0	280.788
Provisión utilizada.	0	(304.795)	0	(304.795)
Otro incremento (decremento).	0	0	(16)	(16)
Total cambio en provisiones	0	(24.007)	(16)	(24.023)
Saldo al 31 de diciembre de 2020	0	248.773	0	248.773

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

Conceptos	Movimiento de provisiones			
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Otras provisiones	Total al
	M\$	M\$	M\$	31-12-2019 M\$
Saldo al 01 de enero de 2019	33.412	235.500	10	268.922
Provisiones adicionales.	0	0	6	6
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	0	265.100	0	265.100
Provisión utilizada.	(33.412)	(227.820)	0	(261.232)
Total cambio en provisiones	(33.412)	37.280	6	3.874
Saldo al 31 de diciembre de 2019	0	272.780	16	272.796

22.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

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

22.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	0	0	2.424.141	2.779.434
Provisión premio de antigüedad.	0	0	77.382	84.049
Total	0	0	2.501.523	2.863.483

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

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 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.	141.484	127.339	4.973	5.137
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	90.116	113.521	2.657	3.167
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(206.953)	(159.659)	(14.298)	7.958
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(379.940)	(102.792)	1	(4.340)
Total cambios en provisiones	(355.293)	(21.591)	(6.667)	11.922
Total	2.424.141	2.779.434	77.382	84.049

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	2.424.141	2.779.434	77.382	84.049
Total	2.424.141	2.779.434	77.382	84.049

22.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Línea del estado de resultados
	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	141.484	127.339	4.973	5.137	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	90.116	113.521	2.657	3.167	Costos Financieros.
Total	231.600	240.860	7.630	8.304	

22.5.- Hipótesis actuariales

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

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	0,30%
Aumento futuros de salarios.	2,80%
Tabla de mortalidad.	RV-2014
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 31 de diciembre de 2020, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, el Grupo CGE contrató a Mercer (Argentina) S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 31 de diciembre 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	245.709	(212.106)

23.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

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

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Ingresos diferidos. (*)	965	0	0	0
Garantías recibidas en efectivo.	192.214	106.450	0	0
Otros.	0	0	65.637	0
Total	193.179	106.450	65.637	0

23.1.- Ingresos diferidos.

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

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	965	0
Total	965	0

24.- PATRIMONIO NETO.

24.1.- 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 y créditos bancarios.

24.2.- Capital suscrito y pagado.

El capital suscrito y pagado al 31 de diciembre de 2020 y 2019 ascendió a M\$ 11.576.501.

24.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 el capital de la Sociedad está representado por 158.218.430 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

24.4.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada en 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.

24.5.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada en abril de 2020, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 50 de \$ 13 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2019, el cual se pagó con fecha 27 de abril de 2020, por un total de M\$ 2.215.058.

24.6.- Reservas.

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

24.6.1.- 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 2020 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\$ 2.656.074 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2020 asciende a M\$ 11.555.191, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del ejercicio neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 722.999.

24.6.2.- 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 31 de diciembre de 2020 ascienden a M\$ 241.889 (M\$330.896 al 31 de diciembre de 2019), ambos netos de impuestos diferidos.

24.6.3.- Otras reservas.

En este rubro se incluyen otras reservas que se reconocen de inversiones en subsidiarias.

24.7.- Participaciones no controladoras.

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

Rut	Nombre de la subsidiaria	Pais de origen	Porcentaje de participación en subsidiarias de la participación no controladora		Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora	Participación no controladora en patrimonio	Ganancia (pérdida) atribuible a participación no controladora
			31-12-2020	31-12-2019	31-12-2020	31-12-2020	31-12-2019	31-12-2019
			%	%	M\$	M\$	M\$	M\$
79.882.520-8	TV Red S.A.	Chile	10,00000%	10,00000%	268.425	(27.108)	245.791	(28.100)
88.221.200-9	Empresas Eléctrica de Magallanes S.A.	Chile	44,89179%	44,89179%	25.185.861	2.826.499	23.062.161	2.929.916
Total					25.454.286	2.799.391	23.307.952	2.901.816

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 no hay transacciones con participaciones no controladoras.

