

Estados Financieros Clasificados Consolidados Intermedios

Correspondientes al 30 de septiembre de 2021 y a los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados)

INVERSIONES ELECTRICAS DEL SUR S.A. Y FILIALES

En miles de pesos chilenos - M\$



Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados

Al 30 de septiembre de 2021 (no auditado) y 31 de diciembre de 2020 (En miles de pesos chilenos - M\$)

ACTIVOS	Nota	30/09/2021 M\$	31/12/2020 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	16.530.692	44.953.087
Otros activos financieros corrientes	7	-	147.556
Otros activos no financieros corrientes	-	2.953.240	2.191.709
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	8	216.412.296	189.761.310
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	9	2.263	2.263
Inventarios corrientes	10	44.835.756	43.013.527
Activos por impuestos corrientes, corrientes	11	25.530.587	33.726.170
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 ACTIVOS CORRIENTES TOTALES ACTIVOS NO CORRIENTES		306.264.834 306.264.834	313.795.622 313.795.622
Otros activos financieros no corrientes	7	5.541.001	5.072.099
Otros activos no financieros no corrientes	-	78.526	90.526
Cuentas por cobrar no corrientes	8	35.681.514	17.448.863
Activos intangibles distintos de la plusvalía	12	61.007.211	59.534.754
Plusvalía	13	236.836.209	231.445.466
Propiedades, planta y equipo	14	1.275.877.043	1.122.749.138
Activos por derecho de uso	15	3.140.899	3.626.315
Activos por impuestos diferidos	16	44.117.799	35.784.427
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES		1.662.280.202	1.475.751.588
TOTAL ACTIVOS		1.968.545.036	1.789.547.210



Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera, Clasificados

Al 30 de septiembre de 2021 (no auditado) y 31 de diciembre de 2020 (En miles de pesos chilenos - M\$)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/09/2021 M\$	31/12/2020 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	17	129.569.697	58.019.197
Pasivos por arrendamientos corrientes	15	908.169	860.479
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	18	173.911.517	132.738.926
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	9	17.966.822	44.223.991
Otras provisiones corrientes	20	10.245.093	8.121.205
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	11	14.353.284	40.488.962
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	20	8.755.152	10.643.430
Otros pasivos no financieros corrientes	21	50.189.220	51.090.835
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		405.898.954	346.187.025
PASIVOS CORRIENTES TOTALES		405.898.954	346.187.025
PASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes	17	738.842.081	686.357.996
Pasivos por arrendamientos no corrientes	15	2.744.800	2.985.575
Cuentas por pagar no corrientes	18	330.482	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	9	102.371.328	101.506.327
Pasivo por impuestos diferidos	16	107.469.772	92.316.168
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	20	13.811.961	16.851.375
Otros pasivos no financieros no corrientes	21	13.549.011	10.468.378
PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES		979.119.435	910.485.819
TOTAL PASIVOS		1.385.018.389	1.256.672.844
PATRIMONIO			
Capital emitido y pagado	22	385.906.755	385.906.755
Ganancias (pérdidas) acumuladas	22	139.001.823	101.158.729
Otras reservas	22	50.953.216	38.302.326
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		575.861.794	525.367.810
Participaciones no controladoras	22	7.664.853	7.506.556
PATRIMONIO TOTAL		583.526.647	532.874.366
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		1.968.545.036	1.789.547.210



Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales, por Naturaleza

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados) (En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
		M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	23	439.987.568	398.759.567	166.344.827	137.921.379
Otros ingresos	23	55.088.820	49.482.354	19.566.673	16.773.017
Materias primas y consumibles utilizados	24	(269.830.460)	(242.771.271)	(98.393.965)	(85.006.051)
Gastos por beneficios a los empleados	25	(38.102.993)	(31.804.695)	(13.848.590)	(10.719.973)
Gasto por depreciación y amortización	26	(29.915.545)	(27.876.225)	(9.630.623)	(9.780.415)
Otros gastos, por naturaleza	28	(68.396.404)	(67.113.035)	(24.781.304)	(21.611.082)
Otras ganancias (pérdidas)	30	797.988	147.797.124	228.573	(126.001)
Ingresos financieros	29	55.913	186.000	24.956	(21.403)
Costos financieros	29	(15.734.585)	(16.540.504)	(5.828.900)	(5.240.606)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	27	(5.578.784)	(8.340.262)	(2.801.600)	(2.993.316)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	37	-	604.350	-	-
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	29	26.319.286	6.497.828	22.073.318	(9.097.828)
Resultados por unidades de reajuste	29	(22.063.200)	(8.366.847)	(8.071.123)	251.428
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		72.627.604	200.514.384	44.882.242	10.349.149
(Gasto) ingreso por impuestos, operaciones continuadas	16	(18.358.200)	(50.243.387)	(11.249.525)	(3.525.134)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		54.269.404	150.270.997	33.632.717	6.824.015
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas	-	-	-	-	-
Ganancia (pérdida)		54.269.404	150.270.997	33.632.717	6.824.015
Ganancia (pérdida), atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora	-	54.061.564	149.850.439	33.555.302	6.722.358
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	22	207.840	420.558	77.415	101.657
Ganancia (pérdida)		54.269.404	150.270.997	33.632.717	6.824.015



Estados Consolidados Intermedios de Otros Resultados Integrales

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados) (En miles de pesos chilenos - M\$)

Otros Resultados Integrales	Nota	01/01/2021 30/09/2021 M\$	01/01/2020 30/09/2020 M\$	01/07/2021 30/09/2021 M\$	01/07/2020 30/09/2020 M\$
Ganancia (pérdida)		54.269.404	150.270.997	33.632.717	6.824.015
Otro resultado integral Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por nuevas mediciones de planes de beneficios definidos	20	3.830.611	(439.325)	558.380	586.423
Otro resultado integral que no se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		3.830.611	(439.325)	558.380	586.423
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del periodo, antes de impuestos					
Diferencias de cambio por conversión					(
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión, antes de impuestos		11.491.812	4.372.111	9.729.096	(3.127.276)
Otro resultado integral, antes de impuestos, diferencias de cambio por conversión		11.491.812	4.372.111	9.729.096	(3.127.276)
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(1.858.492)	(241.747)	(1.652.137)	63.292
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		(1.858.492)	(241.747)	(1.652.137)	63.292
Participación de otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados					
utilizando el método de la participación que se reclasificará al resultado del periodo, antes de impuestos		_	(743.035)	_	_
impuestes			(745.055)		
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de periodo, antes de impuestos		9.633.320	3.387.329	8.076.959	(3.063.984)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		13.463.931	2.948.004	8.635.339	(2.477.561)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	16	(1.034.265)	118.616	(150.762)	(158.336)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del periodo		(1.034.265)	118.616	(150.762)	(158.336)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	16	502.248	65.420	479.085	(17.088)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del periodo		502.248	65.420	479.085	(17.088)
Otro resultado integral		12.931.914	3.132.040	8.963.662	(2.652.985)
Resultado integral		67.201.318	153.403.037	42.596.379	4.171.030
Resultado integral atribuible a					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		66.713.934	152.990.005	42.218.317	4.203.767
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		487.384	413.032	378.062	(32.737)
Resultado integral		67.201.318	153.403.037	42.596.379	4.171.030



Estados Consolidados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto

Por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados) (En miles de pesos chilenos - M\$)

Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones MS	Reserva de coberturas de flujo de efectivo MS	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias M\$	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras M\$	Patrimonio total MS
Patrimonio inicial al 01/01/2021	385.906.755	11.717.258	108.000	(3.260.642)	29.737.710	38.302.326	101.158.729	525.367.810	7.506.556	532.874.366
Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	-	-	-	(5.200.0-12)	-	-	-	-	-	-
Saldo inicial reexpresado al 01/01/2021	385.906.755	11.717.258	108.000	(3.260.642)	29.737.710	38.302.326	101.158.729	525.367.810	7.506.556	532.874.366
Cambios en el patrimonio										
Resultado integral							54.061.564	54.061.564	207.240	54.269.404
Ganancia (pérdida)	-		4 252 500		-	-	54.061.564		207.840	
Otro resultado integral Total Resultado integral	-	11.221.043	(1.352.508)	2.783.835	-	12.652.370 12.652.370	54.061.564	12.652.370 66.713.934	279.544 487.384	12.931.914 67.201.318
Dividendos	-	11.221.043	(1.352.508)	2.783.835	-	12.652.370	(16.218.470)	(16.218.470)	487.384	(16.218.470)
Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	-			-		-	(16.218.470)	(16.218.470)	_	(16.218.470)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio				-	(1.480)	(1.480)		(1.480)	(329.087)	(330.567)
Otros Incrementos (disminuciones)	-				(1.460)	(1.460)		(1.460)	(323.087)	(330.307)
Total Cambios en el patrimonio		11.221.043	(1.352.508)	2.783.835	(1.480)	12.650.890	37.843.094	50.493.984	158.297	50.652.281
Patrimonio final al 30/09/2021	385.906.755	22.938.301	(1.244.508)	(476.807)	29.736.230	50.953.216	139.001.823	575.861.794	7.664.853	583.526.647
				Reserva de						
Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Otras reservas	Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
Estado de Cambio en el Patrimonio Neto	Capital emitido	diferencias de cambio en conversiones M\$	coberturas de flujo de efectivo M\$	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios	varias M\$	M\$	(pérdidas) acumuladas M\$	atribuible a los propietarios de la controladora M\$	no controladoras M\$	total M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2020		diferencias de cambio en conversiones	coberturas de flujo de efectivo	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	varias		(pérdidas) acumuladas	atribuible a los propietarios de la controladora	no controladoras	total
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	M\$ 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670	coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805)	M\$ 30.573.121	M\$ 42.866.542 -	(pérdidas) acumuladas M\$ 24.947.302	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599	mo controladoras M\$ 7.156.216	total M\$ 460.876.815
Patrimonio inicial al 01/01/2020	M\$	diferencias de cambio en conversiones M\$	coberturas de flujo de efectivo M\$	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$	varias M\$	M\$	(pérdidas) acumuladas M\$	atribuible a los propietarios de la controladora M\$	no controladoras M\$	total M\$
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables	M\$ 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670	coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805)	M\$ 30.573.121	M\$ 42.866.542 -	(pérdidas) acumuladas M\$ 24.947.302	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599	mo controladoras M\$ 7.156.216	total M\$ 460.876.815
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020	M\$ 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670	coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805)	M\$ 30.573.121	M\$ 42.866.542 -	(pérdidas) acumuladas M\$ 24.947.302	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599	mo controladoras M\$ 7.156.216	total M\$ 460.876.815
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020 Cambios en el patrimonio	M\$ 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670	coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805)	M\$ 30.573.121	M\$ 42.866.542 -	(pérdidas) acumuladas M\$ 24.947.302	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599	mo controladoras M\$ 7.156.216	total M\$ 460.876.815
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en politicas contables Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020 Cambios en el patrimonio Resultado integral	M\$ 385.906.755 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670	coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805)	M\$ 30.573.121	M\$ 42.866.542 -	(pérdidas) acumuladas M\$ 24.947.302	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599	M\$ 7.156.216 -7.156.216	M\$ 460.876.815 - 460.876.815
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020 Cambios en el patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida)	M\$ 385.906.755 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670	coberturas de flujo de efectivo MS 256.556	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805)	M\$ 30.573.121	M\$ 42.866.542 - 42.866.542	(pérdidas) acumuladas M\$ 24.947.302	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599 - 453.720.599	no controladoras M\$ 7.156.216 - 7.156.216	M\$ 460.876.815 - 460.876.815
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020 Cambios en el patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida) Otro resultado integral	M\$ 385.906.755 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670	coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805)	M\$ 30.573.121	M\$ 42.866.542 - 42.866.542 - 3.139.566	(pérdidas) acumuladas M\$ 24.947.302 - 24.947.302	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599 -453.720.599 149.850.439 3.139.566	M\$ 7.156.216 -7.156.216 420.558 (7.526)	M\$ 460.876.815 - 460.876.815 150.270.997 3.132.040
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020 Cambios en el patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total Resultado integral	M\$ 385.906.755 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670	coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805)	M\$ 30.573.121	M\$ 42.866.542 - 42.866.542 - 3.139.566	(pérdidas) acumuladas M\$ 24.947.302 - 24.947.302	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599 - 453.720.599 149.850.439 3.139.566 152.990.005	M\$ 7.156.216 -7.156.216 420.558 (7.526)	M\$ 460.876.815 - 460.876.815 150.270.997 3.132.040 153.403.037
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020 Cambios en el patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total Resultado integral Dividendos	M\$ 385.906.755 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670	coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805) - (2.786.805) - (319.548) (319.548)	M\$ 30.573.121	M\$ 42.866.542 - 42.866.542 - 3.139.566	(pérdidas) acumuladas M\$ 24.947.302 - 24.947.302	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599 - 453.720.599 149.850.439 3.139.566 152.990.005	M\$ 7.156.216 -7.156.216 420.558 (7.526)	M\$ 460.876.815 - 460.876.815 150.270.997 3.132.040 153.403.037
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en politicas contables Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020 Cambios en el patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total Resultado integral Dividendos Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios	M\$ 385.906.755 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670 - 14.823.670 - 3.635.291	Coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556 - 256.556 - (176.177) (176.177)	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805) - (2.786.805)	M\$ 30.573.121 - 30.573.121	M\$ 42.866.542 - 42.866.542 - 3.139.566	(pérdidas) acumuladas MS 24.947.302 - 24.947.302 149.850.439 (68.898.420)	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599 - 453.720.599 149.850.439 3.139.566 152.990.005	7.156.216 7.156.216 420.558 (7.526) 413.032	M\$ 460.876.815 - 460.876.815 - 150.270.997 3.132.040 153.403.037 (68.898.420)
Patrimonio inicial al 01/01/2020 Incremento (disminución) del patrimonio por cambios en políticas contables Saldo inicial reexpresado al 01/01/2020 Cambios en el patrimonio Resultado integral Ganancia (pérdida) Otro resultado integral Total Resultado integral Dividendos Incrementos (disminuciones) por otras aportaciones de los propietarios Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	M\$ 385.906.755 385.906.755	diferencias de cambio en conversiones M\$ 14.823.670 - 14.823.670 - 3.635.291	Coberturas de flujo de efectivo M\$ 256.556 - 256.556 - (176.177) (176.177)	ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos M\$ (2.786.805) - (2.786.805) - (319.548) (319.548)	M\$ 30.573.121 - 30.573.121	M\$ 42.866.542 - 42.866.542 - 3.139.566	(pérdidas) acumuladas MS 24.947.302 - 24.947.302 149.850.439 (68.898.420)	atribuible a los propietarios de la controladora M\$ 453.720.599 - 453.720.599 149.850.439 3.139.566 152.990.005	7.156.216 7.156.216 420.558 (7.526) 413.032	M\$ 460.876.815 - 460.876.815 - 150.270.997 3.132.040 153.403.037 (68.898.420)



Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados) (En miles de pesos chilenos - M\$)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO METODO DIRECTO	Nota	30/09/2021 M\$	30/09/2020 M\$
lujos 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		543.608.160	526.995.550
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		681.607	105.325
Otros cobros por actividades de operación		8.671.381	419.741
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(400.693.776)	(465.877.068
Pagos a y por cuenta de los empleados		(32.084.889)	(26.830.502
Otros pagos por actividades de operación		(5.721.865)	(2.941.721
ujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones		114.460.618	31.871.325
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(41.899.446)	(7.873.816
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		9.167	523.657
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		72.570.339	24.521.166
lujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios, clasificados como ctividades de inversión		(26.842.351)	
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como ctividades de inversión		-	153.822.834
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de oversión		48.441	25.011
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(113.186.293)	(123.321.551
Pagos derivados de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados omo actividades de inversión		(1.857.382)	(119.450.321
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera, clasificados omo actividades de inversión		1.340.387	118.824.623
Intereses recibidos, clasificados como actividades de inversión		55.911	166.725
Flujos de efectivo procedentes de la venta de participaciones no controladoras		-	5.437
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de inversión		-	51.930
ujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(140.441.287)	30.124.688
lujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de préstamos, clasificados como actividades de financiación		322.000.000	425.000.000
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	6	32.000.000	30.000.000
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	6	290.000.000	395.000.000
Préstamos de entidades relacionadas	6	43.178.000	85.197.000
Reembolsos de préstamos, clasificados como actividades de financiación	6	(220.542.485)	(465.384.348
Pagos de pasivos por arrendamientos	6	(542.448)	(634.878
De con de confedence e contide de confedence de	6	(42.313.000)	(13.635.986
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(42.697.993)	(33.071.635
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación			
	6	(19.805.298)	(20.770.859
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación	6	(19.805.298) 39.276.776	
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en	6		(23.300.706
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en	6	39.276.776	(23.300.706
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en tasa de cambio	6	39.276.776	(23.300.706 31.345.148
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en tasa de cambio Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	6	39.276.776 (28.594.172)	(20.770.859 (23.300.706 31.345.148 (693.416 30.651.732
Dividendos pagados, clasificados como actividades de financiación Intereses pagados, clasificados como actividades de financiación Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en tasa de cambio Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	6	39.276.776 (28.594.172)	(23.300.706 31.345.148 (693.416



NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

ÍNDICE

		on General y Descripción del Negocio	
2.	Resumen	de Principales Políticas Contables Aplicadas	13
	2.1. Princ	cipios contables	13
	2.2. Resp	onsabilidad de la información y estimaciones realizadas	13
	2.3. Perío	odo cubierto	14
		s de preparación	
		s de consolidacións	
		binación de negocios	
		eda funcional	
		s de conversión	
		pensación de saldos y transacciones	
		iedades, planta y equipo	
		ros intangibles	
		Plusvalía comprada	
		Servidumbres	
		Programas informáticos	
		Costos de investigación y desarrollo	
		rioro de los activos no financieros	
		ndamientos	
		Sociedad actúa como arrendatario:	
		Sociedad actúa como arrendador:	
	2.14. Instr	umentos financieros	23
	2.14.1.	Clasificación y medición inicial de los activos financieros	24
	2.14.2.	Medición posterior de los activos financieros	24
	2.14.3.	Deterioro de activos financieros no derivados	25
	2.14.4.	Efectivo y otros medios líquidos equivalentes	25
		Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros	
		Derivados y operaciones de cobertura	
	2.14.7.	Instrumentos de patrimonio	28
		ntarios	
		s pasivos no financieros	
		Ingresos diferidos	
		Subvenciones estatales	
		Obras en construcción para terceros	
		isiones	
		eficios a los empleados	
		·	
		ficación de saldos en corrientes y no corrientes	
		iesto a las ganancias	
		nocimiento de ingresos y gastos	
		lendos	
		do de flujos de efectivo	
		asificaciones	
		os pronunciamientos contables	
3.	Regulaciór	n Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	34
		eración eléctrica	
	3.2. Tran	smisión	35
	3.3. Distr	ibución	35
	3.4. Mar	co regulatorio	36
	3.4.1.	Aspectos generales	36
	3.4.2.	Ley de Transmisión	
	3.4.3.	Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local	
	3.4.4.	Ley de Generación Residencial	
	3.4.5.	Norma Técnica de Distribución	
	5.7.5.	Torrid Technol de Distribution	50



	3.4.6.	Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica	
	3.4.7.	Ley de estabilización transitoria de precios	
	3.4.8.	Ley N° 21.301 de no corte de servicios básicos	
		Ley N° 21.340 de no corte de servicios básicos	
	3.4.10.	Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes	. 39
		Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo	
	3.4.12.	Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria – COVID19	. 39
	3.4.13.	Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores	40
4.	Política de	Gestión de Riesgos	41
	4.1. Riesg	o financiero	41
	4.1.1.	Tipo de cambio	41
	4.1.2.	Variación UF	42
	4.1.3.	Tasa de interés	43
	4.1.4.	Riesgo de liquidez	43
	4.1.5.	Riesgo de crédito	44
	4.1.6.	Riesgo Filial STC	45
	4.1.7.	Riesgo COVID-19	45
5.	Juicios y es	timaciones de la Administración al aplicar las políticas contables críticas de la entidad	. 46
		quivalentes al Efectivo	
7.		os Financieros	
8.		Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar	
		ansacciones con Partes Relacionadas	
		nistas	
		s y transacciones con entidades relacionadas	
		torio y personal clave de la gerencia	
		asivos por Impuestos Corrientes	
		angibles Distintos de Plusvalía	
		es, Planta y Equipo	
		Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos	
		la Renta e Impuestos Diferidos	
		esto a la Renta	
		estos Diferidos	
		os Financieros corrientes y no corrientes	
		imentos derivados	
		r Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar	
		os financieros	
		umentos financieros por categoría	
		justo de instrumentos financieros.	
		justo de liisti differitos financieros	
-		provisiones corrientes	
		siones corrientes por beneficios a los empleados	
		siones no corrientes, por beneficios a los empleadossiones no corrientes, por beneficios a los empleados	
		is y multas	
		Juicios	
	20.4.1	Multas	
21		os no financieros	
		OS 110 IIIIdi Clei OS	
		monio neto de la Sociedad	
		Capital suscrito y pagado	
		Dividendos	
	_	Otras reservas	-
		Diferencias de conversión	_
		Ganancias Acumuladas	
		ón de capital	
		icciones a la disposición de fondos	
		monio de participaciones no controladores	
23.	Ingresos		84



24. Materias Primas y Consumibles Utilizados	85
25. Gastos por Beneficios a los Empleados	86
26. Gasto por Depreciación y Amortización	86
27. Ganancia (Pérdida) por deterioro	86
28. Otros Gastos por Naturaleza	87
29. Resultados Financieros	
30. Otras ganancias (pérdidas)	87
31. Información por Segmento	88
32. Medio Ambiente	93
33. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes	
34. Cauciones Obtenidas de Terceros	
35. Compromisos y Restricciones	95
36. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo	103
37. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación	
38. Información Adicional sobre Deuda Financiera	105
39. Moneda Extranjera	107
40. Sanciones	108
41 Hechos Posteriores	109



Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

Al 30 de septiembre de 2021 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2020 (En miles de pesos chilenos - M\$)

1. Información General y Descripción del Negocio

a) Información General

Inversiones Eléctricas del Sur S.A., en adelante la "Sociedad" o "Eléctricas", fue constituida por escritura pública de fecha 10 de junio de 2008 con el nombre de Inversiones SF SpA, con el objeto de realizar toda clase de inversiones en toda clase de bienes muebles e inmuebles, como por ejemplo en acciones de sociedades anónimas, derechos en sociedades y la administración de estas inversiones y sus frutos.