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2020.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2020	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	3.474.940	0	0	2.799.391	0	0	6.274.331
Reservas por revaluación									
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	3.638.458	(982.384)	2.656.074	2.963.930	(800.261)	2.163.669	6.602.388	(1.782.645)	4.819.743
Total movimientos del período o ejercicio	3.638.458	(982.384)	2.656.074	2.963.930	(800.261)	2.163.669	6.602.388	(1.782.645)	4.819.743
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	121.927	(32.920)	89.007	99.324	(26.818)	72.506	221.251	(59.738)	161.513
Total movimientos del período o ejercicio	121.927	(32.920)	89.007	99.324	(26.818)	72.506	221.251	(59.738)	161.513
Total resultado integral			6.220.021			5.035.566			11.255.587

Movimientos al 31 de diciembre de 2019.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2019	Porción atribuible a los accionistas de la controladora			Porción atribuible al interés no controlante			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	3.573.304	0	0	2.901.816	0	0	6.475.120
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios									
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	83.601	(22.573)	61.028	68.101	(18.387)	49.714	151.702	(40.960)	110.742
Total movimientos del período o ejercicio	83.601	(22.573)	61.028	68.101	(18.387)	49.714	151.702	(40.960)	110.742
Total resultado integral			3.634.332			2.951.530			6.585.862

25.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

25.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Ventas	37.100.377	35.609.191
Venta de energía, peajes y transmisión.	37.100.377	35.609.191
Prestaciones de servicios	5.713.441	6.029.626
Servicios y recargos regulados.	348.409	262.945
Arriendo de equipos de medida.	136.889	127.634
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	17	1.342
Apoyos en postación.	66.510	63.223
Servicios de construcción de obras e instalaciones eléctricas.	675.717	763.050
Servicios de televisión por cable	4.465.680	4.811.432
Otras prestaciones	20.219	0
Total	42.813.818	41.638.817

La Sociedad no tiene clientes con los cuales registre ventas que representen el 10% o más de sus ingresos ordinarios en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

25.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	5.039	4.292
Otros ingresos de operación.	7.018	17.484
Total	12.057	21.776

26.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 que se adjunta, se descomponen como se indica en 26.1, 26.2, 26.3 y 26.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	M\$
Costo de venta.	27.036.506	27.075.882
Costo de administración.	5.973.666	5.176.535
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.	571.643	100.156
Total	33.581.815	32.352.573

26.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	M\$
Compra de gas.	12.010.797	12.909.799
Gastos de personal.	4.182.664	3.308.808
Gastos de operación y mantenimiento.	7.806.127	7.424.277
Gastos de administración.	3.613.185	3.135.805
Provisión de incobrables	571.643	100.156
Depreciación.	5.392.696	5.466.909
Amortización.	4.703	6.819
Total	33.581.815	32.352.573

26.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	3.885.737	3.036.798
Beneficios a corto plazo a los empleados.	137.939	141.400
Beneficios por terminación.	158.988	130.610
Total	4.182.664	3.308.808

26.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	M\$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	5.158.686	5.238.414
Gasto de administración.	234.010	228.495
Otras ganancias (pérdidas).	628.252	388.799
Total depreciación	6.020.948	5.855.708
Amortización		
Costo de ventas.	2.455	4.571
Gasto de administración.	2.248	2.248
Total amortización	4.703	6.819
Total	6.025.651	5.862.527

26.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(628.252)	(388.799)
Venta de propiedades, planta y equipo.	988	3.873
Juicios o arbitrajes.	(37.757)	(35.681)
Remuneraciones del directorio.	(72.376)	(58.171)
Indemnizaciones percibidas	0	100.185
Otras (pérdidas) ganancias.	216.788	(36.771)
Total	(520.609)	(415.364)

27.- 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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	12.913	28.454
Ingresos por otros activos financieros.	3.660	907
Otros ingresos financieros.	78.211	221.279
Total ingresos financieros	94.784	250.640
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(278.206)	(327.659)
Otros gastos.	(121.470)	(140.302)
Total costos financieros	(399.676)	(467.961)
Total cambio en moneda extranjera. (Nota 27.1)	5.890	(29.797)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 27.2)	4.832	72.032
Total	(294.170)	(175.086)

27.1.- Composición cambio en moneda extranjera.

Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera.	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Diferencias de cambio por activos		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	0	(602)
Total diferencias de cambio por activos	0	(602)
Diferencias de cambio por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	5.890	(29.195)
Total diferencias de cambio por pasivos	5.890	(29.195)
Total diferencia de cambios neta	5.890	(29.797)

27.2.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Unidades de reajuste por activos		
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	(1.957)	16.365
Activos por impuestos.	12.109	50.878
Total unidades de reajuste por activos	10.152	67.243
Unidades de reajuste por pasivos		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	(5.320)	4.789
Total unidades de reajuste por pasivos	(5.320)	4.789
Total unidades de reajuste neto	4.832	72.032

28.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre 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.

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

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 2.1545.021 y M\$ 2.242.446, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(2.463.311)	(3.022.727)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(33.834)	(450)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(2.497.145)	(3.023.177)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	342.124	780.731
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	342.124	780.731
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(2.155.021)	(2.242.446)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(2.497.145)	(3.023.177)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(2.497.145)	(3.023.177)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	342.124	780.731
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	342.124	780.731
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(2.155.021)	(2.242.446)

28.3.- 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 ejercicios terminados al 31 de diciembre 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 31-12-2020	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	8.429.352		8.717.566	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(2.275.925)	27,0%	(2.353.743)	27,0%
Efecto fiscal de ingresos de actividades ordinarias exentos de tributación	19	0,0%	(1)	0,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	142.072	-1,7%	107.382	-1,2%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(21.187)	0,3%	3.916	0,0%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	120.904	-1,4%	111.297	-1,3%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(2.155.021)	25,6%	(2.242.446)	25,7%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2020 31-12-2020			01-01-2019 31-12-2019		
	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
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	6.602.388	(1.782.646)	4.819.742	0	0	0
Ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	221.251	(59.737)	161.514	151.701	(40.960)	110.741
Total		(1.842.383)			(40.960)	

29.- GANANCIAS POR ACCIÓN.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	3.474.940	3.573.304
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	21,96	22,58
Cantidad de acciones	158.218.430	158.218.430

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

30.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

30.1.- 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 servicios e inversiones. En relación con las características del negocio de dichos segmentos. (Ver nota 2).

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

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables a nivel de estado de situación, estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los ejercicios terminados 31 de diciembre de 2020 y 2019, es la siguiente:

30.2.- Cuadros patrimoniales.

30.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Eléctrico Chile		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
ACTIVOS CORRIENTES								
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5.376.950	1.572.500	0	0	0	0	5.376.950	1.572.500
Otros activos no financieros.	4.113	8.396		0	0	0	4.113	8.396
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7.645.352	6.445.905	1.212	28	0	0	7.646.564	6.445.933
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	711.673	6.955.618	3.803.989	2.512.556	(691.034)	0	3.824.628	9.468.174
Inventarios.	2.228.156	705.551		0	0	0	2.228.156	705.551
Activos por impuestos.	78.880	174.856	28.865	28.338	(107.745)	(203.194)	0	0
Total de activos corrientes distintos de los activos o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	16.045.124	15.862.826	3.834.066	2.540.922	(798.779)	(203.194)	19.080.411	18.200.554
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	16.101.629	16.007.031	3.834.066	2.540.922	(798.779)	(203.194)	19.136.916	18.344.759
ACTIVOS NO CORRIENTES								
Cuentas por cobrar.	4.341.654	1.597.569	0	0	0	0	4.341.654	1.597.569
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	0	0	31.014.648	28.310.621	(31.014.592)	(28.310.621)	56	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	28.365	32.862	0	0	0	0	28.365	32.862
Propiedades, planta y equipo.	68.811.231	62.317.341	0	0	0	0	68.811.231	62.317.341
Propiedad de inversión.	174.819	140.641	0	0	0	0	174.819	140.641
Total activos no corrientes	73.356.069	64.088.413	31.014.648	28.310.621	(31.014.592)	(28.310.621)	73.356.125	64.088.413
TOTAL ACTIVOS	89.457.698	80.095.444	34.848.714	30.851.543	(31.813.371)	(28.513.815)	92.493.041	82.433.172