La Sociedad comenzó sus operaciones en julio de 2008, mes en que compró los derechos sobre Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., Sociedad Matriz del Grupo Saesa, grupo compuesto por varias empresas del giro eléctrico, principalmente, Distribución, Transporte y Transformación, y Generación de energía eléctrica.

La Sociedad es el vehículo a través del cual el fondo canadiense Ontario Teachers' Pension Plan Board y el fondo canadiense Alberta Investment Management Corporation (AIMCo) controlan las empresas del Grupo Saesa. Los sectores en los que participa la Sociedad y sus filiales son distribución, transmisión, transformación, generación y comercialización de energía eléctrica.

La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores con el número 1.016, y está sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

Las sociedades filiales directas inscritas en el Registro de Valores son: Sociedad Austral de Electricidad S.A. (en adelante "Saesa"), inscrita con el número 1.072 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. (en adelante "Frontel"), inscrita con el número 1.073.

La filial indirecta Sistema de Transmisión del Sur S.A. (en adelante "STS"), se encuentra inscrita con el número 1.159 en el Registro de Valores.

Las filiales indirectas inscritas en el Registro de Entidades Informantes son: Compañía Eléctrica Osorno S.A. (en adelante "Luz Osorno"), inscrita con el número 116, Empresa Eléctrica de Aysén S.A. (en adelante "Edelaysen"), inscrita con el número 28, STS, inscrita con el número 269 y Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A. (en adelante "SATT"), inscrita con el número 435.

Las Sociedades filiales indirectas no inscritas son Sagesa S.A. (en adelante "Sagesa"), Sociedad Generadora Austral S.A., (en adelante "SGA"), Sistema de Transmisión del Norte S.A. (en adelante "STN"), Sistema de Transmisión del Centro S.A. (en adelante "STC"), Sociedad de Transmisión Austral S.A. (en adelante "STA"), Línea de Transmisión Cabo Leones S.A., Saesa Innova Soluciones SpA, Saesa Gestión y Logística SpA, Saesa Transmisión S.A. (en proceso de Inscripción), Frontel Transmisión S.A y Tolchén Transmisión SpA.

División Filiales Distribuidoras (Diciembre 2020)

Mediante distintas resoluciones emitidas por la Comisión Nacional de Energía (CNE) durante el año 2020, dicha autoridad determinó el alcance de la obligación de Giro Exclusivo y contabilidad separada, para la prestación del servicio público de distribución eléctrica en conformidad a lo establecido en la Ley Corta, estos requerimientos se aplicarán a partir del 1 de enero de 2021, sin perjuicio de que estas resoluciones permiten que aquellas operaciones que por su naturaleza no puedan realizarse con anterioridad a esa fecha, deberán ser informadas a la CNE, incluyendo un calendario de planificación para su materialización, hasta el 1 de enero de 2021 con una extensión de plazo al 1 de enero de 2022.

Considerando lo anterior, es que en sesión de Directorio de fecha 12 de agosto de 2020, el Directorio de las sociedades distribuidoras Saesa y Frontel, aprobó el proceso de separación de los activos de transmisión que se encontraban operando dentro de las sociedades, dicha separación se realizó mediante una división corporativa, en virtud del cual los activos y proyectos de transmisión fueron asignados a nuevas sociedades de



giro transmisión. En el caso de la filial Saesa, el proceso de división incluyó la participación que esta tiene en la sociedad STS cuyo giro principal es transmisión.

De esta forma, en Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 21 de diciembre de 2020, se acordó la división de Saesa y Frontel, en dos sociedades, creándose Saesa Transmisión S.A. y Frontel Transmisión S.A. respectivamente, las que tendrán efecto y vigencia el día 31 de diciembre de 2020.

Constitución filiales Saesa Innova Soluciones SpA y Saesa Gestión y Logistica SpA (Septiembre 2020)

Con fecha 1 de septiembre de 2020, se constituyeron las sociedades Saesa Innova Soluciones SPA y Saesa Gestión y Logística SPA, debido a las modificaciones incorporadas por la Ley Corta a la Ley General de Servicios Eléctricos, donde las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Fusión filiales Inversiones Los Lagos IV Limitada - Sociedad de Transmisión Austral S.A. (Junio 2020)

Con fecha 1 de junio de 2020 la Sociedad Inversiones Los Lagos IV Limitada, se fusionó con Sociedad de Transmisión Austral S.A. (STA) (ambas a la mencionada fecha filiales indirectas de la Sociedad), siendo esta última la continuadora legal. La Sociedad de Transmisión Austral (STA) no está inscrita en el Registro de Valores o Entidades Informantes.

Disolución filial Inversiones Los Ríos Limitada (Junio 2020)

Con fecha 1 de junio de 2020, la Sociedad adquirió para sí el 0,002896% de los derechos sociales de la Sociedad Inversiones Los Ríos Limitada, en la que tenía una inversión directa, con este acto la Sociedad pasó a tener el 100% de los derechos sociales de esta Sociedad, provocando la disolución de Inversiones Los Ríos Limitada.

b) Información del Negocio

Las filiales Saesa, Frontel, Edelaysen y Luz Osorno distribuyen energía eléctrica en la zona sur del país, en el área comprendida entre las provincias de Concepción (Región del Bío Bío) y Villa O'Higgins (Región de Aysén).

La filial Sagesa S.A. es una empresa generadora que opera desde la Región del Bío a la Región de Los Lagos. Básicamente, posee una central gas/diesel de 45 MW y varias centrales diesel con una potencia instalada de 103,9 MW. Parte de la energía generada por esta empresa se comercializa en el mercado spot del CEN-SEN a través de la filial SGA y sus ingresos corresponden a la venta de energía y potencia que se realiza en dicho mercado.

La filial STS desarrolla principalmente actividades de transmisión en las regiones de Bío, Araucanía, Los Ríos y Los Lagos; además, prestación de servicios en todas las especialidades relacionadas con los sistemas eléctricos de transporte y transformación, tales como asesorías de diseño, construcción, mantenimiento y operación de sistemas.

La filial STN, cuyo giro principal es la construcción, operación y mantenimiento de instalaciones de transmisión o transporte de energía, opera un sistema de transmisión dedicada en la Región de Antofagasta cuyo propósito es abastecer los requerimientos de energía y potencia de una empresa minera y permitir la conexión de una central generadora (517 MW) al Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

La filial STC, tiene el mismo giro de STN. Esta Sociedad construyó el Proyecto Línea de Transmisión 2x220 kV San Fabián-Ancoa, la que será operada y administrada por STC una vez que ésta entre en funcionamiento. STC ha finalizado la construcción de la línea durante el segundo semestre del 2018 realizando su energización con fecha: 25 de agosto de 2018 y posteriormente se procedió a informar al Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN") que el Proyecto había comenzado su período de puesta en servicio. Este Proyecto tiene como importante cliente a Hidroeléctrica Ñuble SpA, la que evacuará su energía a través de esta línea conectando con el SEN (Sistema Eléctrico Nacional).

El 27 de agosto de 2020, Eléctrica Puntilla comunicó al Mercado a través de un hecho esencial que el proyecto Central Ñuble de su filial Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble") presenta un atraso importante, ratificando



el aplazamiento ya informado en Febrero de 2020, previendo su puesta en marcha para el segundo semestre del año 2024.

La filial Cabo Leones, también está en el sistema de Transmisión Dedicada, corresponde a una línea de doble circuito de 220 KV, ubicado en las comunas de Freirina y Vallenar, que tiene por finalidad evacuar la energía eléctrica y potencia de hasta tres proyectos eólicos en construcción, entró en operación en el mes de diciembre de 2017.

La filial SATT está en etapa de construcción de Proyecto Ampliación Nueva Subestación Kimal II, en el Sistema de Transmisión Nacional del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) y actualmente también opera algunos activos de Transmisión Nacional y Dedicada en las regiones de Antofagasta y Atacama.

Dentro de la normativa legal que regula el negocio de las sociedades distribuidoras, la Ley N°21.194 publicada el 21 de diciembre de 2019, considera una rebaja en la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la "Ley Corta". De conformidad a las modificaciones incorporadas por la Ley Corta a la Ley General de Servicios Eléctricos, las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Con fecha 9 de julio de 2021, la filial de la Sociedad, Sociedad de Transmisión Austral S.A., "STA", adquirió la totalidad de las acciones en que estaba dividido el capital de la sociedad Tolchén Transmisión SpA, "Tolchén". El monto total de la operación ascendió a la suma de US\$ 35.926.830, el cual se distribuyó entre el pago del precio de las acciones emitidas por Tolchén a Acciona Energía Global, S.L., quien era titular de las mismas, y el pago por cuenta de Tolchén de determinadas deudas que ésta mantenía con Acciona Energía Chile S.A.

Tolchén cuenta con una línea de transmisión dedicada de doble circuito de 33 km de largo con una capacidad de 233 MVA por circuito y que son utilizados por Parques Eólicos. El primer circuito se extiende desde la Subestación San Gabriel hasta la Subestación Mulchén y el segundo circuito se extiende desde la Subestación Tolpán Sur hasta la Subestación Mulchén. Ambos circuitos se encuentran ubicados en las comunas de Renaico y Mulchén, provincias de Malleco y Bío Bío, pertenecientes a las regiones de la Araucanía y Bío Bío respectivamente.

2. Resumen de Principales Políticas Contables Aplicadas

2.1. Principios contables

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, se presentan en miles de pesos chilenos y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad y sus filiales. Los principios y criterios son aplicados uniformemente por todas las filiales.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad y sus filiales terminados al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera (en adelante NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante "IASB"). Para estos fines, las NIIF comprenden las normas emitidas por el Consejo Internacional de Normas de Contabilidad (International Accounting Standards Board "IASB" en inglés) y las interpretaciones emitidas por el Comité de interpretaciones de las Normas Internacionales de Información Financiera (CINIIF).

Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios han sido aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 26 de noviembre de 2021.

2.2. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.



La preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, requiere el uso de estimaciones y supuestos por parte de la Administración. Estas estimaciones están basadas en el mejor saber de la Administración sobre los montos reportados, eventos o acciones a la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios. Sin embargo, es posible que acontecimientos en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría, conforme a lo establecido en NIC 8, de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes Estados Financieros Consolidados Intermedios futuros. El detalle de las estimaciones y criterios contables significativos se detallan en la Nota 5.

2.3. Período cubierto

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden lo siguiente:

- Estados Consolidados Intermedios de Situación Financiera Clasificados de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y filiales al 30 de septiembre de 2021 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2020.
- Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales por Naturaleza por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados) y tres meses entre el 1 de julio y el 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados).
- Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados).
- Estados Consolidados Intermedios de Flujos de Efectivo Método Directo por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020 (no auditados).

2.4. Bases de preparación

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

2.5. Bases de consolidación

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios incorporan los estados financieros de la Sociedad y de las entidades controladas por la Sociedad (sus filiales). El control se logra cuando la Sociedad tiene:

- (a) poder sobre la inversión (es decir derechos existentes que le dan la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada, es decir, las actividades que afectan de forma significativa a los rendimientos de la participada);
- (b) exposición, o derecho, a rendimientos variables procedentes de su involucramiento en la participada;
- (c) capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir en sus rendimientos.

Cuando la Sociedad tiene menos que la mayoría de los derechos a voto de una sociedad participada, tiene el poder sobre la sociedad participada cuando estos derechos a voto son suficientes para darle en la práctica la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada unilateralmente. La Sociedad considera todos los hechos y circunstancias para evaluar si los derechos a voto en una participada son suficientes para darle el poder, incluyendo:

- (a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de voto;
- (b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;
- (c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y



(d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

La Sociedad reevaluará si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente.

La consolidación de una filial comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada y cesará cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una filial adquirida o vendida durante el período se incluyen en los Estados Consolidados Intermedios de Resultados Integrales desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la filial.

La ganancia o pérdida de cada componente de otros resultados integrales son atribuidas a los propietarios de la Sociedad y a la participación no controladora, según corresponda. El total de resultados integrales es atribuido a los propietarios de la Sociedad y a las participaciones no controladoras aun cuando el resultado de la participación no controladora tenga un déficit de saldo.

Si una filial utiliza políticas contables diferentes de las adoptadas en los Estados Financieros Consolidados Intermedios, para transacciones y otros sucesos similares en circunstancias parecidas, se realizarán los ajustes adecuados en los estados financieros de las filiales al elaborar los Estados Financieros Consolidados Intermedios para asegurar la conformidad con las políticas contables de la Sociedad.

Todos los activos y pasivos, patrimonio, ingresos, gastos y flujos de efectivo relacionados con transacciones entre las entidades del grupo, son eliminados en la consolidación.

El detalle de las sociedades filiales que han sido consolidadas en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, se presenta a continuación:

				Porcer	ntaje de Participa	ición	
RUT	Nombre Sociedad	País	Moneda Funcional		30/09/2021		31/12/2020
				Directo	Indirecto	Total	Total
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Peso Chileno	0,0000%	93,2373%	93,2373%	93,2373%
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Peso Chileno	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Peso Chileno	0,0004%	99,9995%	100,0000%	100,0000%
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	0,1000%	99,8987%	99,9987%	99,9987%
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Peso Chileno	99,9164%	0,0000%	99,9164%	99,9164%
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Peso Chileno	99,3737%	0,0000%	99,3737%	99,3737%
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Peso Chileno	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Peso Chileno	100,0000%	0,0000%	100,0000%	100,0000%
77.312.201-6	Saesa Transmisión S.A.	Chile	Peso Chileno	99,9164%	0,0000%	99,9164%	99,9164%
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	Peso Chileno	99,3737%	0,0000%	99,3737%	99,3737%
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	100,0000%
77.722.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	99,9196%	0,0000%	99,9196%	99,9196%
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Dólar Estadounidense	0,0100%	99,9900%	100,0000%	100,0000%
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Dólar Estadounidense	0,0000%	100,0000%	100,0000%	0,0000%



Participaciones no controladoras - Una controladora presentará las participaciones no controladoras en el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera, dentro del patrimonio, de forma separada del patrimonio de los propietarios de la controladora.

Los cambios en la participación de la Sociedad en la propiedad de una subsidiaria que no resultan en la pérdida de control sobre las filiales se contabilizan como transacciones de patrimonio. Los importes en libros de la participación de la Sociedad y las participaciones controladoras son ajustados para reflejar el cambio en sus participaciones relativas en las filiales. Cualquier diferencia entre el importe por el cual las participaciones no controladoras son ajustadas y el valor razonable de la consideración pagada o recibida se reconoce directamente en patrimonio y se atribuye a los propietarios de la Sociedad.

Asociadas y negocios conjuntos - Una asociada es una entidad sobre la cual la Sociedad ejerce influencia significativa. Influencia significativa es el poder de participar en las decisiones de políticas financieras y operativas de una inversión, pero no control o control conjunto sobre esas políticas.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 en el rubro Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas.

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

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

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

Habiéndose cumplido las condiciones para el cierre de la Compraventa de las Acciones de Eletrans S.A., Eletrans II S.A. y Eletrans III S.A, con fecha 24 de junio de 2020 Chilquinta ha adquirido la totalidad de la participación accionaria de SAESA en las Sociedades Eletrans a un precio de USD\$187.478.642,74, junto con adquirir la totalidad de los créditos otorgados por parte de la matriz indirecta de la Sociedad, Inversiones Grupo Saesa Limitada a Eletrans II S.A. y Eletrans III S.A. por un monto de USD\$62.516.890,07, lo que equivale a una suma total de US\$249.995.532,81.

Conversión de Estados Financieros de Sociedades con moneda funcional distinta del peso chileno

La conversión indicada se realiza del siguiente modo:

- Los activos y pasivos, utilizando el tipo de cambio vigente en la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios.
- Las partidas de resultados, utilizando el tipo de cambio promedio (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambio existentes en las fechas de la transacción, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten en la fecha de las transacciones).



o Las diferencias de cambio que se producen en la conversión de los estados financieros se registran en el rubro "Reservas por conversión" dentro del Patrimonio Neto.

2.6. Combinación de negocios

Las combinaciones de negocios están contabilizadas usando el método de la compra. Esto involucra el reconocimiento de activos identificables (incluyendo activos intangibles anteriormente no reconocidos) y pasivos (incluyendo pasivos contingentes y excluyendo reestructuraciones futuras) del negocio adquirido al valor justo. Si estas combinaciones de negocios implican adquirir el control de una inversión en la cual la Sociedad tenía influencia significativa o control conjunto, dicha participación previa se registra al valor justo reconociendo el efecto en resultados.

2.7. Moneda funcional

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

La moneda funcional de la Sociedad es el peso chileno.

La moneda funcional de las filiales directas e indirectas se distribuye como sigue:

Sociedad	Moneda Funcional
Sociedad Austral De Electricidad S.A.	Peso Chileno
Empresa Electrica De La Frontera S.A.	Peso Chileno
Sistema De Transmision Del Sur S.A.	Peso Chileno
Compañia Electrica Osorno S.A.	Peso Chileno
Empresa Electrica De Aisen S.A.	Peso Chileno
Saesa Gestion Y Logistica Spa	Peso Chileno
Saesa Innova Soluciones Spa	Peso Chileno
Saesa Transmision S.A.	Peso Chileno
Frontel Transmision S.A.	Peso Chileno
Sociedad Generadora Austral S.A.	Dólar Estadounidense
Sagesa S.A.	Dólar Estadounidense
Sistema De Transmision Del Norte S.A.	Dólar Estadounidense
Sistema De Transmision Del Centro S.A.	Dólar Estadounidense
Sociedad Austral De Transmision Troncal S.A.	Dólar Estadounidense
Sociedad De Transmision Austral S.A.	Dólar Estadounidense
Linea De Transmision Cabo Leones S.A.	Dólar Estadounidense
Tolchén Transmisión SpA	Dólar Estadounidense

Aquellas filiales con moneda funcional distinta a la de la Sociedad se convierten según lo indicado en la Nota 2.5.

2.8. Bases de conversión

Las transacciones en una divisa distinta de la moneda funcional se consideran transacciones en moneda extranjera. Las operaciones que realiza cada Sociedad en una moneda distinta de su moneda funcional se



registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el año, las diferencias entre el tipo de cambio contabilizado y el que está vigente a la fecha de cobro o pago se registran como diferencias de cambio en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.

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

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

	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2020
	\$	\$	\$
Dólar Estadounidense	811,90	710,95	788,15
Unidad de Fomento (UF)	30.088,37	29.070,33	28.707,85

2.9. Compensación de saldos y transacciones

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

2.10. Propiedades, planta y equipo

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

Adicionalmente al precio pagado por la adquisición o construcción de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

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

Costos por préstamos capitalizados	30/09/2021	30/09/2020
	M\$	М\$
Costos por préstamos capitalizados (ver nota 29)	3.874.514	3.821.913
Tasa de capitalización de costos moneda funcional CLP	1,94%	3,17%
Tasa de capitalización de costos moneda funcional USD	3,00%	3,13%

- Costos de personal relacionados directamente con las obras en curso, ascendieron a M\$6.903.167 por el período terminado al 30 de septiembre de 2021 y a M\$6.966.769 por el período terminado al 30 de septiembre de 2020 (ver nota 25).
- Los desembolsos futuros a los que la Sociedad y sus filiales deberán hacer frente, en relación con la obligación de cierre de sus instalaciones, se incorporan al valor del activo por el valor actualizado, reconociendo contablemente la correspondiente provisión. La Sociedad y sus filiales revisan anualmente su estimación sobre los mencionados desembolsos futuros, aumentando o disminuyendo el valor del activo en función de los resultados de dicha estimación.



Todos los bienes de Propiedades, planta y equipo adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Sociedad y sus filiales efectuaron su transición a las NIIF, fueron retasados por terceros independientes.

Las obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez finalizado el período de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

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

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

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

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

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

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

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020.

A continuación, se presentan los principales períodos de vida útil utilizados para la depreciación de los activos:

Activo Fijo	Intervalo de Años de Vida Util Estimada
Edificio	40-80
Plantas y equipos:	
Líneas y redes	30-44
Transformadores	44
Medidores	20-40
Subestaciones	20-60
Sistema de Generación	25-50
Equipos de tecnología de la información:	
Hardware	5
Instalaciones fijas y accesorios:	
Muebles y equipos de oficina	10
Vehículos	7
Otros equipos y herramientas	10



Para la explotación del sistema eléctrico de distribución, las sociedades tienen concesiones de distribución de electricidad que son otorgadas por la Autoridad Reguladora Chilena y no tienen fecha de expiración, por lo que se consideran de carácter indefinido.

2.11. Activos intangibles

2.11.1. Plusvalía comprada

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

La plusvalía comprada es revisada anualmente para determinar si existe o no indicadores de deterioro o más frecuentemente, si eventos o cambios en circunstancias que indiquen que el valor libro puede estar deteriorado, según lo indicado en la Nota 2.12.

La Sociedad y sus filiales, en base al resultado de las pruebas de deterioro, consideran que el valor contable de los activos no supera el valor recuperable de los mismos al 30 de septiembre de 2021 y al 31 de diciembre de 2020

2.11.2. Servidumbres

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

2.11.3. Programas informáticos

Estos activos intangibles corresponden a aplicaciones informáticas y su reconocimiento contable se realiza inicialmente a su costo de adquisición y, posteriormente, se valorizan a su costo neto de las amortizaciones y pérdidas por deterioro, que en su caso hayan experimentado. Estos activos se amortizan en su vida útil que varía entre cuatro y seis años.

2.11.4. Costos de investigación y desarrollo

Los costos de investigación se reconocen como un gasto en el período en que se incurren. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los criterios de reconocimiento:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros costos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un costo en resultado no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior.

La Sociedad y sus filiales se encuentran trabajando en la búsqueda de soluciones tecnológicas que le permitan entre otras una interacción remota con sus clientes y equipos de la red a modo de facilitar la gestión energética,



calidad del servicio y productos entregados a sus usuarios, además de otros proyectos de ERNC de generación híbrida en Sistemas Aislados.

Respecto a los proyectos descritos anteriormente, la Sociedad y sus filiales no han registrado gastos de investigación, de haberlos se contabilizan con cargo a resultados. Adicionalmente se ha incurrido en costos de desarrollo, los que han sido activados por M\$2.439.842 al 30 de septiembre de 2021 y M\$1.549.467 al 31 de diciembre de 2020.

2.12. Deterioro de los activos no financieros

Los activos intangibles que tienen una vida útil indefinida y la plusvalía comprada no están sujetos a amortización y se deben someter anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor.

Los activos sujetos a amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que exista evidencia objetiva de que, como resultado de uno o más eventos ocurridos después del reconocimiento inicial, el importe en libros no puede ser recuperable. Si existe esta evidencia, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro.

En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad Generadora de Efectivo (UGE) a la cual pertenece el activo.

La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad y los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo.

Cambios posteriores en la agrupación de la UGE, o la periodicidad de los flujos de efectivo, podría impactar el valor libro de los respectivos activos.

El valor recuperable es el más alto valor entre el valor justo menos los costos de vender, y el valor en uso. Este último corresponde a los flujos futuros estimados descontados.

Si el valor recuperable de un activo o UGE se estima que es menor que su valor libro, este último disminuye al valor recuperable. Se reconoce el deterioro como otra depreciación. En caso que se reverse un deterioro posteriormente, el valor libro aumenta a la estimación revisada del valor recuperable, pero hasta el punto que no supere el valor libro que se habría determinado, si no se hubiera reconocido un deterioro anteriormente. Se reconoce un reverso como una disminución del cargo por depreciación de inmediato en el resultado del período.

Tal como lo indicado, la plusvalía comprada es revisada anualmente, o cuando existan indicios de deterioro o eventos o cambios en las circunstancias que indiquen que el valor libro se ha deteriorado. El deterioro es determinado, para la plusvalía comprada, por medio de evaluar el monto recuperable de la unidad generadora de efectivo al cual está relacionada esa plusvalía.

Cuando el monto recuperable de la UGE es menor al valor libro de las unidades generadoras de efectivo a las que se le ha asignado la plusvalía, se reconoce una pérdida por deterioro. Las pérdidas por deterioro relacionadas con la plusvalía comprada no pueden ser reversadas en períodos futuros.

Para el cálculo del valor de recuperación de las propiedades, plantas y equipos, activo intangible (en el caso que cumplan las condiciones para evaluación) y plusvalía (en forma anual), el valor en uso es el criterio utilizado por la Sociedad y sus filiales.

Para estimar el valor en uso, la Sociedad y sus filiales preparan las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles y aprobados por la Administración y el Directorio.

Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.



La Sociedad ha definido su segmento operativo según sus filiales como la Unidad Generadora de Efectivo para efectos de realizar las pruebas de deterioro. Los activos intangibles de vida útil indefinida existentes a la fecha de la prueba de deterioro son asignados completamente a estas UGE.

Los flujos se descuentan para calcular su valor actual a una tasa que recoge el costo de capital del negocio. Para su cálculo se tiene en cuenta el costo actual del dinero y las primas de riesgo que reflejan las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo.

En general, el período de estimación de las proyecciones es de cinco años y se estiman los flujos para los años siguientes utilizando tasas de crecimiento razonables, las que son determinadas de acuerdo con el comportamiento histórico de la Sociedad.

Las hipótesis clave, así como el enfoque utilizado por la Sociedad y sus filiales para asignar valor a cada hipótesis clave utilizada para proyectar los flujos de caja, considera:

- Crecimiento de la demanda de energía: la estimación de crecimiento de las ventas de energía se ha calculado sobre la base del comportamiento de las realidades locales y sectoriales para el corto y mediano plazo histórico y en el largo plazo, según la estimación de crecimiento del IMACEC, variable que en períodos largos muestra una relación estructural con el comportamiento de la demanda.
- Precios de compra y venta de energía: Los precios de compra se determinan según los contratos vigentes y su evolución para los próximos años. Los precios de venta de las proyecciones del negocio eléctrico (principalmente distribución y transmisión) se determinan de modo que se obtenga una rentabilidad regulatoria promedio. Así, los ingresos netos (ingresos por venta menos costo de venta y costos fijos) por sobre las inversiones realizadas deben entregar las rentabilidades promedio.
- Inversiones en propiedad Planta y Equipo: Los requerimientos de nuevas instalaciones para absorber la demanda, así como las exigencias de la autoridad (por ejemplo inversiones en Norma Técnica) son considerados en esta proyecciones. El Plan de inversiones es actualizado periódicamente con el fin de hacer frente al crecimiento del negocio.
- Costos fijos: los costos fijos se proyectan considerando la base vigente, el crecimiento de las ventas, clientes e inversiones. Tanto en lo relativo a la dotación de personas (considerando ajustes salariales y de IPC), como a otros costos de operación y mantenimiento, y el nivel de inflación proyectado.
- Variables Macroeconómicas: Las variables macroeconómicas (inflación, tipo de cambio entre otras) que se requieren para proyectar los flujos (tarifas de venta y los costos) se obtienen de informes de terceros.

Al cierre de septiembre de 2021, la Sociedad realizó una revisión de sus flujos proyectados. La tasa utilizada para determinar una perpetuidad es de 3,0% nominal en pesos y 2,0% en dólares (ídem en diciembre de 2020). La tasa de descuento que se utiliza para descontar los flujos corresponde a 7,8% (7,5% en 2020) antes de impuestos en pesos y una tasa de descuento dólar antes de impuestos de 7,5% (6,1% en 2020), las que recogen el costo del capital del negocio. Tomando en cuenta estos supuestos, la Administración no detectó evidencia de deterioro en su UGE.

2.13. Arrendamientos

2.13.1. Sociedad actúa como arrendatario:

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

Al comienzo del arrendamiento se registra en el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera un activo por el derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.



La Sociedad y sus filiales reconocen inicialmente los activos por derecho de uso al costo. El costo de los activos por derecho de uso comprende: i) importe de la medición inicial del pasivo por arrendamiento; ii) los pagos por arrendamiento realizados; iii) los costos directos iniciales incurridos; y iv) la estimación de los costos por desmantelamiento o restauración.

Posteriormente, el activo por derecho de uso se mide al costo, ajustado por cualquiera nueva medición del pasivo por arrendamiento, menos la depreciación acumulada y las pérdidas acumuladas por deterioro de valor. El activo por derecho de uso se deprecia en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se deprecia en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo del arrendamiento.

El pasivo por arrendamiento se mide inicialmente al valor presente de los pagos por arrendamiento, descontados a la tasa incremental por préstamos de la Sociedad, si la tasa de interés implícita en el arrendamiento no pudiera determinarse fácilmente. Los pagos por arrendamiento incluidos en la medición del pasivo comprenden: i) pagos fijos, menos cualquier incentivo de arrendamiento por cobrar; ii) pagos por arrendamiento variables que dependen de un índice o tasa; iii) garantías de valor residual; iv) precio de ejercicio de una opción de compra; y v) penalizaciones por término del arriendo.

Después de la fecha de inicio, el pasivo por arrendamiento se incrementa para reflejar la acumulación de intereses y se reduce por los pagos por arrendamiento realizados. Además, el valor en libros del pasivo se vuelve a medir si existe una modificación en los términos del arrendamiento (cambios en el plazo, en el importe de los pagos o en la evaluación de una opción de comprar o cambio en los importes a pagar). El gasto por intereses se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo pendiente del pasivo por arrendamiento.

Los arrendamientos de corto plazo, igual o inferior a un año, o arrendamiento de activos de bajo valor se exceptúan de la aplicación de los criterios de reconocimiento descritos anteriormente, registrando los pagos asociados con el arrendamiento como un gasto de forma lineal a lo largo del plazo del arrendamiento.

2.13.2. Sociedad actúa como arrendador:

Cuando la Sociedad y sus filiales actúan como arrendador, clasifican al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros.

El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos operativos.

En el caso de arrendamientos financieros, en la fecha de comienzo, la Sociedad reconoce en su Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera los activos mantenidos en arrendamiento financiero y los presenta como una cuenta por cobrar, por un valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento, calculado como la suma del valor actual de las cuotas de arrendamiento y el valor actual de cualquier valor residual devengado, descontados a la tasa de interés implícita en el arrendamiento. Posteriormente, se reconocen los ingresos financieros a lo largo del plazo del arrendamiento, en función de un modelo que refleje una tasa de rendimiento constante sobre la inversión financiera neta realizada en el arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, los pagos por arrendamiento se reconocen como ingreso de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto. Los costos directos iniciales incurridos para obtener un arrendamiento operativo se añaden al valor en libros del activo subyacente y se reconocen como gasto a lo largo del plazo del arrendamiento, sobre la misma base que los ingresos del arrendamiento.

2.14. Instrumentos financieros

Un instrumento financiero corresponde a cualquier contrato que origina un activo financiero en una entidad y un pasivo financiero o un instrumento de patrimonio en otra entidad.



2.14.1. Clasificación y medición inicial de los activos financieros

La Sociedad y sus filiales, clasifican sus activos financieros basados en el modelo de negocio en el que se administran y de las características contractuales de sus flujos de efectivo, siguiendo los parámetros establecidos en la NIIF 9.

La clasificación y medición corresponde a la siguiente:

i. Costo amortizado:

Activos financieros medidos a costo amortizado que se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio de "solo pagos de capital e intereses" y sus términos contractuales dan lugar a fechas específicas.

ii. Valor razonable con cambios en otros resultados integrales (patrimonio):

Activos financieros medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales que se mantienen dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es lograr obtener los flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio de "solo pagos de capital e interés" y la venta de activos financieros, y sus términos contractuales dan lugar a fechas específicas.

iii. Valor razonable con cambios en resultados

Activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en resultados, que son mantenidos para negociar o fueron adquiridos con el propósito de venderlos en el corto plazo. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en la utilidad o pérdida del ejercicio. Los instrumentos derivados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que sean designados con tratamiento de contabilidad de cobertura.

La Sociedad y sus filiales, basado en su modelo de negocio mantiene principalmente activos financieros por préstamos y deudores comerciales medidos a costo amortizado, con el objetivo de recuperar sus flujos futuros en fechas determinadas, logrando el cobro del capital más intereses sobre el capital si es que corresponde.

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar son los principales activos financieros no derivados del Grupo, estos activos poseen pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha del Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera en que se clasifican como activos no corrientes.

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, en la fecha en que se compromete a adquirir o vender el activo financiero.

2.14.2. Medición posterior de los activos financieros

Los activos financieros se miden posteriormente a (i) costo amortizado, (ii) valor razonable con cambios en otros resultados integrales, y (iii) valor razonable con cambios en resultados. La clasificación se basa en dos criterios: (i) el modelo de negocio de la Sociedad para administrar los instrumentos financieros, y (ii) si los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros no derivados representan "solo pago de principal e interés".

i. En el caso de los activos financieros reconocidos inicialmente a costo amortizado, deberán ser medidos posteriormente al costo amortizado utilizado el método de la tasa de interés efectiva, la cual descuenta exactamente los pagos o cobros de efectivo futuros estimados durante la vida esperada del activo financiero. Para calcular la tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia, una entidad estimará los flujos de efectivo esperados teniendo en cuenta todas las condiciones contractuales del instrumento financiero (por ejemplo, pagos anticipados, duración, opciones de compra y similares), y las pérdidas crediticias esperadas.

Los ingresos y gastos financieros, las ganancias y pérdidas cambiarias, el deterioro, así como cualquier ganancia o pérdida en baja en cuentas se reconoce en resultados del período.



- ii. Los activos financieros reconocidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales, se miden posteriormente a valor razonable. Los ingresos por intereses son calculados utilizando el método de la tasa de interés efectiva, las ganancias y pérdidas cambiarias y el deterioro se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales. Otras ganancias y pérdidas netas se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.
- iii. En relación a los activos financieros reconocidos inicialmente a valor razonable con cambios en resultado, estos se miden posteriormente a valor razonable. Las ganancias o pérdidas netas, incluyendo cualquier ingreso por intereses o dividendos, se reconocen en resultados del período. Estos activos financieros son mantenidos para negociar y se adquieren con el propósito de venderlos en el corto plazo. Los activos financieros en esta categoría se clasifican como otros activos financieros corrientes.

2.14.3. Deterioro de activos financieros no derivados

Para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos, el grupo aplica un enfoque simplificado, mediante el cual la provisión por deterioro se registra siempre en referencia a las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo.

Bajo este enfoque simplificado el grupo ha determinado una matriz de provisión que se basa en las tasas de incumplimiento histórico de sus clientes, donde se revisan al menos los últimos 3 años el comportamiento en los recaudos de clientes a lo largo de la vida del activo y se ajusta por estimaciones prospectivas tomando en cuenta los factores macroeconómicos más relevantes que afectan la cobranza y que han mostrado correlación con los recaudos en el pasado. Las variables macroeconomías se revisan en forma periódica, el grupo identifica como las principales variables macroeconómicas que afectan los recaudos; el producto interno bruto del país y de las regiones donde tiene presencia, las tasas de desempleo nacional y regionales, y variaciones en el poder adquisitivo de los clientes.

Cuando existe información fehaciente que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no existe una perspectiva realista de recupero, por ejemplo cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimiento judicial de quiebra, o en el caso de cuentas comerciales por cobrar, cuando los importes han estado morosos , se procederá al castigo de servicios incobrables por concepto de venta de energía y de clientes por otras ventas, de acuerdo a los requisitos establecidos por el Servicio de Impuestos Internos y de acuerdo a las políticas establecidas por la Sociedad , en relación a los servicios y consumos que se encuentran impagos, ajustados por estimación de deterioro y que previamente se hayan agotado todos los medios prudenciales de cobro.

Para las cuentas por cobrar comerciales y activos contractuales, el grupo aplica principalmente una evaluación colectiva, basada en agrupar las cuentas por cobrar en grupos específicos de clientes, teniendo en cuenta el tipo de negocio, el contexto regulatorio y similitudes en el comportamiento de pagos históricos.

Con base en evaluaciones específicas de la Administración, puede aplicarse un ajuste prospectivo considerando información cualitativa y cuantitativa para reflejar posibles eventos futuros y escenarios macroeconómicos, que pueden afectar el riesgo de la cartera o el instrumento financiero.

En relación con los préstamos a partes relacionadas, la Administración ha evaluado que no ha habido un incremento significativo en el riesgo de crédito de los préstamos a partes relacionadas desde el reconocimiento inicial hasta el 30 de septiembre de 2021. Por consiguiente, la administración no espera reconocer pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses para los préstamos a empresas relacionadas.

2.14.4. Efectivo y otros medios líquidos equivalentes

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



2.14.5. Clasificación, medición inicial y posterior de los pasivos financieros

Los pasivos financieros se clasifican como medidos posteriormente al costo amortizado, excepto por:

- (i) Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados. Como aquellos pasivos financieros que incluyen los derivados que son pasivos.
- (ii) Aquellos pasivos financieros que surjan por una transferencia de activos financieros que no cumplan con los requisitos para su baja de cuentas o que se contabilicen utilizando el enfoque de la implicación continuada

La Sociedad y sus filiales mantienen los siguientes pasivos financieros en su Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera:

a) Cuentas por pagar comerciales:

Las obligaciones con proveedores se reconocen inicialmente a su valor razonable, siendo este el valor a pagar, y posteriormente se valoran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

b) Obligaciones con bancos e instituciones financieras:

Las obligaciones con bancos e instituciones financieras se reconocen, inicialmente, por su valor razonable, netos de los costos en que se haya incurrido en la transacción.

Posteriormente, los recursos ajenos se valorizan por su costo amortizado; cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva. El método de interés efectivo consiste en aplicar la tasa de mercado de referencia para deudas de similares características al importe de la deuda (neto de los costos necesarios para su obtención).

Los recursos ajenos se clasifican como pasivos corrientes a menos que el Grupo tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha del Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera.

2.14.6. Derivados y operaciones de cobertura

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

La evaluación de este tipo de operaciones se efectúa con estricto apego a la normativa internacional vigente que las regula y a los principios definidos por la Administración de la Sociedad y de sus filiales.

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

a) Clasificación de los instrumentos de cobertura

Al momento de contratar un instrumento derivado, la Sociedad y sus filiales clasifican el instrumento de cobertura sólo en cualquiera de las siguientes categorías:



a.1) Coberturas de valor razonable

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

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

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

a.2) Coberturas de flujo de caja

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

La porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja, se registra y difiere en otros resultados integrales en el patrimonio, en una reserva de patrimonio neto denominada "cobertura de flujos de caja". La ganancia o pérdida relacionada a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales y se incluye en la línea ingresos (costos) financieros. Los montos diferidos en el patrimonio se reconocen como ganancias o pérdidas en los mismos períodos en que el ítem cubierto afecte al resultado.

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

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

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

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

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

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



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

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

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

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

Al 30 de septiembre de 2021, los análisis realizados indican que no existen derivados implícitos en los contratos de la Sociedad y de sus filiales que requieran ser contabilizados separadamente.

2.14.7. Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que ponga de manifiesto una participación residual en los activos de una entidad una vez deducidos todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Sociedad se registran al monto de la contraprestación recibida, netos los costos directos de emisión. Actualmente la Sociedad sólo tiene emitidas acciones ordinarias serie A y serie B.

2.15. Inventarios

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

2.16. Otros pasivos no financieros

En este rubro se incluyen los siguientes conceptos:

2.16.1. Ingresos diferidos

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

En el rubro "Otros pasivos No financieros No corrientes", se ha incluido el pago anticipado por contratos de peajes de largo plazo con terceros, por el uso de activos de transmisión zonal, que las filiales de la Sociedad deben construir. Una vez finalizada la construcción del activo e iniciado el servicio de peajes por el uso del



activo, se da comienzo al reconocimiento de respectivo ingreso en los resultados de las filiales de la Sociedad con cargo al pasivo registrado como ingreso diferido, en la proporción que corresponda y en el mismo plazo de duración del contrato.

2.16.2. Subvenciones estatales

Las subvenciones gubernamentales se reconocen por su valor justo cuando hay una seguridad razonable de que la subvención se cobrará y la Sociedad y filiales cumplirán con todas las condiciones establecidas.

Las subvenciones estatales relacionadas con activos, se deducen del valor libro al cual se ha contabilizado el activo correspondiente y se reconocen en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales durante la vida útil del activo depreciable como un menor cargo por depreciación.

2.16.3. Obras en construcción para terceros

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

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

Se consideran transacciones similares aquellas obras sobre M\$50.000 por reunir las siguientes características:

- Proyectos de recambio masivo de luminarias en sistema de alumbrado público, licitados a través de mercado público, cuyo financiamiento puede provenir tanto del ministerio de energía, gobierno regional o la agencia chilena de eficiencia energética (ACHEE).
- Proyectos relacionados con eficiencia energética, principalmente sistemas fotovoltaicos, licitados a través de mercado público también con financiamiento del ministerio de energía o gobierno regional.
- Proyectos a clientes (preferentemente constructoras) relacionadas con electrificación de loteos tanto aéreos como subterráneos.

2.17. Provisiones

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

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

2.18. Beneficios a los empleados

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

La Sociedad y sus filiales reconocen el importe de los beneficios que ha de pagar por los servicios prestados como un pasivo, el cual es registrado a su valor nominal mediante el método del devengo y presentado bajo el rubro cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y provisiones corrientes por beneficios a los empleados.



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

- Beneficios post-empleo: Indemnizaciones por años de servicio

Las condiciones de empleo estipulan el pago de una indemnización por años de servicio cuando un contrato de trabajo llega a su fin. Esto corresponde al pago de una proporción del sueldo base (0,9) multiplicada por cada año de servicio, siempre y cuando el trabajador tenga más de 10 años de antigüedad.

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

La Sociedad y sus filiales utilizan supuestos para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Dicha expectativa, al igual que los supuestos, son establecidos en conjunto con un actuario externo. Estos supuestos incluyen una tasa de descuento (nominal) de 5,6% anual, los aumentos esperados en las remuneraciones y permanencia futura, entre otros.