30.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Eléctrico Chile		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$	31-12-2020 M\$	31-12-2019 M\$
PASIVOS CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	3.804.780	3.922.775	0	0	0	0	3.804.780	3.922.775
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	5.220.170	5.120.785	1.976	8.654	1.347	0	5.223.493	5.129.439
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	2.105.415	43.648	1.041.385	0	(692.381)	0	2.454.419	43.648
Otras provisiones.	248.773	272.780	0	0	0	0	248.773	272.780
Pasivos por impuestos.	312.564	685.070	0	0	(107.745)	(203.194)	204.819	481.876
Otros pasivos no financieros.	193.179	106.450	0	0	0	0	193.179	106.450
Total pasivos corrientes	11.884.881	10.151.508	1.043.361	8.654	(798.779)	(203.194)	12.129.463	9.956.968
PASIVOS NO CORRIENTES								
Otros pasivos financieros.	6.056.966	4.482.326	0	0	0	0	6.056.966	4.482.326
Otras provisiones.	0	0	0	16	0	0	0	16
Pasivo por impuestos diferidos.	12.479.813	10.979.554	0	0	0	0	12.479.813	10.979.554
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.501.523	2.863.483	0	0	0	0	2.501.523	2.863.483
Otros pasivos no financieros.	65.637	0	0	0	0	0	65.637	0
Total pasivos no corrientes	21.103.939	18.325.363	0	16	0	0	21.103.939	18.325.379
TOTAL PASIVOS	32.988.820	28.476.871	1.043.361	8.670	(798.779)	(203.194)	33.233.402	28.282.347
PATRIMONIO								
Capital emitido.	15.664.524	15.664.524	11.576.501	11.576.501	(15.664.524)	(15.664.524)	11.576.501	11.576.501
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	21.455.897	20.218.533	11.252.407	10.312.009	(21.455.897)	(20.218.533)	11.252.407	10.312.009
Primas de emisión.	802	802	0	0	(802)	(802)	0	0
Otras reservas.	19.158.217	15.488.923	10.976.445	8.954.363	(19.158.217)	(15.488.923)	10.976.445	8.954.363
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	56.279.440	51.372.782	33.805.353	30.842.873	(56.279.440)	(51.372.782)	33.805.353	30.842.873
Participaciones no controladoras.	189.438	245.791			25.264.848	23.062.161	25.454.286	23.307.952
Total patrimonio	56.468.878	51.618.573	33.805.353	30.842.873	(31.014.592)	(28.310.621)	59.259.639	54.150.825
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	89.457.698	80.095.444	34.848.714	30.851.543	(31.813.371)	(28.513.815)	92.493.041	82.433.172