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

2.19. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

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

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

2.20. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se define como la suma del impuesto corriente de las distintas sociedades del Grupo y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del período, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones o agregados.

Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigencia cuando los activos se recuperen y los pasivos se liquiden.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos de activo o pasivo que no provengan de combinaciones de negocio, se registran en resultados o en rubros de patrimonio neto en el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Aquellas variaciones que provienen de combinaciones de negocio y que no se reconocen en la toma de control por no estar asegurada su recuperación se imputan, dentro del período de medición, reduciendo, en su caso, el valor de la plusvalía comprada que haya sido contabilizada en la combinación de negocios.



Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectivos los créditos tributarios.

Se reconocen pasivos por impuestos diferidos para todas las diferencias temporarias, excepto aquellas derivadas del reconocimiento inicial de plusvalías compradas o intangibles de carácter perpetuo y de aquellas cuyo origen está dado por la valorización de las inversiones en filiales, en las cuales la Sociedad y filiales puedan controlar la reversión de las mismas y es probable que no reviertan en un futuro previsible.

Las rebajas que se puedan aplicar al monto determinado como pasivo por impuesto corriente, se imputan en resultados como un abono al rubro impuestos a las ganancias, salvo que existan dudas sobre su realización tributaria, en cuyo caso no se reconocen hasta su materialización efectiva, de acuerdo a NIC 12.

La Sociedad y sus filiales tributan con el "Régimen Parcialmente Integrado", la tasa de impuesto de primera categoría es de un 27%. En este Régimen, el crédito para los impuestos global complementario o adicional será de 65% del monto del impuesto de primera categoría.

2.21. Reconocimiento de ingresos y gastos

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

La sociedad y sus filiales reconocen ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Venta de energía
- Transmisión
- Generación y Comercialización
- Ingresos por venta al detalle de productos y servicios
- Ingresos por construcción de obras a terceros
- Ingresos por intereses

La Sociedad y sus filiales reconocen los ingresos cuando (o a medida que) se transfiere el control sobre un bien o servicio al cliente. Los ingresos se miden en base a la contraprestación a la que se espera tener derecho por dicha transferencia de control, excluyendo los montos recaudados en nombre de terceros.

(i) Venta de Energía:

Los contratos de la Sociedad y sus filiales con clientes para la venta de energía incluyen una obligación de desempeño, por lo que el ingreso por ventas de electricidad se registra en base a la energía suministrada sea que esta se encuentre facturada o estimada a la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios. Los ingresos por venta de energía son reconocidos a lo largo del tiempo.

(ii) Transmisión:

Los ingresos por servicios de transmisión de energía eléctrica se registran en base a la facturación efectiva del período de consumo, más una estimación de los servicios suministrados y no facturados a la fecha de cierre del período, en estos contratos existe una obligación de desempeño. Los ingresos por servicios de Transmisión son reconocidos a lo largo del tiempo.

(iii) Generación y Comercialización:

Los ingresos de las ventas de energía eléctrica y potencia, como los ingresos por comercialización de energía eléctrica y potencia se registran sobre la base de entrega física a los distintos clientes, ya sea que estas se encuentren facturados o estimadas constituyen una obligación de desempeño. Los ingresos por Generación y Comercialización son reconocidos a lo largo del tiempo.



(iv) Ingresos por venta al detalle de productos y servicios:

Los ingresos por venta de productos de hogar, materiales y equipos son reconocidos cuando los riesgos y beneficios significativos de los bienes han sido traspasados al comprador, la obligación de desempeñó se satisface cuando se ha traspasado el control del bien al cliente. El traspaso del bien para la venta de productos ocurre en el punto de venta, donde el cliente obtiene físicamente el bien y momento donde también ocurre la facturación. Los ingresos por venta al detalle de productos y servicios son reconocidos en un punto del tiempo.

Los ingresos son medidos al valor razonable del pago recibido, excluyendo descuentos, rebajas e impuestos a la venta.

(v) Ingresos por construcción de obras a terceros: (se miden según lo indicado en Nota 2.16.3).

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

(vi) Ingresos por intereses:

Los ingresos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el ejercicio de devengo correspondiente. Los ingresos por intereses son reconocidos a través del tiempo.

La Sociedad y sus filiales, determinan la existencia de componentes de financiación significativos en sus contratos, ajustando el valor de la contraprestación, si corresponde, para reflejar los efectos del valor temporal del dinero. Sin embargo, el Grupo aplica la solución práctica provista por la NIIF 15, y no ajustará el valor de la contraprestación comprometida por los efectos de un componente de financiación significativo si la Sociedad espera, al comienzo del contrato, que el período transcurrido entre el pago y la transferencia de bienes o servicios al cliente es de un año o menos.

Dado que la Sociedad reconoce principalmente ingresos por el monto al que tiene derecho a facturar, ha decidido aplicar la solución práctica de divulgación prevista en la NIIF 15, mediante la cual no se requiere revelar el monto agregado del precio de transacción asignado a las obligaciones de desempeño no satisfechas (o parcialmente no satisfechas) al final del año sobre el que se informa.

2.22. Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas se reconoce como un pasivo en base devengada al cierre de cada año en los Estados Financieros Consolidados Intermedios de la Sociedad en función de la política de dividendos acordada por la Junta o los estatutos, que a la fecha corresponde a lo menos al mínimo obligatorio establecido en el artículo N°79 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas. La Junta de Accionistas es soberana de cambiar el valor indicado, lo que no necesariamente aplica para los próximos años.

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



2.23. Estado de flujos de efectivo

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

- **Flujos de efectivo:** Entradas y salidas de efectivo o de otros medios equivalentes, entendiendo por estos las inversiones a plazo inferior a tres meses, de gran liquidez y bajo riesgo de alteraciones en su valor.
- Actividades de operación: Son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Sociedad y sus filiales, así como otras actividades que no puedan ser calificadas como de inversión o financiamiento.
- Actividades de inversión: Son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.
- Actividades de financiamiento: Son las actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

2.24. Reclasificaciones

Para efectos comparativos, ciertos montos han sido reclasificados en los Estados Financieros Consolidados al 31 de diciembre de 2020, principalmente en lo relacionado con traspaso de la provisión de estabilización VAD desde el corriente al no corriente (Ver Nota 8).

2.25. Nuevos pronunciamientos contables

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



Impacto de la aplicación de las otras Enmiendas

La aplicación de las enmiendas no ha tenido un efecto significativo en los resultados reportados en estos Estados Financieros Consolidados Intermedios, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva aún no vigentes:

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



Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria	
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.	
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria	
Clasificación de pasivos como Corriente o No Corriente (enmiendas a NIC 1)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.	
Referencia al Marco Conceptual (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.	
Propiedad, Planta y Equipo – Ingresos antes del Uso Previsto (enmiendas a NIC 16)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.	
Contratos Onerosos – Costos para Cumplir un Contrato (enmiendas a NIC 37)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.	
Mejoras Anuales a las Normas IFRS, ciclo 2018-2020 (enmiendas a NIIF 1, NIIF 9, NIIF 16 y NIC 41)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2022.	
Revelación de Políticas Contables (enmiendas a NIC 1 y NIIF - Declaración Práctica 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.	
Definición de Estimaciones Contables (enmiendas a NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.	
Impuesto Diferido relacionado a Activos y Pasivos que se originan de una Sola Transacción (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2023.	

Impacto de la aplicación de nuevas normas y enmiendas

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

3. Regulación Sectorial y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional ("CEN").

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

3.1. Generación eléctrica

La generación eléctrica es una actividad caracterizada por la libre participación y no obligatoriedad de obtener concesiones, salvo para la construcción y operación de centrales hidroeléctricas.

En los Sistemas Interconectados como el SEN existen tres mercados principales que se diferencian, tanto en el tipo de clientes como en el tipo de tarifa aplicable a cada uno.

- a) Mercado de los grandes clientes: Corresponde a aquellos clientes con potencia instalada superior a 5 MW, los que pactan su tarifa libremente con el generador. Los clientes entre 500 kW y 5 MW pueden optar pertenecer al mercado de clientes libres o regulados y, no podrán cambiarse de régimen tarifario durante cuatro años.
- **b) Mercado mayorista:** Segmento en el que participan las generadoras al realizar transacciones entre ellas, ya sea por medio de contratos o ventas a costo marginal.
- c) Mercado de las empresas distribuidoras: Pertenecen a este segmento todas las trasferencias de energía entre empresas generadoras y distribuidoras para abastecer a clientes sujetos a regulación de precios (en adelante los "clientes regulados"). De esta manera, las distribuidoras se convierten en clientes de las generadoras.



El precio al que se realizan estas últimas transacciones se obtiene de licitaciones abiertas, transparentes y no discriminatorias el que actualmente se establece por un período mínimo de contrato de 20 años. Los precios de compraventa de electricidad de las licitaciones se establecen a nivel de barras nacionales.

Independiente del mercado final al que abastezca un generador, las transferencias que se hacen entre generadores (excedentario a deficitario) participantes del sistema, se realizan al valor de costo marginal horario de éste. El organismo encargado de realizar estos cálculos es la Gerencia de Mercados del Coordinador Eléctrico Nacional.

En los Sistemas Medianos como Aysén, Palena y Carrera, cuya operación y explotación están en manos de la filial Edelaysen y en el caso de Hornopirén y Cochamó cuya operación y explotación está en manos de la filial SAGESA, no hay condiciones de competencia en el mercado de generación. Por tanto, los costos de generación y transmisión son determinados en base a un estudio específico realizado por la Comisión Nacional de Energía cada cuatro años.

3.2. Transmisión

Los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas.

En el caso de la transmisión dedicada, no se podrá negar el acceso en caso de que exista capacidad técnica disponible, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes, a excepción de aquellos destinados al suministro de usuarios sometidos a regulación de precios, en cuyo caso los cargos deberán ser consistentes con los precios regulados.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las empresas transmisoras constituye en un ingreso tarifario más un cargo a los usuarios finales. Este peaje permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación de dichos activos. El peaje puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados entre las partes.

3.3. Distribución

De acuerdo a la legislación, se considera distribución a todas las redes eléctricas con un voltaje máximo de 23 kV

Las compañías dedicadas a la distribución eléctrica operan bajo el sistema de concesiones, que definen los territorios en los cuales cada compañía se obliga a servir a los clientes regulados bajo un régimen de tarifa máxima, conjugado con un modelo de empresa eficiente, fijada por la autoridad regulatoria. Dada las barreras de entrada de la actividad, principalmente debido a las fuertes economías de densidad, las empresas distribuidoras operan con características de monopolio natural en el mercado de los clientes regulados.

Cada cuatro años, la Autoridad Regulatoria (CNE) fija el Valor agregado de distribución (VAD), así como sus fórmulas de indexación, en base a un proceso de clasificación de cada una de las empresas en áreas típicas y utilizando criterios económicos, tales como densidad de población, densidad de consumo y costos por unidad de potencia distribuida. Se simula una empresa modelo por cada área típica, considerando fundamentalmente estándares operacionales y que se asimilan a las empresas reales que correspondan, según sus características.

Producto de la ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/2019, cambia la tasa de descuento de los activos modelados de 10 por ciento antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el proceso tarifario noviembre 2020 — noviembre 2024 la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.

Todo cliente, tanto regulado como libre (este último sea o no de la distribuidora), debe pagar el valor agregado de distribución (VAD) por el uso de las redes.



La distribuidora puede tener los siguientes tipos de servicios principalmente:

a) Ventas a Clientes Regulados

Las tarifas que las empresas distribuidoras aplican a los clientes regulados se componen de un precio de nudo, cargo por Transmisión y el VAD.

El Precio de Nudo refleja el costo medio de compra de energía y potencia a las generadoras que se adjudicaron las licitaciones de suministro de electricidad, el cual es traspasado a los clientes finales por medio de las empresas distribuidoras. Este precio es definido semestralmente, mediante la publicación en el Diario Oficial del Decreto de Precio de Nudo Promedio que se fija en enero y julio de cada año.

Producto de la publicación de la Ley N°21.185 el 02/11/2019 que crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regulación de tarifas, los precios que las distribuidoras podrán traspasar a sus clientes regulados corresponde a los contenidos en el decreto MEN 20T/2018 correspondientes a los valores de enero 2019, denominado Precio Estabilizado a Cliente Regulado (PEC). Este valor se puede ajustar por IPC a contar del segundo semestre de 2021 y permanecerá como techo hasta el 2025. Debido a que los contratos de suministro con entrada en operación dentro del período tienen valores inferiores al PEC, los saldos se irán incorporando a medida que el precio promedio de compra sea inferior al PEC. Las empresas generadoras asumen el costo financiero de este mecanismo.

Los cargos de transmisión corresponden a pagos por el uso de los sistemas de Transmisión, cuyos precios están fijados por la Autoridad o por Licitaciones Públicas.

Finalmente la tarifa incluye el VAD, que refleja el costo de capital de los activos de distribución determinados por el Valor Nuevo de Reemplazo, o VNR, además de los costos de administración, el mantenimiento y la operación de los sistemas, los costos por facturación y atención de clientes y las pérdidas medias en las que se ha incurrido por concepto de distribución.

b) Ventas a Clientes Libres o cobro de peaje

La tarifa cobrada a este tipo de clientes es fijada entre su correspondiente suministrador (que puede ser o no la distribuidora) y el mismo cliente, de acuerdo a condiciones de mercado que incluye el pago por el uso de las redes de distribución a las que se conecten (peaje de distribución o VAD).

c) Otros Servicios Asociados a la Distribución

Adicionalmente, las empresas distribuidoras reciben ingresos por los servicios asociados al suministro de electricidad o que se presten en mérito de la calidad de concesionario de servicio público ("SSAA"), entre los que se incluyen el arriendo de medidores, corte y reposición de servicio, apoyo a empresas de telecomunicaciones y cargo por cancelación fuera de plazo como algunos de los más relevantes. Las tarifas por este tipo de servicios son fijadas cada 4 años, se determinan con ocasión de cada nuevo proceso tarifario de VAD.

3.4. Marco regulatorio

3.4.1. Aspectos generales

La industria eléctrica nacional se encuentra regulada desde 1982, principalmente por el Decreto con Fuerza de Ley N°1/82, que contiene la Ley General Sobre Servicios Eléctricos (LGSE), y la reglamentación orgánica de dicha Ley, contenida en el Decreto Supremo N°327/97.

A las modificaciones a la Ley, es decir Ley Corta I y Ley Corta II, y que tuvieron un positivo impacto en el sector incentivando el nivel de inversión y regulando el proceso de obtención de contratos de compra de energía por parte de las distribuidoras para satisfacer el consumo, se han agregado otras modificaciones en diversas materias.



3.4.2. Ley de Transmisión

El 20 de julio de 2016, se publicó en el Diario Oficial la nueva Ley de Transmisión (Ley N° 20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios propuestos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: El "sistema de transmisión o de transporte de electricidad" es el conjunto de líneas y subestaciones eléctricas que forman parte de un sistema eléctrico, y que no están destinadas a prestar el servicio público de distribución.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión y de los costos de administración, operación y mantenimiento eficientes y reconocidos en los decretos tarifarios. Se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico. El valor reconocido para el bienio 2018-2019 de las instalaciones de transmisión existentes se fijó a través del DS 6T/2018. A contar de enero 2018, asegura los ingresos del decreto y elimina la dependencia de la demanda. Se encuentra en curso el proceso de fijación del Valor Agregado de Transmisión por Tramo (VATT) para el período 2020-2023.
- c) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- d) Cambio en las tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
- e) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

3.4.3. Ley de Equidad Tarifaria y Reconocimiento de Generación Local

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

- a) Reconocimiento de la Generación Local (RGL): Se establece un descuento en el componente de energía de todas las tarifas reguladas de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación. Así se entrega una señal de costos asociados al suministro eléctrico, compatible con el beneficio que prestan las comunas que poseen capacidad instalada de generación.
- b) Equidad Tarifaria Residencial (ETR): Se modifica el componente "distribución" de las tarifas residenciales (hoy BT1), para así lograr que la diferencia entre el promedio de las cuentas a nivel nacional y la cuenta más alta no sea superior a un 10% del primero. Esta medida será financiada por todos los clientes sometidos a regulación de precios.

3.4.4. Ley de Generación Residencial

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



3.4.5. Norma Técnica de Distribución

Con fecha 18 de diciembre 2017, se publicó la Norma técnica de calidad de servicio en distribución, la que establece estándares más exigentes de duración y frecuencia de las interrupciones de suministro, niveles de calidad comercial, de calidad de producto y sistemas de medición, monitoreo y control (SMMC). No obstante, estos estándares son exigibles de forma gradual a medida que sus costos se reflejen en las tarifas de distribución. Así, a partir de fines de septiembre de 2018, producto de la publicación de decreto tarifario del Ministerio de Energía 5T/2018, se da inicio al período de implementación gradual de las exigencias establecidas en la nueva Norma técnica.

Dentro de los nuevos estándares, la norma técnica define la exigencia de instalar medición inteligente a los clientes finales. Recientemente, producto de un rechazo de la opinión pública al cambio del medidor y su costo asociado, el Ministerio de Energía anunció (29/04/19) que el cambio a la medición inteligente sería voluntario y que lo cobrado hasta la fecha en la tarifa por este concepto debería ser devuelto por la empresa. A partir de dicho anuncio, se ha dado inicio a un trabajo conjunto con el gobierno para establecer la forma de implementar dicho anuncio y en función de este trabajo determinar correctamente los montos involucrados a contar del 26 de agosto de 2019 se comenzó la devolución de los montos involucrados.

Una nueva versión fue publicada el 10.12.19 mediante RE CNE N°763-19, perfeccionado algunos puntos de la norma publicada el 2017.

3.4.6. Ley Perfeccionamiento del Proceso Tarifario de Distribución Eléctrica

La Ley N° 21.194-19 del Ministerio de Energía, publicada en el Diario Oficial el 21/12/19 generó grandes cambios en el marco regulatorio principalmente en el proceso tarifario de distribución.

Los principales cambios son:

- a) Cambia la tasa fija del 10 por ciento antes de impuestos, por una tasa de mercado que se fija para cada proceso tarifario, cuyo valor tiene un piso de 6% y un techo de un 8% después de impuestos. Para el próximo proceso tarifario la tasa se fijó en un 6% después de impuestos.
- b) Para reflejar mejor la realidad de las cooperativas eléctricas, en cada proceso tarifario se deberá determinar al menos 4 áreas típicas para representarlas. Para el próximo proceso se determinaron 6 áreas para las cooperativas.
- c) Bases técnicas del proceso de tarificación podrán ser observables y discrepables en el Panel de Expertos.
- d) Un solo estudio supervisado por un comité especial, integrado por representantes de las distribuidoras, 2 del Ministerio, 2 de CNE, dejando atrás la elaboración de 2 estudios, uno por las empresas y otro por la CNE ponderado los resultados 2/3 CNE y 1/3 empresas.
- e) Informe técnico CNE preliminar observable y discrepable en el Panel de Expertos.
- f) Respecto al chequeo de rentabilidad de la industria, la banda cambia del -4% +4%, a una banda de -3% + 2% de la tasa establecida. Realizado con la vida útil de la empresa modelo.
- g) Mayor participación ciudadana en todo el proceso.
- h) Las empresas concesionarias de servicio público de distribución deberán constituirse como sociedades anónimas abiertas o cerradas sujetas a las obligaciones de información y publicidad a que se refiere el inciso séptimo del artículo 2 de la ley N° 18.046 y a las normas sobre operaciones entre partes relacionadas del Título XVI de la misma ley. Asimismo, deberán tener giro exclusivo de distribución de energía eléctrica.

Se encuentra en curso el primer proceso de fijación del Valor Agregado de Distribución bajo esta nueva Ley, que fijará las tarifas para el período noviembre 2020 – noviembre 2024.



3.4.7. Ley de estabilización transitoria de precios

La ley N° N°21.185 del Ministerio de Energía publicada en el Diario Oficial el 02 de noviembre de 2019, crea un mecanismo transitorio de estabilización de precios de la energía eléctrica para clientes sujetos a regularización de tarifas. Este mecanismo estabiliza en pesos las tarifas vigentes de los usuarios finales de distribución hasta el 31/12/2020. Los saldos resultantes entre el precio estabilizado y los precios que debieron ser producto de las indexaciones ordinarias, cuyo riesgo queda cargo de las generadoras se espera que se saldará con la entrada de los contratos de suministros ya firmados que en promedio son más baratos que los actuales. En todo caso la tarifa final resultante para cada periodo antes de que salden las diferencias, no podrá superar el precio congelado indexado por el IPC, a menos que quede un remanente al 31/12/26, en cuyo caso, el saldo se traspasará al usuario final.

3.4.8. Ley N° 21.301 de no corte de servicios básicos

Dictada por el Presidente de la República con fecha 29/12/2020 y publicado el 05/01/2021 en el Diario Oficial, que prorroga los efectos de la Ley N°21.249. Cuyas principales modificaciones dicen relación con extender la duración inicial de 90 días por 270 días y la posibilidad de extender la cantidad de cuotas mensuales para el pago de la deuda, desde 12 a 36 meses.

3.4.9. Ley N° 21.340 de no corte de servicios básicos

Dictada por el Presidente de la República con fecha 13-05-2021 y publicado el 22-05-2021 en el Diario Oficial, que prorroga nuevamente los efectos de la Ley N°21.249 prorrogada anteriormente por la ley N°21.301. Cuyas principales modificaciones dicen relación con extender la duración inicial de 270 días por "31 de Diciembre 2021" y la posibilidad de extender la cantidad de cuotas mensuales para el pago de la deuda, desde 36 a 48 meses

3.4.10. Ley N° 21.304 sobre el suministro a clientes electrodependientes

Dictada por el Presidente de la República con fecha 31/12/2020 y publicado el 12/01/2021 en el Diario Oficial, sobre suministro de electricidad para personas electrodependientes. Estableciendo la necesidad de asegurarles suministro continuo y el descuento del consumo de los equipos a los que se conecte de forma continua o transitoria y que requieren para compensar la pérdida de una función fundamental del cuerpo y sin la cual estarían en riesgo vital o de secuela funcional severa grave. Sin embargo, las disposiciones de esta Ley entrarán en vigencia una vez que se dicte el reglamento expedido por el Ministerio de Energía, dentro del plazo de seis meses contado desde la publicación de esta ley en el Diario Oficial.

3.4.11. Resolución Exenta CNE N°176/2020 - Giro Exclusivo

Con fecha 9 de junio de 2020, se publicó en el Diario Oficial la Resolución Exenta CNE N°176, modificada mediante Resolución Exenta CNE N°276 de fecha 28 de julio y rectificada mediante Resolución Exenta CNE Nº287 de 31 de julio de 2020, en adelante la "Resolución". En ella, se determina el sentido y alcance de la obligación de las empresas concesionarias de servicio público de distribución de tener giro exclusivo de distribución energía eléctrica, que fuera impuesto en la Ley N°21.194, que rebaja la rentabilidad de las empresas de distribución y perfecciona el proceso tarifario de distribución eléctrica, en adelante la "Ley".

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

3.4.12. Ley Servicios Básicos por Crisis Sanitaria - COVID19

Con fecha 5 de agosto de 2020 se promulgó la Ley N°21.249 que dispone, de manera excepcional, las medidas que indica en favor de los usuarios finales de servicios sanitarios, electricidad y gas de red. En ella, se establece



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

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

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

3.4.13. Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

- a) Comisión Nacional de Energía ("CNE"): Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CEN o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) Superintendencia de Electricidad y Combustibles ("SEC"): Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.
- c) Ministerio de Energía: Institución creada a partir del año 2010 a cargo de fijar los precios nudo, peajes de transmisión y transmisión zonal y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.
- d) Coordinador Eléctrico Nacional: Institución creada en la Ley de Transmisión, quién tiene las siguientes funciones:
 - Preservar la seguridad del servicio;
 - Garantizar la operación a mínimo costo del conjunto de las instalaciones que conforman el sistema;
 - Garantizar el acceso a las instalaciones de transmisión para abastecer los suministros de los clientes finales (distribuidoras o clientes libres).



4. Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de gestión de riesgo está orientada a la protección de la Sociedad y sus filiales, sus empleados y su entorno ante situaciones que los puedan afectar negativamente. Esta gestión está liderada por la Alta Administración de la Sociedad y de sus filiales, y se realiza tanto a nivel general como para cada uno de los sectores en que participa, considerando las particularidades de cada uno. Para lograr los objetivos, la gestión de riesgos financieros se basa en cubrir todas aquellas exposiciones significativas, siempre y cuando existan instrumentos adecuados y el costo sea razonable.

Los principales riesgos a los cuales está expuesto la Sociedad y sus filiales son los siguientes:

4.1. Riesgo financiero

Los flujos de la Sociedad y sus filiales, que son generados principalmente por su participación en el negocio eléctrico, tienen un perfil muy estable y de largo plazo.

La administración de los riesgos financieros de la Sociedad y sus filiales se realiza de modo de mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los pasivos financieros.

4.1.1. Tipo de cambio

La Sociedad y sus principales filiales que operan en moneda funcional peso, por ser ésta la moneda en que se realizan parte importante de las transacciones y que tiene mayor proporción en la generación de flujos.

La Sociedad y sus filiales realizan también operaciones en moneda distinta de su moneda funcional y corresponden principalmente a pagos por la compra de materiales o insumos asociados a proyectos del sistema eléctrico que son comercializados en mercados extranjeros, normalmente en dólares estadounidenses. En caso de que estas operaciones, así como operaciones de financiamiento u otros flujos de caja importantes puedan afectar los resultados de la Sociedad y sus filiales, se evalúa la contratación de instrumentos derivados con el fin de realizar la cobertura en algunos de estos casos.

Aquellas filiales que mantienen su moneda funcional peso están expuestas a variaciones de tipo de cambio de dólar estadounidense a través de sus ingresos, dada la indexación en esta moneda para su tarificación mensual. Adicionalmente, estas filiales están expuestas a variaciones de tipo de cambio en ciertos egresos en moneda extranjera, principalmente dólar estadounidense.

Para mitigar estos riesgos de tipo de cambio, es que las filiales Saesa, Frontel y STS durante el primer semestre de 2021 han tomado coberturas de tipo de cambio a través de instrumentos derivados Forwards para mitigar variaciones tanto en sus ingresos como egresos.

Las filiales SAGESA S.A., SGA, STN, SATT, Cabo Leones, STC, STA y Tolchén, tienen como moneda funcional el dólar, debido a que sus flujos están vinculados a la evolución de esa moneda. Los flujos que representan estas sociedades como parte de los flujos consolidados del Grupo son de un 14,4%. Las variaciones de patrimonio que puedan tener estas sociedades por efecto de diferencia de cambio no son administradas por la Sociedad.

Así mismo, la Sociedad y la filial Saesa mantienen préstamos en cuenta corriente por cobrar en dólares estadounidenses con sus filiales STC, STN y SATT por un monto de US\$166.233.660 (equivalente a M\$134.965.109) (US\$174.527.908, equivalente a M\$137.554.171 a septiembre de 2020), para la construcción de sus activos.

4.1.1.1. Análisis de Sensibilidad

A continuación se muestra un cuadro comparativo para los períodos 2021 y 2020 con el análisis de sensibilidad con el impacto en resultados por las cuentas monetarias de balances en moneda distinta de su moneda funcional (dólar estadounidense), de Sagesa S.A., SGA, STN, STC, SATT y Cabo Leones S.A., ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:



			30/09	/2021	30/09	/2020	
Sociedad	Situación de balance	Sensibilidad Variación en T/C	Abono /	(Cargo)	Abono / (Cargo)		
Jociculu	Situation de Balance	(±)	Apreciación del \$ MM\$	Devaluación del \$ MM\$	Apreciación del \$ MM\$	Devaluación del \$ MM\$	
SAGESA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	89.755	(89.755)	40.199	(40.199)	
SGA	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	44.683	(44.683)	52.644	(52.644)	
STN	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	59.811	(59.811)	73.058	(73.058)	
STC	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	32.251	(32.251)	95.050	(95.050)	
SATT	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	-	-	(28.398)	28.398	
SATT	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	81.709	(81.709)	-	-	
CABO LEONES	Exceso de activos sobre pasivos	\$10	2.549	(2.549)	-	-	
CABO LEONES	Exceso de pasivos sobre activos	\$10	-	-	(46.138)	46.138	
		Totales	310.758	(310.758)	186.415	(186.415)	

También para los períodos 2021 y 2020 se muestra una sensibilización del impacto en resultados en la Sociedad, del préstamo en cuenta corriente en dólares que mantienen las filiales STC, STN y SATT con la Sociedad y su filial Saesa, ante una variación positiva o negativa de \$10 en el tipo de cambio:

			30/09	/2021	30/09	/2020
Sociedad	Deudor - Cuenta Corriente	Sensibilidad Variación en T/C	Abono /	(Cargo)	Abono /	(Cargo)
		(±)	Apreciación del \$ MM\$	Devaluación del \$ MM\$	Apreciación del \$ MM\$	Devaluación del \$ MM\$
SAESA	STN	\$10	-	-	(49.067)	49.067
SAESA	SATT	\$10	(93.782)	93.782	-	-
ELECTRICAS	STN	\$10	(266.042)	266.042	(277.501)	277.501
ELECTRICAS	STC	\$10	(436.875)	436.875	(524.653)	524.653
ELECTRICAS	SATT	\$10	(865.637)	865.637	(894.057)	894.057
		Totales	(1.662.336)	1.662.336	(1.745.278)	1.745.278

4.1.2. Variación UF

De los ingresos de la Sociedad y sus filiales, más de un 63,9% corresponden a pesos chilenos que están indexados a variaciones de indicadores internos de la economía (IPC). Las tarifas de ventas también incluyen otros factores de actualización, tales como el tipo de cambio y el IPC de los Estados Unidos (CPI).

La Sociedad y sus principales filiales mantienen deudas en UF y no administra el riesgo de esa variación en su Estado Consolidado de Situación Financiera. Actualmente, el 79% de la deuda financiera está estructurada en UF.

4.1.2.1. Análisis de Sensibilidad

La Sociedad y sus filiales realizaron un análisis de sensibilidad de la variación de la UF para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corriente y no corrientes) suponiendo que todas las otras variables se mantienen constantes. Esta metodología consiste en medir, para los préstamos que devengan interés (Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes) la variación positiva de medio punto porcentual de la UF por el período de cierre de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios (9 meses), con respecto de la variación real de la UF.

El impacto en resultados para el análisis indicado es el siguiente para los períodos 2021 y 2020:

	Total Deuda Finan	ciera reajustable	Variación %	Efecto en R	esultados
Tipo de Deuda	30/09/2021 M\$	30/09/2020 M\$	aumento UF	30/09/2021 M\$	30/09/2020 M\$
Deuda en UF (Bonos)	682.468.683	662.021.124	0,5%	2.538.706	2.459.608



4.1.3. Tasa de interés

La composición de las tasas de la deuda financiera según tasa de interés fija y variable, es la siguiente:

Tasa	30/09/2021	30/09/2020
Tasa Interés Variable	0%	0%
Tasa Interés Fija	100%	100%

4.1.4. Riesgo de liquidez

Los recursos financieros se obtienen de fuentes propias, endeudamiento tradicional, instrumentos de oferta pública y privada y aportes de capital, siempre manteniendo estructuras estables y velando por optimizar el uso de los productos más convenientes en el mercado. Actualmente el 86% de deuda de la Sociedad y de sus filiales está estructurada con vencimientos en el largo plazo, con servicio de deudas anuales y/o semestrales que sean inferiores a los flujos proyectados en escenarios conservadores, de forma de no tener riesgos de refinanciamiento en el corto ni en el largo plazo.

A continuación se muestra el perfil de vencimientos de capital e interés a septiembre de 2021 y diciembre de 2020:

	Corrien	to			No C	orriente			
Capital e Intereses	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	Totales 30/09/20
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	м\$	M\$	M\$
Bonos	3.070.659	20.913.783	27.305.976	30.436.955	32.798.907	32.360.389	282.512.360	535.145.594	964.54
réstamos Bancarios	120.714.469	662.444	863.508	62.865.460	-	-	-	-	185.10
Arrendamiento Financiero	405.589	502.580	584.144	521.617	363.034	63.077	1.212.928	-	3.65
otales	124.190.717	22.078.807	28.753.628	93.824.032	33.161.941	32.423.466	283.725.288	535.145.594	1.153.30
Otales									
Porcentualidad	11%	2%	2%	8%	3%	3%	25%	46%	
			2%	8%		3% orriente	25%	46%	Totale
	11%		2% Más de 1 año hasta 2 años	8% Más de 2 años hasta 3 años		-	25% Más de 5 años hasta 10 años	46% Más de 10 años	
Porcentualidad	11% Corrien	te Más de 90 días	Más de 1 año	Más de 2 años	No C Más de 3 años	orriente Más de 4 años	Más de 5 años		Totale: 31/12/20 M\$
Porcentualidad	11% Corrien Hasta 90 días	te Más de 90 días hasta 1 año	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	No C Más de 3 años hasta 4 años	orriente Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años hasta 10 años	Más de 10 años	31/12/20
Porcentualidad Capital e Intereses	11% Corrien Hasta 90 días M\$	te Más de 90 días hasta 1 año M\$	Más de 1 año hasta 2 años M\$	Más de 2 años hasta 3 años M\$	No C Más de 3 años hasta 4 años M\$	orriente Más de 4 años hasta 5 años M\$	Más de 5 años hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	31/12/20 M\$
Porcentualidad Capital e Intereses onos	11% Corrien Hasta 90 días M\$ 1.903.031	te Más de 90 días hasta 1 año M\$ 24.169.116	Más de 1 año hasta 2 años M\$ 23.172.934	Más de 2 años hasta 3 años M\$ 29.624.161	No C Más de 3 años hasta 4 años M\$ 29.284.384	orriente Más de 4 años hasta 5 años M\$	Más de 5 años hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	31/12/20 M\$ 955.01 76.85
Porcentualidad Capital e Intereses	11% Corrien Hasta 90 días M\$ 1.903.031 45.258.204	Más de 90 días hasta 1 año M\$ 24.169.116	Más de 1 año hasta 2 años M\$ 23.172.934 458.750	Más de 2 años hasta 3 años M\$ 29.624.161	Más de 3 años hasta 4 años M\$ 29.284.384 30.456.250	orriente Más de 4 años hasta 5 años M\$ 31.566.422	Más de 5 años hasta 10 años M\$ 233.215.296	Más de 10 años M\$	31/12/20 M\$

La Sociedad y sus filiales monitorean sus actuales covenants de modo de mantener un rating de la Sociedad que permita acceso a precios competitivos (a la fecha la Sociedad mantiene una clasificación de riesgo de AA-local).

La Sociedad realiza una administración de caja conjunta con la matriz Inversiones Grupo Saesa Limitada y con todas sus filiales, con la que los excedentes de caja diarios son invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas; las inversiones se realizan en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas del Grupo. Adicionalmente, las filiales directas e indirectas cuentan con líneas de corto plazo aprobadas con bancos e instituciones financieras por montos muy superiores a su actual endeudamiento de corto plazo.

La Sociedad en la actualidad, junto a sus filiales, cuenta con un contrato firmado de línea de Capital de Trabajo por un monto total de UF 1.000.000, disponible a todo evento, y de libre disposición hasta junio del año 2024, con spread máximos acordados.



A través de estos contratos, sus proyecciones de ingreso y su calidad crediticia, la Sociedad y sus filiales pueden acceder a endeudamientos en el largo plazo y asegurar razonablemente el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo minimizando el riesgo de liquidez.

Respecto del impacto de COVID-19, la Sociedad y sus filiales han procurado mitigar los impactos en su liquidez monitoreando de cerca el mercado de financiamiento en busca de mejores alternativas y ser oportuna en la obtención de nuevos créditos. Al cierre de septiembre de 2021, la Sociedad mantiene créditos por M\$55.000.000 con Banco Scotiabank, M\$37.000.000 con Banco BCI y M\$10.000.000 con Banco Chile; que sumado a lo solicitado en Junio de 2020 por M\$80.000.000 con Banco Estado, a través de Inversiones Grupo Saesa Limitada, matriz de la Sociedad, tienen como objetivo asegurar la liquidez, el financiamiento del plan de inversiones y proyectos en ejecución de sus filiales.

4.1.5. Riesgo de crédito

La Sociedad y sus filiales están expuestas al riesgo de crédito debido a sus actividades operacionales y a sus actividades financieras. Sus políticas tienen como objetivo disminuir el incumplimiento de pago de las contrapartes y adicionalmente mejorar la posición de capital de trabajo.

El riesgo de crédito relacionado con el suministro de energía eléctrica, tal como se menciona en la Nota 8 a) y b) es gestionado a través de las herramientas de cobro (corte de suministro y radicación de deuda en la propiedad) que la Ley entrega a las empresas que dan este servicio.

Debido a la pandemia del COVID-19, y las distintas medidas tomadas por el Gobierno y las empresas, se ha suspendido temporalmente la capacidad de las empresas de cortar el suministro por deuda para clientes con vulnerabilidad, pero no la condonación de esta. Lo anterior, se ha traducido en un aumento de los niveles de morosidad y crédito otorgados a los clientes, los que deberán ser regularizados una vez normalizada la contingencia a través del cobro normal de esta o de la repactación en cuotas y se podrán aplicar las herramientas de cobro habituales (corte de suministro).

También la Sociedad y sus filiales realizan otro tipo de ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como: a) venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y b) construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades). Respecto de la letra a), la política establece plazos que van de 12 a 36 meses, para sus clientes de distribución eléctrica. En lo que respecta a la construcción de obras, que normalmente se construyen a organismos estatales, municipales o grandes clientes, la forma de pago considera cuotas que van de 36 a 96 meses. Estos montos son otorgados bajo condiciones de crédito de mercado y a clientes que cumplan con ciertos estándares de comportamientos históricos sin morosidad.

Mayor información se encuentra en Nota 8 de Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

En el siguiente cuadro comparativo al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, se muestra la relación entre los ingresos totales y el monto de ventas y otras cuentas por cobrar vencidas o deterioradas:

Conceptos	30/09/2021	31/12/2020
Conceptos	M\$	M\$
Ingresos operacionales (últimos 12 meses)	644.969.144	601.056.128
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas (últimos 12 meses) (*)	5.404.796	8.084.118
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales	0,84%	1,34%

(*) Los Deudores Comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas ascendieron a M\$ 5.404.796 al 30 de septiembre de 2021 (últimos 12 meses), disminuyendo un 33% respecto al monto registrado en el año 2020 (M\$ 8.084.118).

El riesgo de crédito relacionados con los instrumentos financieros (depósitos a plazo, fondos mutuos u otros) tomados con instituciones financieras, se realizan en instrumentos permitidos que maximicen los retornos del



excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición, todo bajo el margen de riesgo establecido y con la finalidad de cumplir obligaciones de corto plazo.

Las inversiones de excedentes de caja se efectúan en entidades financieras nacionales con calificación de riesgo con muy alta calidad crediticia (ver Nota 6b, Efectivo y Equivalentes al Efectivo), con límites establecidos para cada entidad y sólo en instrumentos de renta fija. En ningún caso se considera o contempla la posibilidad de realizar una inversión con objeto de especular en el mercado de capitales nacional o extranjero.

4.1.6. Riesgo Filial STC

El riesgo al que la filial se ve expuesta está relacionado con el riesgo por atraso de la puesta en marcha de la principal Central a la que da servicios. En ese sentido, con fecha 27 de agosto de 2020 Eléctrica Puntilla comunicó que aplazaba la puesta en marcha de la Central Ñuble no antes del 2° semestre del año 2024.

Con fecha 4 de octubre de 2019, Hidroeléctrica Ñuble SpA ("Hidroñuble"), suscribió con la filial STC una modificación al contrato de peajes vigente entre ambas empresas por la utilización de las instalaciones de la Línea de Alta Tensión San Fabián-Ancoa, propiedad de STC. La modificación tuvo por objeto ajustar el contrato vigente entre las partes a la situación existente del desarrollo de los proyectos de ambas empresas, incluida la modificación del alcance de ciertas obligaciones, una prórroga del plazo y las condiciones para una eventual terminación anticipada. Esta modificación entró en vigor el 4 de octubre de 2019 e incluyó el pago de peajes desde septiembre 2018.

Con el objeto de garantizar el cumplimiento de las obligaciones de pago que pesan sobre Hidroñuble conforme la modificación a la que se hizo alusión en el párrafo anterior, Eléctrica Puntilla S.A. suscribió con la filial STC un contrato de fianza y codeuda solidaria, limitada a un monto equivalente a US\$13.325.000, suma que representa parte de los pagos que Hidroñuble debe realizar a STC conforme los términos de la modificación acordada al Contrato de Peajes.

La Sociedad continúa monitoreando la evolución del proyecto de modo de cuantificar razonablemente cualquier antecedente que pueda impactar en su deterioro.

4.1.7. Riesgo COVID-19

El 11 de marzo de 2020, la Organización Mundial de la Salud caracterizó el brote de una cepa del nuevo coronavirus ("COVID-19") como una pandemia que ha resultado en una serie de medidas de salud pública y emergencia que se han puesto en marcha para combatir la propagación del virus. Hasta la fecha, las autoridades y sus instituciones han estado tomando una serie de medidas para mitigar los efectos de esta pandemia, tanto desde el punto de vista sanitario, así como los efectos que puede ocasionar en la economía del país, por lo anterior, el 18 de marzo de 2020 fue decretado el Estado de Excepción Constitucional de Catástrofe.

En este contexto, la Sociedad y sus filiales han implementado diversos planes de acción para enfrentar esta pandemia, los cuales abarcan aspectos de protección de la salud de los colaboradores, aseguramiento de la continuidad operacional y cumplimiento de lo establecido con clientes, seguimiento de morosidad por tipo de deudores y cartera y análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez.

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

- Plan de continuidad operacional: se ha establecido que todos los colaboradores de la Sociedad que
 puedan realizar trabajo de manera remota desde sus hogares de acuerdo a la naturaleza de sus
 responsabilidades lo puedan hacer. Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad se encuentra analizando
 un plan de retorno flexible y semipresencial para sus trabajadores, el cual estará sujeto a la evolución
 de la pandemia y las medidas adoptadas por la autoridad sanitaria pertinente.
- Protección de salud de los colaboradores: Implementación de protocolos sanitarios para aquellos trabajadores que deban realizar su trabajo en terreno, tanto en actividades de operación y



mantenimiento, construcción y atención de público, además de contar con kits de seguridad basados en las recomendaciones de las autoridades sanitarias competentes. Esto ha permitido mantener los estándares de operación del sistema eléctrico (según lo requerido por Ley, ya que como empresa de servicio público no se puede dejar de prestar el servicio), así como evitar retrasos mayores en la construcción de obras que atenderán el crecimiento futuro del consumo.