30.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2020 31-12-2020	01-01-2019 31-12-2019
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	42.813.818	41.638.817	0	0	0	0	42.813.818	41.638.817
Costo de ventas	(27.036.506)	(27.075.882)	0	0	0	0	(27.036.506)	(27.075.882)
Ganancia bruta	15.777.312	14.562.935	0	0	0	0	15.777.312	14.562.935
Otros ingresos, por función.	12.057	21.776	0	0	0	0	12.057	21.776
Gasto de administración.	(5.903.364)	(5.110.777)	(70.302)	(65.758)	0	0	(5.973.666)	(5.176.535)
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.	(571.643)	(100.156)	0	0	0	0	(571.643)	(100.156)
Otras ganancias (pérdidas).	(518.994)	(415.070)	(1.615)	(294)	0	0	(520.609)	(415.364)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	8.795.368	8.958.708	(71.917)	(66.052)	0	0	8.723.451	8.892.656
Ingresos financieros.	92.164	215.429	15.540	35.211	(12.920)	0	94.784	250.640
Costos financieros.	(415.013)	(465.943)	2.417	(2.018)	12.920	0	(399.676)	(467.961)
Participación en ganancia (pérdida) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación.	0	0	3.505.721	3.596.698	(3.505.650)	(3.596.702)	71	(4)
Diferencias de cambio.	5.890	(29.797)		0	0	0	5.890	(29.797)
Resultados por unidades de reajuste.	4.237	72.027	595	5	0	0	4.832	72.032
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	8.482.646	8.750.424	3.452.356	3.563.844	(3.505.650)	(3.596.702)	8.429.352	8.717.566
Gasto por impuestos a las ganancias.	(2.177.606)	(2.251.906)	22.585	9.460	0	0	(2.155.021)	(2.242.446)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	6.305.040	6.498.518	3.474.941	3.573.304	(3.505.650)	(3.596.702)	6.274.331	6.475.120
Ganancia (pérdida)	6.305.040	6.498.518	3.474.941	3.573.304	(3.505.650)	(3.596.702)	6.274.331	6.475.120
Ganancia (pérdida) atribuible a								
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	5.797.861	6.526.618	3.474.940	3.573.304	(5.797.861)	(6.526.618)	3.474.940	3.573.304
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras.	0	(28.100)	0	0	2.799.391	2.929.916	2.799.391	2.901.816
Ganancia (pérdida)	5.797.861	6.498.518	3.474.940	3.573.304	(2.998.470)	(3.596.702)	6.274.331	6.475.120
Depreciación	5.392.696	5.466.909	0	0	0	0	5.392.696	5.466.909
Amortización	4.703	6.819	0	0	0	0	4.703	6.819
EBITDA	14.711.761	14.847.506	(70.302)	(65.758)	0	0	14.641.459	14.781.748

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile		Inversiones		Ajustes de consolidación		Consolidado	
	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$	01-01-2020 31-12-2020 M\$	01-01-2019 31-12-2019 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	9.365.422	10.433.383	1.276.793	161.180	(1.253.913)	(2.263.583)	9.388.302
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(8.580.970)	(1.606.570)	(1.276.793)	(270.384)	0	0	(9.857.763)	(1.876.954)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	3.019.998	(7.643.796)	0	0	1.253.913	2.263.583	4.273.911	(5.380.213)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	3.804.450	1.183.017	0	(109.204)	0	0	3.804.450	1.073.813
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	3.804.450	1.183.017	0	(109.204)	0	0	3.804.450	1.073.813
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	1.572.500	389.483	0	109.204	0	0	1.572.500	498.687
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	5.376.950	1.572.500	0	0	0	0	5.376.950	1.572.500

31.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

No existen saldos en moneda extranjera al 31 de diciembre 2020 y 2019.

32.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

32.1.- Juicios y otras acciones legales.

La Sociedad y subsidiarias no tienen juicios vigentes.

32.2.- Sanciones administrativas.

Superintendencia de Medio Ambiente, Resolución Exenta N° 1/F-007-2020.

Formula cargos a subsidiaria Edelmag S.A.

Fecha del cargo: 3 de marzo de 2020.

Motivo de los cargos: Emisiones de la Unidades de Generación Eléctrica Hitachi TG de la Central Tres Puentes, ubicado en la comuna de Punta Arenas.

Estado del procedimiento: Con fecha 5 de mayo de 2020, Edelmag presento un programa de cumplimiento. Con fecha 3 de junio de 2020, la Superintendencia efectuó diversas observaciones y solicitó la presentación de una versión refundida del programa de Cumplimiento que incluya el tratamiento de dichas observaciones. Con fecha 24 de agosto de 2020, se aprobó el programa referido, considerando la integridad de los antecedentes, la eficacia de las acciones y la verificabilidad de los resultados esperados.

32.3.- Sanciones.

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

La Sociedad, sus subsidiarias, los Directores y Ejecutivos de las empresas que forman parte de la consolidación de CGE Magallanes S.A., no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

32.3.2.- De otras autoridades administrativas.