• Seguimiento de la morosidad por tipo de deudores y cartera: La Sociedad ha establecido un comité corporativo para dar un seguimiento continuo en estos aspectos. Se ha suspendido el corte suministro a clientes residenciales y se otorgarán facilidades de pago en cuotas para aquellos clientes más vulnerables. El 5 de agosto de 2020, la iniciativa acordada al inicio de la Pandemia entre las empresas eléctricas y el Gobierno de no cortar el suministro y permitir el refinanciamiento en cuotas para aquellos clientes con el 40% de vulnerabilidad, fue extendida al 60% más vulnerable con la emisión de la Ley N°21.249. Antes de la fecha de emisión de estos estados financieros, está para promulgación una modificación de la Ley N°21.249, que establece que las empresas proveedoras de servicios públicos, tales como electricidad, no podrán cortar el suministro por mora a los usuarios antes del 31 de diciembre de 2021 y los meses de prorrateo para el pago de la deuda de energía de clientes vulnerables se extiende hasta 48.

Por otra parte, la Sociedad ha reforzado sus canales web (cuyo uso ha aumentado en forma considerable), y está mejorando el proceso de obtención de convenios de pago de los clientes, de modo de aquellas personas, que presentan inconvenientes, puedan realizarlo con facilidad a través de la página web de la empresa o atención presencial en sucursales disponibles.

• Análisis de futuros requerimientos de capital y liquidez: La Sociedad ha estado monitoreando de cerca el mercado de financiamiento en busca de mejores alternativas y ser oportuna en la obtención de nuevos créditos. Al cierre de septiembre de 2021, la Sociedad mantiene créditos por M\$55.000.000 con Banco Scotiabank, M\$37.000.000 con Banco BCI y M\$10.000.000 con Banco Chile, que sumado a lo solicitado en Junio 2020 por M\$80.000.000 con Banco Estado, a través de Inversiones Grupo Saesa Limitada, Matriz de la Sociedad, tienen como objetivo asegurar la liquidez, el financiamiento del plan de inversiones y proyectos en ejecución de sus filiales.

La Sociedad y sus filiales se encuentran evaluando activamente y respondiendo, a los posibles efectos del brote de COVID-19 en nuestros colaboradores, clientes, proveedores, y distintos stakeholders, en conjunto con una evaluación continua de las acciones gubernamentales que se están tomando para reducir su propagación.

El grado de incertidumbre generado por COVID-19, como evento muy excepcional, podría afectar las estimaciones realizadas por la Administración con mayores desviaciones a las históricamente presentadas, considerando que en la realidad el escenario ha tenido constantes cambios.

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

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los Estados Financieros Consolidados Intermedios. Cambios en los juicios y estimaciones podrían tener un impacto significativo en los Estados Financieros Consolidados Intermedios. A continuación, se detallan los juicios y estimaciones críticos usados por la Administración en la preparación de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios:

- Vida útil económica de activos: La vida útil de los bienes de propiedades, planta y equipo que son utilizadas para propósitos del cálculo de la depreciación, es determinada en base a estudios técnicos preparados por especialistas externos e internos. Adicionalmente, se utilizan estos estudios para nuevas adquisiciones de bienes de propiedades, planta y equipo, o cuando existen indicadores que las vidas útiles de estos bienes deben ser cambiadas.
- Deterioro de activos: La Sociedad y sus filiales revisan el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que el valor libro no puede ser recuperable. Si existe dicho indicio, el valor recuperable del activo se estima para determinar el alcance del deterioro. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo efectivo independiente son agrupados en una Unidad



Generadora de Efectivo ("UGE") a la cual pertenece el activo. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor valor entre su valor razonable y su valor libro.

- Deterioro de deudores y existencias obsoletas: La Sociedad y sus filiales han estimado el riesgo de recuperación de sus cuentas por cobrar y de la obsolescencia de inventario, para lo que han establecido porcentajes de provisión según las pérdidas crediticias esperadas y la tasa de rotación de sus inventarios, respectivamente.
- Indemnización por años de servicio: Las obligaciones reconocidas por concepto de indemnizaciones por años de servicio nacen de convenios colectivos suscritos con los trabajadores de la Sociedad y sus filiales en los que se establece el compromiso por parte de ella. La Administración utiliza supuestos actuariales para determinar la mejor estimación de estos beneficios. Cualquier ganancia o pérdida actuarial, la que puede surgir de cambios en los supuestos actuariales, es reconocido dentro de otros resultados integrales del año.

Los supuestos son establecidos en conjunto con un actuario externo a la Sociedad y a sus filiales, e incluyen entre otras las hipótesis demográficas, la tasa de descuento y los aumentos esperados de remuneraciones y permanencia futura.

- Ingresos y costos de explotación: Las Sociedad y sus filiales consideran como ingresos de la explotación, además de los servicios facturados en el período, una estimación por los servicios suministrados pendientes de facturación al cierre del mismo. Asimismo, los costos asociados a dichos ingresos han sido debidamente incluidos como costos de explotación. También se considera como parte de los ingresos y costos de la explotación, la estimación de determinados montos del Sistema Eléctrico (entre otros, compra y venta de energía y cobro de peajes) que permiten reflejar liquidaciones entre las distintas empresas del Sistema por servicios ya prestados. Estos valores se cancelarán una vez emitidas las liquidaciones definitivas por los Entes Regulatorios responsables, las que a la fecha de los Estados Financieros Consolidados Intermedios aún estaban pendientes por emitir.
- Litigios y contingencias: La Sociedad y sus filiales evalúan periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias, de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que una pérdida no es probable que ocurra o, cuando sea probable que ocurra pero no se pueda estimar de manera confiable, no se constituyen provisiones al respecto, y cuando han opinado que es probable que una perdida ocurra, se constituyen las provisiones respectivas.
- Aplicación de NIIF 16 Los juicios críticos requeridos en la aplicación de esta norma incluyen los siguientes:
 - Estimación del plazo de arrendamiento.
 - Determinar si es razonablemente cierto que una opción de extensión o terminación será ejercida.
 - Determinación de la tasa apropiada para descontar los pagos de arrendamiento.

El grado de incertidumbre generado por COVID-19, como evento muy excepcional, podría afectar las estimaciones realizadas por la Administración con mayores desviaciones a las históricamente presentadas, considerando que en la realidad el escenario ha tenido constantes cambios.

A pesar de que estos juicios y estimaciones se realizaron en función a la mejor información disponible sobre los hechos analizados a la fecha de estos Estados Financieros Consolidados Intermedios , es posible que acontecimientos que puedan ocurrir en el futuro obliguen a modificarlos (al alza o a la baja) en próximos ejercicios, lo que se registraría en el momento de conocida la variación, reconociendo los efectos de dichos cambios en los correspondientes Estados Financieros Consolidados Intermedios en las cuentas de resultados o patrimonio según sea el caso.



6. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

a) El detalle del rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Efectivo y equivalentes al efectivo	30/09/2021	31/12/2020
Electivo y equivalentes al electivo	М\$	M\$
Efectivo en caja	2.289.185	4.416.509
Saldo en bancos	4.122.247	8.050.584
Otros instrumentos de renta fija	10.119.260	32.485.994
Totales	16.530.692	44.953.087

b) El detalle de los Otros instrumentos de renta fija, es el siguiente:

			Nombre			Monto ir	ıversión
Razón social	Nombre abreviado	Nombre entidad financiera instrumento Mon		Moneda	Clasificación de riesgo	30/09/2021	31/12/2020
	abicilado		financiero		110350	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Itaú Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	292.494	585.012
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	BCI Asset Management Administradora General de Fondos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	2.528.023	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Administradora General de Fondos Security S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	2.528.085	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Banchile Corredores de Bolsa S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AAAfm/M1(cl)	-	7.831.818
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	429.019	3.510.048
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Itaú Administradora General de Fondos S.A	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	2.235.086	7.627.595
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Santander Asset Management S.A. AGF	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	-	7.831.767
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Larraín Vial S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1(cl)	-	1.426.136
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1(cl)	243.774	2.846.191
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AA+fm/M1(cl)	243.610	-
Compañía Eléctrica Osomo S.A.	LUZ OSORNO	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	631.595	175.190
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	865.575	255.229
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	USD	AAAfm/M1(cl)	121.999	-
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Scotia Administradora General de Fondos Mutuos S.A.	Fondos Mutuos	CLP	AA+fm/M1(cl)	-	397.008
Totales						10.119.260	32.485.994

Los Otros Instrumentos de renta fija corresponden a una cartera de instrumentos, tales como, fondos mutuos, con vencimiento inferior a tres meses desde la fecha de la inversión, que son tomados por la Sociedad y sus filiales de manera de maximizar los retornos del excedente de caja, sin exceder el nivel de riesgo y de máxima exposición definidos por la Administración.

Estos instrumentos, se tienen para cumplir los compromisos de pago a corto plazo y son fácilmente convertibles en una cantidad determinada de efectivo y están sujetos a un bajo nivel de riesgo de cambios en su valor. Todos los tipos de instrumentos devengan el interés de mercado para ese tipo de operaciones y no están sujetos a restricciones.

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

Detalle del efectivo y equivalentes del efectivo	Moneda	30/09/2021	31/12/2020
Detaile del electivo y equivalentes del electivo	Wioneda	M\$	M\$
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	15.614.220	40.372.521
Monto del Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	916.472	4.580.566
Totales		16.530.692	44.953.087



d) Las siguientes tablas detallan los cambios en los pasivos que se originan de actividades de financiamiento de la Sociedad y de sus filiales, incluyendo aquellos cambios que representan flujos de efectivo y cambios que no representan flujos de efectivo al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

				Flujos de efectivo				Cam	bios distintos de efec	tivo		
Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2020	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos	Amortización	30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Préstamos a largo plazo	30.000.000		-	32.000.000	-	-	-	-	-	-	-	62.000.000
Préstamos a corto plazo	45.187.908	(215.000.000)	(663.192)	290.000.000	-	-	815.519	-		-	-	120.340.235
Arrendamiento financiero corriente	860.479		(45.508)				121.546	40.960	(7.613)	(61.695)		908.169
Arrendamiento financiero no corriente	2.985.575		(31.617)	-	-	(542.448)		197.727	63.944	71.619	-	2.744.800
Bonos	669.189.285	(5.542.485)	(18.023.151)	-		-	15.737.415	23.493.251	-		96.280	684.950.595
Préstamos en cuenta corriente	109.260		(1.041.830)			-	1.140.195	-	-		-	207.625
Préstamos en cuenta corriente, no corriente	101.506.327	(42.313.000)			43.178.000	-	-	-	-	1	-	102.371.328
Totales	849.838.834	(262.855.485)	(19.805.298)	322.000.000	43.178.000	(542.448)	17.814.675	23.731.938	56.331	9.925	96.280	973.522.752
				Fluios de efectivo				Cam	bios distintos de efec	itivo		
Cambios en los pasivos que se originan por actividades de financiamiento	31/12/2019	Reembolso de préstamos	Intereses pagados	Flujos de efectivo Préstamos	Préstamos entidades relacionadas	Pagos por arrendamientos financieros	Devengo intereses	Cam Ajuste UF	bios distintos de efec Nuevos arrendamientos financieros	tivo Traspasos	Amortización	31/12/2020
	31/12/2019 M\$				entidades	arrendamientos			Nuevos arrendamientos		Amortización M\$	31/12/2020 M\$
		préstamos	pagados	Préstamos	entidades relacionadas	arrendamientos financieros	intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos		
actividades de financiamiento		préstamos	pagados	Préstamos M\$	entidades relacionadas	arrendamientos financieros	intereses	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos		м\$
actividades de financiamiento Préstamos a largo plazo	M\$	préstamos M\$	pagados M\$	Préstamos M\$ 30.000.000	entidades relacionadas M\$	arrendamientos financieros	intereses M\$	Ajuste UF	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos M\$	M\$	M\$ 30.000.000
actividades de financiamiento Préstamos a largo plazo Préstamos a corto plazo	M\$ - 110.138.503	préstamos M\$	pagados M\$ - (2.478.377)	Préstamos M\$ 30.000.000	entidades relacionadas M\$	arrendamientos financieros	M\$ - 2.562.256	Ajuste UF M\$	Nuevos arrendamientos financieros	Traspasos M\$ - (34.474)	M\$	M\$ 30.000.000 45.187.908
actividades de financiamiento Préstamos a largo plazo Préstamos a corto plazo Arrendamiento financiero corriente	M\$ - 110.138.503 653.957	préstamos M\$	pagados M\$ - (2.478.377)	Préstamos M\$ 30.000.000	entidades relacionadas M\$	arrendamientos financieros M\$	M\$ - 2.562.256	Ajuste UF M\$ - 1.429	Nuevos arrendamientos financieros M\$	Traspasos M\$ - (34.474) 160.068	M\$	M\$ 30.000.000 45.187.908 860.479
actividades de financiamiento Préstamos a largo plazo Préstamos a corto plazo Arrendamiento financiero corriente Arrendamiento financiero no corriente	M\$	m\$ - (535.000.000)	pagados M\$ (2.478.377) (98.902)	Préstamos M\$ 30.000.000 470.000.000	entidades relacionadas M\$	arrendamientos financieros M\$	M\$ - 2.562.256 143.927	M\$ 1.429 16.682	Nuevos arrendamientos financieros M\$	Traspasos M\$ - (34.474) 160.068	M\$	M\$ 30.000.000 45.187.908 860.479 2.985.575
actividades de financiamiento Préstamos a largo plazo Préstamos a corto plazo Arrendamiento financiero corriente Arrendamiento financiero no corriente Bonos	M\$ - 110.138.503 653.957 2.000.279 662.110.385	m\$ - (535.000.000)	pagados M\$ (2.478.377) (98.902) - (20.625.713)	Préstamos M\$ 30.000.000 470.000.000	entidades relacionadas M\$	arrendamientos financieros M\$	M\$ - 2.562.256 143.927 - 20.597.009	M\$	Nuevos arrendamientos financieros M\$	Traspasos M\$ - (34.474) 160.068	M\$	M\$ 30.000.000 45.187.908 860.479 2.985.575 669.189.285

7. Otros Activos Financieros

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corri	entes	No corrientes		
Otros activos financieros	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	М\$	М\$	
Instrumentos derivados (1)	-	147.556	-	-	
Remanente crédito fiscal (*)	-	-	5.541.001	5.072.099	
Totales	-	147.556	5.541.001	5.072.099	

- (1) Ver nota 17.1 Instrumentos derivados
- (*) Corresponde a remanente de crédito fiscal (impuesto específico), que se recuperará en períodos futuros a base de la generación de flujos de las sociedades que los generaron. La valorización inicial de estos activos se hace con los flujos proyectados de las sociedades y descontado a la tasa de descuento utilizada para la evaluación de las unidades generadoras de caja. Las valorizaciones posteriores se hacen con el método de la tasa efectiva de descuento y anualmente se verifica si existe deterioro del activo en base a flujos proyectados actualizados.



8. Deudores Comerciales y Otras Cuentas Por Cobrar

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corri	entes	No cor	rientes
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
	M\$	М\$	М\$	М\$
Deudores comerciales, bruto	194.263.741	163.297.288	24.534.824	7.981.359
Otras cuentas por cobrar, bruto	44.613.038	43.441.205	11.146.690	9.467.504
Totales	238.876.779	206.738.493	35.681.514	17.448.863
	Corri	entes	No cor	rientes
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
	M\$	М\$	М\$	М\$
Deudores comerciales, neto	178.328.277	152.766.620	24.534.824	7.981.359
Otras cuentas por cobrar, neto	38.084.019	36.994.690	11.146.690	9.467.504
Totales	216.412.296	189.761.310	35.681.514	17.448.863
	Corri	entes	No cor	rientes
Provisión de deterioro deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
	M\$	М\$	M\$	M\$
Deudores comerciales	15.935.464	10.530.668	-	-
Otras cuentas por cobrar	6.529.019	6.446.515	-	
Totales	22.464.483	16.977.183	-	-

El detalle de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar facturados y no facturados o provisionados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corrie	entes	No corr	rientes	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	М\$	
Facturados	131.608.571	109.792.526	9.512.309	7.807.211	
Energía y peajes	92.734.783	74.530.215	-	-	
Anticipos para importaciones y proveedores	8.787.873	5.201.317	4.427.858	2.280.340	
Cuenta por cobrar proyectos en curso	3.399.130	3.875.923	-	-	
Convenios de pagos y créditos por energía	4.708.218	5.049.503	2.035.499	1.519.838	
Deudores materiales y servicios	4.746.675	3.894.933	85	248.540	
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	11.034.685	9.108.343	1.947.032	2.318.347	
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	519.254	870.277	1.100.408	1.425.640	
Otros	5.677.953	7.262.015	1.427	14.506	
No facturas o provisionados	104.270.772	90.577.592	24.534.826	7.981.359	
Energia y peajes uso de líneas eléctricas	34.249.434	30.406.276	-	-	
Diferencias a reliquidar por nuevos decretos	36.012.142	33.365.561	24.534.826	7.981.359	
Equidad tarifaria residencial	1.082.795	2.671.309	-	-	
Energía en medidores (*)	30.184.587	22.323.927	-	-	
Provisión ingresos por obras	2.079.851	1.346.558	-	-	
Otros	661.963	463.961	-	-	
Otros (cuenta corriente empleados)	2.997.436	6.368.375	1.634.379	1.660.293	
Totales, bruto	238.876.779	206.738.493	35.681.514	17.448.863	
Provisión deterioro	(22.464.483)	(16.977.183)	-	-	
Totales, neto	216.412.296	189.761.310	35.681.514	17.448.863	

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



En año 2020, se reclasificaron desde Deudores Corriente a Deudores No corriente M\$7.981.359, en el rubro Diferencias a reliquidar por nuevos decretos, por concepto de provisión de estabilización VAD.

Principales conceptos de otras cuentas por cobrar:

	Corrie	entes	No corrientes		
Otras cuentas por cobrar	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Convenios de pagos y créditos por energía	4.708.218	5.049.503	2.035.500	1.519.838	
Anticipos para importaciones y proveedores	8.787.873	5.201.317	4.427.859	2.280.340	
Cuenta por cobrar proyectos en curso	5.478.981	5.222.481	-	-	
Deudores materiales y servicios	4.746.675	3.894.933	85	248.540	
Cuenta corriente al personal	2.997.436	6.368.375	1.634.379	1.660.293	
Deudores por venta al detalle de productos y servicios	11.034.685	9.108.343	1.947.032	2.318.347	
Deuda por cobrar por alumbrados públicos	519.254	870.277	1.100.408	1.425.640	
Otros deudores	6.339.916	7.725.976	1.427	14.506	
Totales	44.613.038	43.441.205	11.146.690	9.467.504	
Provisión deterioro	(6.529.019)	(6.446.515)	-	-	
Totales, neto	38.084.019	36.994.690	11.146.690	9.467.504	

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

- a) Conceptos generados por diferencias entre los precios de compra de energía pagados a los generadores y los precios de compra de energía recaudados de los clientes regulados (la compra de energía es un "pass through" para la distribuidora, porque el precio al que esta se adquiere del generador es traspasado al cliente final). A la fecha han generado saldos por cobrar al sistema eléctrico por M\$ 31.481.341 a septiembre 2021 y M\$ 30.202.257 a diciembre 2020.
 - Estos montos deben ser recuperados por la distribuidora, independiente del mecanismo de estabilización, ya que la misma la Ley N°21.185 en su artículo 2° señala como principio que las empresas distribuidoras traspasen íntegramente a sus suministradores los precios señalados en cada uno de los contratos de acuerdo con la temporalidad que establece la Ley, sin que aquello les signifique un costo o un ingreso adicional a los ingresos tarificados por valor agregado de distribución (VAD). Señala además que los ajustes que se vayan produciendo sean abonados o cargados a los generadores de manera que no signifique una discriminación arbitraria.
- b) Decretos de transmisión por emitir que corresponden al reconocimiento en tarifas de inversiones que ya han entrado en operación por un valor de M\$ 5.377.595 a septiembre 2021 y M\$ 5.841.799 a diciembre 2020.
- c) Otros conceptos por (M\$929.841) en septiembre 2021 y por (M\$ 2.678.495) en diciembre 2020, se refiere principalmente a ítems a adicionar o deducir a la tarifa de distribución por actividades de corte y reposición, ETR por incorporar en nuevos decretos y RGL. Este último corresponde a un descuento en la componente de energía de las tarifas reguladas (no sólo las residenciales), de las comunas intensivas en generación eléctrica, el que será asumido por aquellos usuarios de comunas que no son consideradas como intensivas en generación.

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

d) Estabilización VAD: Este concepto es producto de la Ley N°21.194, la que indica que los niveles de precios asociados al valor agregado de distribución permanecerán constantes hasta octubre 2020 y las diferencias que se produzcan con respecto a haber aplicado la correcta indexación serán incorporados a las tarifas resultantes de los siguientes procesos de fijación. Se encuentra en curso el proceso de fijación noviembre 2020 – octubre 2024 dónde se incorporarán estos saldos, los que serán reajustados sólo por IPC. El valor



relacionado con este monto alcanza a M\$ 13.783.897 en septiembre de 2021 (M\$ 7.981.359 en diciembre 2020). Considerando que estos montos se podrán acumular hasta junio 2023 y se deberán extinguir a más tardar en diciembre 2027, la Sociedad no espera recuperar estos montos dentro de los siguientes 12 meses, por lo que han sido reclasificados desde el corriente al no corriente al 30 de septiembre 2021, para efectos comparativos también se reclasificó el saldo acumulado al 31 de diciembre de 2020.

e) Provisión Informe Técnico Transmisión: A mediados de 2019 la Comisión Nacional de Energía (CNE) comenzó el proceso de valorización de instalaciones de transmisión, cuadrienio 2020 – 2023, el cual incluye las instalaciones de transmisión nacional, zonal y dedicada de uso de clientes regulados con fecha de entrada en operación hasta diciembre 2017. Para ello, contrató a 2 consultores, los cuales evacuaron un informe que fue la base de los informes técnicos de la CNE. En agosto 2021 la (CNE) publicó el Informe Técnico Final, el cual es el resultado de informes parciales y etapas de observación de las empresas transmisoras.

A fines de agosto las empresas transmisoras presentaron sus discrepancias en el Panel de Expertos respecto de las observaciones no recogidas en las etapas anteriores o modificaciones realizadas por CNE que no fueron objeto de observaciones. El Panel de Expertos debe evacuar su dictamen en diciembre, el cual deberá ser recogido por CNE para luego publicar un Informe Técnico Definitivo. Éste será la base del decreto que emitirá el Ministerio de Energía. El decreto, previo a su publicación en el Diario Oficial, debe ser tomado de razón por la Contraloría General de la República (CGR), y tendrá validez de forma retroactiva desde el 1° de enero de 2020.

Considerando todos los procesos de revisión que comenzaron desde el año 2019 y que se han prologado hasta el año actual, la Administración considera que es virtualmente cierto que de concretarse este nuevo valor anual de transmisión por tramo, este no debería ser menor a los valores incluidos en el Informe Técnico Final (ITF), ya que de acogerse algunas de las discrepancias presentadas por las empresas transmisoras, el valor incluso podría incrementarse. Es por esta razón que la Sociedad actualizo la provisión de sus ingresos de transmisión de acuerdo a las nuevas tarifas.

En el año 2020, cuando comenzaba el nuevo periodo que cambiaría la valorización de transmisión para el período 2020 - 2023, la Sociedad estimó que este bajaría respecto al decreto anterior por supuestos de menor rentabilidad, menor reconocimiento de derechos de uso de suelos y medio ambiente, baja en el reconocimiento del COMA entre otras. A pesar de que la valorización de transmisión bajó respecto al decreto anterior, éste fue mayor a las estimaciones realizadas por la Sociedad el año 2020, por lo que la actualización de su valor en el tercer trimestre significó una mayor provisión de ingresos retroactivos desde enero 2020 a septiembre 2021, las que se espera recuperar en un plazo superior a 12 meses y que ascienden a M\$10.750.929 (valor descontado).

- f) El importe que mejor representa el máximo nivel de exposición al riesgo de crédito al 30 de septiembre de 2021 es de M\$252.093.810 y al 31 de diciembre de 2020 es de M\$207.210.173.
- g) La Sociedad y sus filiales de distribución de energía eléctrica, de acuerdo con lo que establece el DFL4/2006, artículo 136 y 125, están obligadas a entregar suministro eléctrico dentro de su zona de concesión a los clientes que lo soliciten. Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad y sus filiales distribuyen energía eléctrica a 936.835 clientes, lo que genera una alta diversificación de la cartera de crédito. La composición de los clientes es la siguiente:

Tipo de cliente	Cantidad	Participación ventas ejercicio %
Residencial	841.749	46%
Comercial	56.771	26%
Industrial	5.588	11%
Otros	32.727	17%
Total	936.835	100%



Respecto de las ventas que realiza la Sociedad y sus filiales se distinguen dos tipos, uno relacionado con la venta de energía a clientes finales y otros relacionado con otras ventas, que corresponden a negocios de importancia relativa menor, pero que tienen como finalidad entregar al cliente una gama más amplia de productos tales como venta al detalle de productos y servicios y venta de materiales y servicios eléctricos (para el cliente residencial), y construcción de obras y arriendo de equipos (grandes clientes y municipalidades).

h) Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 el análisis de los deudores por ventas vencidos y no pagados, pero no deteriorados, es el siguiente:

	Corrientes			
Deudores por ventas vencidos y no pagados pero no deteriorados	30/09/2021	31/12/2020		
	M\$	M\$		
Con vencimiento menor a tres meses	31.964.204	27.774.888		
Con vencimiento entre tres y seis meses	7.174.725	3.941.387		
Con vencimiento entre seis y doce meses	4.883.988	4.087.172		
Con vencimiento mayor a doce meses	388.804	307.507		
Totales	44.411.721	36.110.954		

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

Tramos	Venta de energía	Deudores por venta al detalle de productos y servicios
No vencidas	0,09%	0,27%
1 a 30	0,15%	0,60%
31 a 60	0,60%	3,40%
61 a 90	7,83%	28,67%
91 a 120	18,37%	47,34%
121 a 180	29,70%	63,92%
181 a 270	40,61%	69,72%
271 a 360	46,81%	72,72%
361 o más	93,65%	100,00%

Para algunos clientes importantes, la Sociedad y sus filiales evalúan el riesgo de incobrabilidad en base a su modelo de pérdidas esperadas, estacionalidad de flujos y/o condiciones puntuales del mercado, por lo que la provisión podría no resultar en la aplicación directa de los porcentajes indicados.

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es administrado a través de herramientas de cobro que establece la normativa vigente. Entre ellas, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

No obstante lo anterior, debido a la pandemia del COVID-19, y las distintas medidas tomadas por el Gobierno y las empresas, se ha cancelado temporalmente la capacidad de las empresas de cortar el suministro por deuda para clientes con vulnerabilidad, pero no la condonación de esta. Lo anterior, se ha traducido en un aumento de los niveles de morosidad y crédito otorgados a los clientes, los que deberán ser regularizados una vez normalizada la contingencia a través del cobro normal de esta o de la repactación en cuotas. Adicionalmente se podrán aplicar las herramientas de cobro habituales, especialmente el corte de suministro.

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



la de clientes con buen comportamiento son consideradas en un tramo sin morosidad y con un 90% de recuperabilidad.

i) Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, la estratificación de la cartera es la siguiente (la Sociedad y sus filiales no tienen cartera securitizada):

		30/09/2021						
Tramos de morosidad	Cartera no	repactada	Cartera re	epactada	Total cart	Total cartera bruta		
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$		
Al día	506.352	202.462.716	5.592	2.233.042	511.944	204.695.758		
Entre 1 y 30 días	121.910	18.394.231	2.555	842.754	124.465	19.236.985		
Entre 31 y 60 días	51.658	8.873.529	2.003	675.526	53.661	9.549.055		
Entre 61 y 90 días	19.985	3.635.890	1.137	362.422	21.122	3.998.312		
Entre 91 y 120 días	17.800	5.156.223	1.144	440.314	18.944	5.596.537		
Entre 121 y 150 días	9.453	1.755.650	505	198.311	9.958	1.953.961		
Entre 151 y 180 días	6.615	1.141.196	841	263.907	7.456	1.405.103		
Entre 181 y 210 días	6.751	1.709.260	-	-	6.751	1.709.260		
Entre 211 y 250 días	6.596	1.345.826	892	365.881	7.488	1.711.707		
Más de 250 días	49.633	22.330.629	4.646	2.370.986	54.279	24.701.615		
Totales	796.753	266.805.150	19.315	7.753.143	816.068	274.558.293		

		31/12/2020						
Tramos de morosidad	Cartera no	repactada	Cartera re	epactada	Total cart	era bruta		
	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$	Número de clientes	Monto bruto M\$		
Al día	572.815	168.256.953	7.963	4.546.111	580.778	172.803.064		
Entre 1 y 30 días	112.110	13.915.543	2.221	1.113.256	114.331	15.028.799		
Entre 31 y 60 días	49.038	7.953.554	1.185	759.195	50.223	8.712.749		
Entre 61 y 90 días	21.319	4.012.524	597	533.945	21.916	4.546.469		
Entre 91 y 120 días	13.186	2.042.022	405	183.992	13.591	2.226.014		
Entre 121 y 150 días	9.225	1.897.519	272	69.070	9.497	1.966.589		
Entre 151 y 180 días	5.838	1.083.356	245	62.667	6.083	1.146.023		
Entre 181 y 210 días	4.283	539.873	227	50.612	4.510	590.485		
Entre 211 y 250 días	7.400	1.704.149	232	44.837	7.632	1.748.986		
Más de 250 días	38.468	14.776.867	1.943	641.311	40.411	15.418.178		
Totales	833.682	216.182.360	15.290	8.004.996	848.972	224.187.356		

j) Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 la cartera en cobranza judicial y protestada, es la siguiente:

	30/09/2	2021	31/12/2020		
Cartera protestada y en cobranza judicial	Número de clientes	Monto M\$	Número de clientes	Monto M\$	
Documentos por cobrar protestados	13	125.296	12	65.741	
Documentos por cobrar en cobranza judicial	917	6.738.956	859	5.877.094	
Totales	930	6.864.252	871	5.942.835	



k) El detalle de los movimientos en la provisión de deterioro de deudores, es el siguiente:

	Corrientes y N	lo corrientes	
Deudores por ventas vencidos y no pagados con deterioro	30/09/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	
Saldo inicial	16.977.183	12.386.324	
Aumentos (disminuciones) (*)	5.650.877	8.084.118	
Montos castigados	(163.577)	(3.493.259)	
Total movimientos	5.487.300	4.590.859	
Saldo final	22.464.483	16.977.183	

(*) Las perdidas por deterioro de Deudores Comerciales ascendieron a M\$5.650.877 al 30 de septiembre de 2021, disminuyendo un 32% respecto a igual período del año anterior (M\$8.330.199).

l) El detalle de las provisiones y castigos durante los períodos 2021 y 2020, es el siguiente:

Provisiones y castigos	30/09/2021	30/09/2020	
Provisiones y Castigos	M\$	M\$	
Provisión cartera no repactada	5.062.584	8.054.536	
Provisión repactada	588.293	275.663	
Castigos del período	(163.577)	(149.571)	
Totales	5.487.300	8.180.628	

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

9. Saldos y Transacciones con Partes Relacionadas

9.1. Accionistas

El detalle de los Accionistas de la Sociedad al 30 de septiembre de 2021, es el siguiente:

Accionistas	Número d	e acciones	Total	%
ACCIONISTAS	Serie A	Serie B	lotai	Participación
Inversiones Grupo Saesa Ltda.	60	79.573.672	79.573.732	99,9999%
Cóndor Holding SpA	40	-	40	0,0001%
Totales	100	79.573.672	79.573.772	100,00%

9.2. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las transacciones entre la Sociedad y sus filiales, corresponden a operaciones habituales del giro en cuanto a su objeto y condiciones. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se incluyen en esta nota.

Dentro de las principales transacciones entre entidades relacionadas están la compra y venta de electricidad y peajes. Los precios de la electricidad a los que se realizan estas operaciones están fijados por la autoridad o por el mercado, y los peajes controlados por el marco regulatorio del sector.

La compra y venta de materiales se realiza a valores de precio medio de bodega.

Los préstamos entre compañías se regulan dentro de un marco de administración consolidada de caja que recae principalmente en las sociedades filiales Saesa, Frontel y la Sociedad, encargadas de definir los flujos óptimos entre relacionadas. La Administración ha establecido que la exigibilidad de estos préstamos será en



un plazo superior a los 12 meses. Los créditos en cuenta corriente pagan intereses de mercado. Estos créditos tienen límites de monto entre compañías, según lo indicado en los contratos de bonos, que son monitoreados periódicamente y que a la fecha de cierre de los Estados Financieros Consolidados Intermedios se han cumplido cabalmente (ver nota 35).

A la fecha de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, no existen garantías otorgadas a los saldos con entidades relacionadas, ni provisiones de deterioro de las mismas.

Los saldos de cuentas por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidables son las siguientes:

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

Defe de	Naturaleza	Naturaleza	Corrientes		No Corrientes						
RUT	Razón social	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	de la	Moneda	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	
		ongen		transaccion	relación	relación	relación	M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	2.263	2.263	-	-	
Totales							2.263	2.263	-	-	

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

		País de Plazo de la Naturaleza				Corri	entes	No Cor	rientes	
RUT	RUT Razón social País de Descripción de la transacción Plazo de la Naturaleza origen transacción relación	Moneda	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020				
		8					M\$	M\$	M\$	М\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Recuperación de gastos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	1.524.509	1.524.509	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (interés)	Menos de 90 días	Matriz	CLP	207.625	109.260	-	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Préstamos en cuenta corriente (capital)	Más de 1 año	Matriz	CLP	-	-	102.371.328	101.506.327
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Matriz	CLP	16.229.151	42.578.713	-	-
76.024.762-6	Cóndor Holding SpA	Chile	Dividendos	Menos de 90 días	Accionista	CLP	389	1.351	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	-	4.950	-	-
6.443.633-3	Jorge Lesser García-Huidobro	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	129	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director filiales	Menos de 90 días	Director	UF	5.148	4.950	-	-
14.655.033-9	Iván Díaz-Molina	Chile	Remuneraciones Director Sociedad Matriz	Menos de 90 días	Director	UF	-	129	-	-
Totales							17.966.822	44.223.991	102.371.328	101.506.327

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

				30/09	/2021	30/09	/2020
RUT	Razón social	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono	Monto transacción	Efecto en resultado (cargo)/abono
				M\$	M\$	M\$	M\$
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Préstamo cuenta corriente (Capital / Intereses)	963.366	(1.140.195)	71.562.759	(697.605)
76.230.505-4	Eletrans S.A	Indirecta	Mantenimiento y operación	-	-	(285.403)	-
76.230.505-4	Eletrans S.A	Indirecta	Dividendos	-	-	(302.240)	-
76.024.782-0	Inversiones Grupo Saesa Ltda.	Matriz	Dividendos	(26.349.562)	-	35.987.211	-

9.3. Directorio y personal clave de la gerencia

La Sociedad y sus filiales son administradas por un Directorio compuesto por ocho miembros, los que permanecen por un periodo de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 30 de abril de 2021, se efectuó la renovación del Directorio de la Sociedad, eligiéndose como Directores por un período de dos años a los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.

En sesión celebrada con fecha 12 de mayo de 2021, el Directorio de la Sociedad procedió a elegir como Presidente del Directorio y de la Sociedad al señor Iván Díaz-Molina y como Vicepresidente al señor Jorge Lesser García-Huidobro.

Al 30 de septiembre de 2021 el Directorio de la Sociedad está compuesto por los señores Iván Díaz – Molina, Jorge Lesser García – Huidobro, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Ashley Munroe, Christopher Powell y Jonathan Reay.



a) Cuentas por cobrar y pagar y otras transacciones con el Directorio

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

Director	30/09/2021	30/09/2020
Director	M\$	М\$
Iván Díaz-Molina	-	128
Jorge Lesser García-Huidobro	-	128
Totales	-	256

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

b) Remuneración del Directorio

En conformidad a lo establecido en el artículo 33 de la Ley N° 18.046 de Sociedades Anónimas, la remuneración del Directorio es fijada anualmente en la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad.

El beneficio corresponde al pago de UF 5 a cada Director de la Sociedad, para el período mayo 2021 hasta la próxima Junta Ordinaria de Accionistas de 2022.

Los Directores señores Jonathan Reay, Juan Ignacio Parot Becker, Waldo Fortín Cabezas, Stacey Purcell, Christopher Powell y Ashley Munroe renunciaron a la remuneración que les correspondería por el ejercicio del cargo de Director de la Sociedad. Sólo los Directores Jorge Lesser García-Huidobro e Iván Díaz - Molina recibirán su remuneración.

Las remuneraciones pagadas a los Directores al 30 de septiembre de 2021 y 2020, son las siguientes:

Director	30/09/2021	30/09/2020	
Director	M\$	M\$	
Iván Díaz-Molina	1.329	1.148	
Jorge Lesser García-Huidobro	1.329	1.148	
Totales	2.658	2.296	

Durante los períodos 2021 y 2020, la Sociedad no ha realizado pagos a empresas relacionadas con Directores.

c) Compensaciones del personal clave de la gerencia

La Sociedad no tiene ejecutivos directamente remunerados por ella.



10. Inventarios

El detalle de este rubro, es el siguiente:

Al 30 de septiembre de 2021:

		30/09/2021			
Clases de Inventarios	Bruto	Neto Realizable	Provisión		
	М\$	M\$	M\$		
Materiales de operación y mantenimiento	39.915.754	38.734.590	1.181.164		
Materiales en tránsito	192.792	192.792	-		
Existencias para vental al detalle de productos y servicios	4.708.706	4.523.430	185.276		
Petróleo	1.384.944	1.384.944	-		
Total Clases de Inventarios	46.202.196	44.835.756	1.366.440		

Al 31 de diciembre de 2020:

	31/12/2020			
Clases de Inventarios	Bruto	Neto Realizable	Provisión	
	M\$	M\$	M\$	
Materiales de operación y mantenimiento	37.497.546	36.543.072	954.474	
Materiales en tránsito	1.479.802	1.479.802	-	
Existencias para vental al detalle de productos y servicios	4.222.083	4.084.259	137.824	
Petróleo	906.394	906.394	-	
Total Clases de Inventarios	44.105.825	43.013.527	1.092.298	

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

El efecto en resultado de la provisión por obsolescencia alcanzó un cargo de M\$271.750 para septiembre 2021 y un cargo de M\$433.879 para septiembre 2020.

Movimiento provisión	30/09/2021	30/09/2020	
Movimiento provision	M\$	М\$	
Provisión del período	271.750	433.879	
Aplicaciones a provisión	-	(5.367)	
Diferencias de cambio	2.392	(89)	
Total Movimiento provisión	274.142	428.423	

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

El detalle de los Inventarios utilizados y reconocidos como gastos, es el siguiente:

	30/09/2021	30/09/2020	
Inventarios utilizados durante el período según gasto	M\$	M\$	
Materias primas y consumibles utilizados (*)	39.599.370	27.894.883	
Otros gastos, por naturaleza (**)	3.694.773	3.778.816	
Total Inventarios utilizados durante el período según gasto	43.294.143	31.673.699	

^(*) Ver Nota 24.

^(**) Materiales utilizados para el mantenimiento del sistema eléctrico.



Los materiales utilizados en obras propias desde la cuenta inventarios al 30 de septiembre de 2021 ascienden a M\$28.917.362 (M\$33.124.971 en 2020) y los materiales utilizados en FNDR al 30 de septiembre de 2021 ascienden a M\$3.043.460 (M\$1.108.219 en 2020).

11. Activos y Pasivos por Impuestos Corrientes

El detalle de las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Activos por impuestos corrientes	30/09/2021	31/12/2020
Activos por impuestos cornentes	M\$	M\$
Impuesto renta por recuperar	2.063.656	854.133
IVA crédito fiscal por recuperar, remanente (1)	12.471.926	19.497.138
IVA débito fiscal por recuperar (2)	1.337.928	1.337.928
Crédito por utilidades absorbidas	-	8.032.748
Crédito sence	-	147.631
Crédito activo fijo	131.580	51.030
Impuesto por recuperar año anterior	9.525.497	3.805.562
Totales	25.530.587	33.726.170

- (1) Corresponde principalmente a IVA crédito fiscal por construcción de obras importantes de las filiales STC, SATT, STS y Edelaysen (esta última también acumula un monto originado por impuesto específico diesel).
- (2) IVA debito fiscal pagado en exceso relacionado con las devoluciones a clientes generados por los decretos tarifarios que ajustaron retroactivamente la tarifa cobrada en los años 2011, 2012 y 2013.

El detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Pasivos por impuestos corrientes	30/09/2021	31/12/2020	
rasivos por impuestos comentes	M\$	М\$	
Impuesto a la renta (*)	6.657.295	37.268.694	
IVA débito fiscal	7.522.729	3.056.980	
Otros	173.260	163.288	
Totales	14.353.284	40.488.962	

(*) La disminución del impuesto a la renta, se produce principalmente por la venta de los Negocios Conjuntos denominados ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. (ver nota 37).



12. Activos Intangibles Distintos de Plusvalía

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Activos intangibles, neto	30/09/2021	31/12/2020
Activos intaligibles, neto	M\$	M\$
Total Activos intangibles indentificables, neto	61.007.211	59.534.754
Servidumbres	60.368.808	59.040.263
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	529.860	385.948

Activos intangibles identificables, bruto	30/09/2021	31/12/2020
Activos intaligibles identificables, proto	M\$	M\$
Total Activos intangibles indentificables, bruto	69.853.411	67.130.095
Servidumbres	61.075.404	59.156.708
Derechos de agua	108.543	108.543
Software	8.669.465	7.864.844

Amortización Activos intangibles identificables	30/09/2021	31/12/2020
Amortización Activos intangibles identificables	M\$	M\$
Total Amortización Activos intangibles identificables	(8.846.200)	(7.595.341)
Servidumbres	(706.596)	(116.446)
Software	(8.139.605)	(7.478.895)

El detalle y movimiento del activo intangible al 30 de septiembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua	Software, neto	Totales	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Saldo inicial al 01/01/2021	59.040.263	108.543	385.948	59.534.754	
Traslados (activación obras en curso)	-	-	799.280	799.280	
Retiros valor bruto	(500)	-	-	(500)	
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	(19.290)	-	(3.462)	(22.752)	
Gasto por amortización	(570.859)	-	(657.248)	(1.228.107)	
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	1.919.194	-	5.342	1.924.536	
Total movimientos	1.328.545	-	143.912	1.472.457	
Saldo final al 30/09/2021	60.368.808	108.543	529.860	61.007.211	

El detalle y movimiento del activo intangible al 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Movimientos Activos intangibles distintos de la plusvalía	Servidumbres, neto	Derechos de agua	Software, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	М\$
Saldo inicial al 01/01/2020	59.697.285	108.543	862.819	60.668.647
Traslados (activación obras en curso)	115.000	-	370.694	485.694
Retiros y traspasos amortización acumulada	(20.000)	-	-	(20.000)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera amortización acumulada	8.500	-	1.317	9.817
Gasto por amortización	(42.084)	-	(847.351)	(889.435)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(718.438)	-	(1.531)	(719.969)
Total movimientos	(657.022)	-	(476.871)	(1.133.893)
Saldo final al 31/12/2020	59.040.263	108.543	385.948	59.534.754

Los derechos de servidumbre y derechos de agua se presentan al costo, y los adquiridos a partir de la fecha de transición a costos histórico. El período de explotación de dichos derechos, en general, no tiene límite de expiración por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.