Los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2020, la superintendencia de Electricidad y Combustibles no ha sancionado con multas a la Sociedad subsidiaria Edelmag S.A.

32.4.- Restricciones.

Al cierre de los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2020 la Sociedad y subsidiarias no han convenido covenants financieros.

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

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

34.- DISTRIBUCIÓN DEL PERSONAL.

La distribución de personal de la Sociedad y subsidiarias para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019 es la siguiente:

Subsidiaria / área	31-12-2020				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

Subsidiaria / 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

35.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad y subsidiarias participan 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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019:

Al 31 de diciembre 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.	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	28-02-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2019	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.873	01-03-2020
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.	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.	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.	Estimación y reporte emisiones 2016, proceso sancionatorio SMA	Asesoría proceso sancionatorio ROLF-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	5.169	01-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2020 (pago 1 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.836	15-05-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración e implementación defensa jurídica y programa de cumplimiento proceso sancionatorio SMA	Asesoría proceso sancionatorio ROLF-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	8.615	19-05-2020
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	3.769	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	1.167.994	30-05-2020

Al 31 de diciembre de 2020 (continuación)

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.	Estudio cuantificación de emisiones y reportabilidad RETC en portal ventanilla única	RETC	Gasto	Asesorías Técnicas	1.160	31-05-2020
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.	Asesoría técnica elaboración Programa de Cumplimiento	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	4.595	05-06-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración programa conceptual de compensación de emisiones	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	7.179	05-06-2020
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.	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.	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.	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.	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.	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.	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.	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.	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.	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.	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.	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.	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

Al 31 de diciembre de 2020 (continuación)

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Insonorización Central Tres Puentes	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.	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.	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.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2020 (pago 2 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.831	01-09-2020
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.	Gases Patrones CEMS 2 Etapa	Reposición gases patrones CEMS nesarios para registro de datos entrega N°2	Gasto	Mantenimiento de Maquinaria y Equipos	334	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	1.182	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	1.693.423	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	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	01-10-2020
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 (07 a 09)	Gasto	Asesorías Técnicas	1.173	15-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Carga de Programa de Cumplimiento SMA (SPDC)	Carga de Programa de Cumplimiento aprobado en portal Seguimiento de Programa de Cumplimiento de SMA (SPDC)	Gasto	Asesorías Técnicas	120	15-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración e implementación defensa jurídica y programa de cumplimiento proceso sancionatorio SMA (complemento honorario por éxito en la defensa)	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	4.317	21-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración programa de detalle compensación de emisiones (pago 1 de 2)	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	2.015	21-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración programa conceptual de detalle compensación de emisiones (pago 2 de 2)	Asesoría proceso sancionatorio ROL F-007-2020	Gasto	Asesorías Técnicas	8.061	21-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Estimación y reportabilidad emisiones para estimación de Impuestos Verdes 2020 (pago 3 de 4)	Impuestos verdes	Gasto	Asesorías Técnicas	2.842	21-10-2020
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	2.272	29-10-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Primera Etapa Control de Ruido Central Porvenir	Diseño de medidas de control de ruido en Central Porvenir	Inversión	Obra Insonorización Central Porvenir	29.786	30-11-2020
Empresa Eléctrica de Magallanes S.A.	Elaboración e implementación defensa jurídica y programa de cumplimiento proceso sancionatorio SMA (HH adicionales)	Asesoría técnica de apoyo para responder Resolución Exenta N°1.660 de la Superintendencia de Medio Ambiente.	Gasto	Asesorías Técnicas	11.245	18-12-2020
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	1.530	21-12-2020
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	648.504	30-12-2020
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	37.188	31-12-2020
Totales					4.764.120	

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

Al 31 de diciembre de 2019 (Continuación)

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.	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 ruidos 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	451	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

Al 31 de diciembre de 2019 (Continuación)

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.	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	

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

La subsidiaria Edelmag S.A. presenta como activos mantenidos para la venta una un terreno en la ciudad de Punta Arenas por un monto de M\$ 56.505.

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 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.

37.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2020, fecha de cierre de los estados financieros consolidados, y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.