Los softwares o programas informáticos y licencias se amortizan en forma lineal entre 4 y 6 años. La amortización de estos bienes se presenta en el rubro "Gastos por Depreciación y Amortización" del Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.

13. Plusvalía

El detalle de la plusvalía al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

RUT	Sociedad	30/09/2021	31/12/2020
KUI	Sociedad	M\$	M\$
90.021.000-0	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	124.944.061	124.944.061
91.715.000-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	23.990.168	23.990.168
96.956.660-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	49.471.945	49.471.945
96.986.780-K	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	33.039.292	33.039.292
77.122.643-4	Tolchén Transmisión SpA	5.390.743	-
Totales		236.836.209	231.445.466

La plusvalía comprada relacionada con Sociedad Austral de Electricidad S.A., Rut 90.021.000-0 y Empresa Eléctrica de la Frontera S.A., Rut 91.715.000-1, corresponde al exceso pagado en relación al valor patrimonial proporcional originado en la compra de las acciones de esas sociedades, realizada en 2001. Posteriormente cada una de esas sociedades compradas fue absorbida por su correspondiente matriz, la que pasó a tener el mismo nombre de la Sociedad absorbida, quedando la plusvalía comprada contabilizada en la misma empresa compradora.

La plusvalía comprada reconocida por las sociedades Saesa, Rut 96.956.660-5, y Frontel, Rut 96.986.780-K, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos a través de Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., en julio de 2008. A través de una reestructuración societaria se generó un efecto cascada de la plusvalía comprada mencionada en el párrafo anterior, la que quedó finalmente incorporada en Saesa (Ex Los Lagos II) y Frontel (Ex Los Lagos III).

La plusvalía comprada relacionada con Tolchén Transmisión SpA, Rut 77.122.643-4, corresponde al valor pagado en exceso respecto del valor justo de los activos adquiridos originado en la compra de las acciones realizada en julio de 2021.

Para estimar el valor en uso, el Grupo prepara las proyecciones de flujos de caja futuros a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.



14. Propiedades, Planta y Equipo

A continuación se presentan los saldos del rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020:

Clases de Propiedades, planta y equipo, neto	30/09/2021 M\$	31/12/2020 M\$
Total Propiedades, planta y equipo, neto	1.275.877.043	1.122.749.138
Terrenos	20.668.535	20.338.388
Edificios	18.623.119	17.264.772
Planta y equipo	819.587.049	728.917.024
Equipamiento de tecnologías de la información	1.205.632	1.488.639
Instalaciones fijas y accesorios	1.675.066	1.495.537
Vehículos de motor	9.925.051	8.272.938
Construcciones en curso	389.558.127	331.542.459
Otras propiedades, planta y equipo	14.634.464	13.429.381

Clases de Propiedades, planta y equipo, bruto	30/09/2021	31/12/2020
Clases de Flopiedades, planta y equipo, bidto	M\$	M\$
Total Propiedades, planta y equipo, bruto	1.608.051.998	1.422.600.863
Terrenos	20.668.535	20.338.388
Edificios	28.665.828	26.600.966
Planta y equipo	1.117.360.363	998.249.813
Equipamiento de tecnologías de la información	8.102.357	7.926.308
Instalaciones fijas y accesorios	4.893.827	4.430.543
Vehículos de motor	14.401.849	11.922.331
Construcciones en curso	389.558.127	331.542.459
Otras propiedades, planta y equipo	24.401.112	21.590.055

Clases de Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	30/09/2021	31/12/2020
clases de Depreciación acumulada y deterioro dei valor, Propiedades, pianta y equipo	M\$	M\$
Total Depreciación acumulada y deterioro del valor, Propiedades, planta y equipo	(332.174.955)	(299.851.726)
Edificios	(10.042.709)	(9.336.193)
Planta y equipo	(297.773.314)	(269.332.790)
Equipamiento de tecnologías de la información	(6.896.725)	(6.437.669)
Instalaciones fijas y accesorios	(3.218.761)	(2.935.006)
Vehículos de motor	(4.476.798)	(3.649.394)
Otras propiedades, planta y equipo	(9.766.648)	(8.160.674)



A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2021:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	20.338.388	17.264.772	728.917.024	1.488.639	1.495.537	8.272.938	331.542.459	13.429.381	1.122.749.138
Adiciones	-	-	33.957.618	-	-	-	127.802.103	38.488	161.798.209
Traslados (activación obras en curso)	324.611	1.273.510	117.101.856	173.902	592.552	3.457.829	(125.648.320)	2.731.400	7.340
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-		(2.193.459)	-	5.257	-	2.266.526	(78.324)	-
Retiros valor bruto	(50.237)	(21.325)	(872.652)	-	-	(389.119)	-	(71.927)	(1.405.260)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	28.803	1.518.154	-	196	322.368	-	34.189	1.903.710
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(185.573)	(6.910.913)	(7.405)	(44.472)	(32.758)	-	(240.924)	(7.422.045)
Gasto por depreciación	-	(549.745)	(24.328.715)	(451.652)	(239.480)	(1.117.015)	-	(1.399.238)	(28.085.845)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	55.773	812.677	(27.601.864)	2.148	(134.524)	(589.192)	53.595.359	191.419	26.331.796
Total movimientos	330.147	1.358.347	90.670.025	(283.007)	179.529	1.652.113	58.015.668	1.205.083	153.127.905
Saldo final al 30/09/2021	20.668.535	18.623.119	819.587.049	1.205.632	1.675.066	9.925.051	389.558.127	14.634.464	1.275.877.043

A continuación se presenta el detalle de propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2020:

Movimientos Propiedades, planta y equipo	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Construcciones en curso, neto	Otras propiedades, planta y equipo, neto	Totales
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	18.335.026	14.133.367	677.439.708	1.217.330	1.095.562	4.087.783	280.034.546	8.137.429	1.004.480.751
Adiciones	-	-	7.322.652	-	-	-	153.591.663	950.544	161.864.859
Traslados (activación obras en curso)	2.048.300	4.458.625	74.027.441	993.657	457.595	4.645.746	(91.466.578)	5.645.076	809.862
Incrementos (disminuciones) por transferencias desde (hacia) Propiedades, planta y equipo	-	(819)	7.623.533	(67.943)	272.633	-	(7.750.786)	(75.012)	1.606
Retiros valor bruto	(28.953)	(48.553)	(5.096.706)	(9.495)	(46.792)	(1.091.586)	-	(34.081)	(6.356.166)
Retiros y traspasos depreciación acumulada	-	17.657	3.753.573	23.702	45.009	946.465	-	141.085	4.927.491
Incremento (disminución) en cambio de moneda extranjera depreciación acumulada	-	(295.638)	2.623.239	2.946	208	23.365	-	19.143	2.373.263
Gasto por depreciación	-	(717.363)	(33.288.241)	(666.896)	(365.127)	(1.008.644)	-	(1.332.415)	(37.378.686)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(15.984)	(282.504)	(5.488.175)	(4.662)	36.449	669.809	(2.866.386)	(22.388)	(7.973.841)
Total movimientos	2.003.362	3.131.405	51.477.316	271.309	399.975	4.185.155	51.507.913	5.291.952	118.268.387
Saldo final al 31/12/2020	20.338.388	17.264.772	728.917.024	1.488.639	1.495.537	8.272.938	331.542.459	13.429.381	1.122.749.138

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

Informaciones Adicionales de Propiedades, Planta y Equipo

- a) La depreciación de los bienes de propiedades, planta y equipo se presenta en el rubro "Gastos por depreciación y amortización", en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales.
- b) Las empresas del Grupo Saesa cuentan con coberturas de seguro de todo riesgo para los bienes físicos (centrales, subestaciones, construcciones, contenido y existencias), con excepción de las líneas y redes del sistema eléctrico. Los referidos seguros tienen una vigencia entre 12 a 14 meses.
- c) El monto de bienes de propiedades, planta y equipo en explotación totalmente depreciado al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 no es significativo. La Sociedad y sus filiales no presentan montos significativos de bienes que se encuentren fuera de servicio o retirados de su uso activo.
- d) Los activos presentados en propiedad, planta y equipos no poseen restricciones de ningún tipo en favor de terceros, ni han sido entregados en garantía.



15. Activos por Derechos de Uso y Obligaciones por Arrendamientos

a) Activos por Derechos de Uso

El detalle del movimiento del rubro Activos por Derechos de uso asociado a activos sujetos a NIIF 16 por clase de activo al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales	
	M\$	M\$	M\$	
Saldo inicial al 01/01/2021	1.330.017	2.296.298	3.626.315	
Adiciones	32.110	31.837	63.947	
Gasto por amortización	(80.502)	(521.091)	(601.593)	
Traspasos amortización	-	(30.883)	(30.883)	
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	15.715	67.398	83.113	
Total movimientos	(32.677)	(452.739)	(485.416)	
Saldo final al 30/09/2021	1.297.340	1.843.559	3.140.899	
Movimientos Activos por derecho de uso	Terrenos, neto	Edificios e instalaciones, neto	Totales	
Movimientos Activos por derecho de uso	•	instalaciones,	Totales M\$	
Movimientos Activos por derecho de uso Saldo inicial al 01/01/2020	neto	instalaciones, neto		
	neto M\$	instalaciones, neto M\$	M\$	
Saldo inicial al 01/01/2020	m\$ 1.393.423	instalaciones, neto M\$ 1.059.877	M\$ 2.453.300	
Saldo inicial al 01/01/2020 Adiciones	M\$ 1.393.423 35.897	instalaciones, neto M\$ 1.059.877	M\$ 2.453.300 1.995.063	
Saldo inicial al 01/01/2020 Adiciones Gasto por amortización	M\$ 1.393.423 35.897	instalaciones, neto M\$ 1.059.877 1.959.166 (647.795)	M\$ 2.453.300 1.995.063 (758.225)	
Saldo inicial al 01/01/2020 Adiciones Gasto por amortización Traspasos amortización	M\$ 1.393.423 35.897 (110.430)	instalaciones, neto M\$ 1.059.877 1.959.166 (647.795) (117.361)	M\$ 2.453.300 1.995.063 (758.225) (117.361)	

b) Pasivos por arrendamiento

El desglose por moneda y vencimientos de los pasivos por arrendamientos al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

									30/09/2021				
RUT		País de	Tipo de	Arrendamiento		Corrientes		No corrientes					
Arrendatario	Razón social - Arrendatario	origen	noneda	asociado asociado	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	103.251	240.555	343.806	294.044	247.889	164.362	-	-	706.295
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.700	5.903	8.603	1.825	1.914	2.008	-	-	5.747
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	5.279	11.918	17.197	12.352	-	-	-	-	12.352
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	56.152	162.018	218.170	189.412	197.458	138.190	3.765	-	528.825
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.761	6.782	9.543	4.973	5.179	746	745	359	12.002
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	207	1.487	1.694	1.560	1.636	1.716	-	-	4.912
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	UF	Terrenos	75.297	10.389	85.686	14.529	15.343	16.202	17.109	156.296	219.479
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	USD	Terrenos	126.207	25.230	151.437	34.833	36.247	37.719	39.250	966.341	1.114.390
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.296	9.095	11.391	11.948	12.255	-	-	-	24.203
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	891	3.335	4.226	1.636	1.716	-	-	-	3.352
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	3.336	5.649	8.985	-	-	-	-	-	-
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	6.144	18.878	25.022	15.157	-	-	-	-	15.157
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	8.651	70	8.721	98	103	109	115	3.779	4.204
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	12.417	1.271	13.688	1.777	1.877	1.982	2.093	86.153	93.882
Totales					405.589	502.580	908.169	584.144	521.617	363.034	63.077	1.212.928	2.744.800



						31/12/2020								
RUT		País de	Tine de	o de Arrendamiento neda asociado		Corrientes		No corrientes						
Arrendatario	Razón social - Arrendatario	origen	moneda		Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes	
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	95.656	290.793	386.449	302.173	287.506	223.114	101.759	260	914.812	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	UF	Terrenos	2.291	7.040	9.331	5.703	1.763	1.850	1.940	-	11.256	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	CLP	Terrenos	5.517	4.167	9.684	-	-		-	-	-	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	82.849	158.399	241.248	196.193	180.877	189.721	81.763	-	648.554	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	UF	Terrenos	1.488	559	2.047	7.297	4.827	5.026	745	255	18.150	
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	CLP	Terrenos	-		-	1.487	1.560	1.636	1.716	-	6.399	
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	UF	Terrenos	53.666	9.636	63.302	13.475	14.230	15.027	15.868	163.490	222.090	
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	USD	Terrenos	58.737	21.443	80.180	29.605	30.807	32.057	33.359	872.093	997.921	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	2.342	7.699	10.041	8.225	8.628	7.298			24.151	
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	CLP	Terrenos	944	4.071	5.015	3.335	1.636	1.716		-	6.687	
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	UF	Edificios e instalaciones	3.110	9.555	12.665	5.458	-			-	5.458	
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	CLP	Edificios e instalaciones	5.928	18.213	24.141	25.322	8.713			-	34.035	
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	UF	Terrenos	8.122	65	8.187	91	96	101	107	3.734	4.129	
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	UF	Terrenos	7.010	1.179	8.189	1.648	1.741	1.838	1.941	84.765	91.933	
Totales					327.660	532.819	860.479	600.012	542.384	479.384	239.198	1.124.597	2.985.575	

c) Arrendamientos de corto plazo y bajo valor

En el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales por el período terminado al 30 de septiembre de 2021, se incluye un gasto por M\$1.336.373 (M\$929.424 en 2020), que corresponde a los arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos subyacentes de bajo valor, que se exceptúan de la aplicación de NIIF 16.

Al 30 de septiembre de 2021, el Grupo no mantiene contratos significativos en los cuales actúe como arrendador

16. Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

16.1. Impuesto a la Renta

a) El detalle del gasto por impuesto a las ganancias registrado en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales correspondiente a los períodos 2021 y 2020, es el siguiente:

Gasto por impuesto a las ganancias	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes	14.369.603	44.017.208	9.868.974	1.353.303
Ajustes por impuestos corrientes de períodos anteriores	6.304	-	-	-
Otro gasto por impuestos corrientes	13.925	-	3.440	-
Total Impuestos corrientes a las ganancias, neto	14.389.832	44.017.208	9.872.414	1.353.303
Impuestos diferidos				
Gasto por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias	3.968.368	6.226.179	1.377.111	2.171.831
Total Gasto por Impuestos diferidos, neto	3.968.368	6.226.179	1.377.111	2.171.831
Total Gasto por impuesto a las ganancias	18.358.200	50.243.387	11.249.525	3.525.134



Impuestos a las ganancias relacionados con Otro Resultado Integral	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	M\$	М\$	М\$
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	502.248	65.420	479.085	(17.088)
Impuesto a las ganancias relativo a nuevas mediciones de planes de beneficios definidos de otro resultado integral	(1.034.265)	118.616	(150.762)	(158.336)
Total Impuestos a las ganancias relacionados con Otro Resultado Integral	(532.017)	184.036	328.323	(175.424)

b) La conciliación entre el impuesto sobre la renta que resultaría de aplicar la tasa de impuesto vigente a "ganancia (pérdida) antes de Impuestos", al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es la siguiente:

Conciliación del resultado contable multiplicada por las tasas impositivas aplicables	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	72.627.604	200.514.384	44.882.242	10.349.149
Ingreso (gasto) por impuestos a las ganancias utilizando la tasa legal (27%)	(19.609.453)	(54.138.884)	(12.118.205)	(2.794.270)
Efecto fiscal de ingresos de actividades exentas de tributación	4.878.645	42.761.821	1.430.958	(302.816)
Efecto fiscal de ingreso (gasto) no deducible para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	(3.316.372)	(41.386.087)	(518.495)	(312.413)
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	(815.240)	(355.548)	(17.401)	(66.955)
Otros efectos fiscales por conciliación entre el resultado contable por impuestos	504.220	2.875.311	(26.382)	(48.680)
Total ajustes al (gasto) ingreso por impuestos utilizando la tasa legal	1.251.253	3.895.497	868.680	(730.864)
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias utilizando la tasa efectiva	(18.358.200)	(50.243.387)	(11.249.525)	(3.525.134)
Tasa impositiva efectiva	25,28%	25,06%	25,06%	34,06%

16.2. Impuestos Diferidos

a) El detalle de los impuestos diferidos registrados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	30/09/2021	31/12/2020
Diferencias temporarias Activos por impuestos difendos	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	200.400	1.302.709
Impuestos diferidos relativos a provisión de cuentas incobrables	6.058.606	4.577.018
Impuestos diferidos relativos a provisión de vacaciones	621.416	613.134
Impuestos diferidos relativos a provisión de obsolescencia	368.937	294.920
Impuestos diferidos relativos a ingresos anticipados	4.388.388	3.608.191
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	2.176.445	2.164.741
Impuestos diferidos relativos a pérdidas fiscales	26.829.466	19.828.545
Impuestos diferidos relativos a provisión beneficios al personal	1.153.351	1.505.587
Impuestos diferidos relativos a arriendos	139.865	61.045
Impuestos diferidos relativos a otras provisiones	186.150	218.077
Impuestos diferidos relativos a impuestos específicos diesel	1.994.775	1.610.460
Total Diferencias temporarias Activos por impuestos diferidos	44.117.799	35.784.427
Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	30/09/2021	31/12/2020
Differencias temporarias i asivos por impaestos diferidos	M\$	M\$
Impuestos diferidos relativos a depreciaciones	105.474.394	91.073.684
Impuestos diferidos relativos a gastos anticipados	1.993.770	1.240.768
Impuestos diferidos relativos a arriendos	1.608	1.716
Total Diferencias temporarias Pasivos por impuestos diferidos	107.469.772	92.316.168



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

Diferencias temporarias, neto	30/09/2021	31/12/2020
Differencias temporarias, neto	M\$	М\$
Activos por impuestos diferidos	44.117.799	35.784.427
Pasivo por impuestos diferidos	(107.469.772)	(92.316.168)
Total Diferencias temporarias, neto	(63.351.973)	(56.531.741)

b) Los movimientos de los rubros "Impuestos Diferidos", del Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, son los siguientes:

	Activ	OS	Pasi	/os
Movimientos Impuestos diferidos	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
	M\$	М\$	M\$	M\$
Saldo inicial	35.784.427	32.716.156	92.316.168	81.236.719
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en ganancias o pérdidas	7.384.146	2.763.298	11.352.514	11.079.449
Incremento (decremento) por impuestos diferidos en otros resultados integrales	(1.034.265)	175.839	-	-
Incremento (decremento) por diferencia de cambio	1.983.491	129.134	3.801.090	-
Total movimientos	8.333.372	3.068.271	15.153.604	11.079.449
Saldo final	44.117.799	35.784.427	107.469.772	92.316.168

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

Todas las empresas del Grupo están radicadas en Chile, por lo que la Normativa Local vigente se aplica uniformemente a todas ellas.

17. Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes

a) El detalle de los saldos corrientes y no corrientes de este rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corri	entes	No corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020		
	M\$	М\$	M\$	M\$		
Préstamos bancarios	120.340.235	45.187.908	62.000.000	30.000.000		
Bonos	8.108.514	12.831.289	676.842.081	656.357.996		
Derivados (*)	1.120.948	-	-	-		
Totales	129.569.697	58.019.197	738.842.081	686.357.996		

(*) Ver nota 17.1 Instrumentos derivados

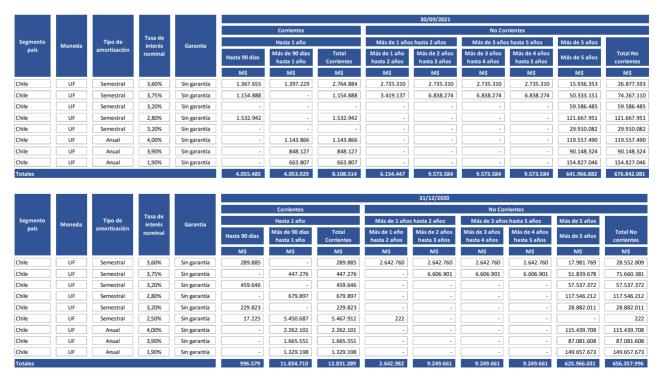


b) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con Instituciones Bancarias al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

			Tipo de moneda						30/09/2021			
				Tasa de			Corrientes			No Co	rrientes	
Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor		interés nominal	Tipo de amortización	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	М\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	0,13%	Al vencimiento	-	22.917	22.917		10.000.000	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	0,13%	Al vencimiento	-	45.833	45.833	-	20.000.000	-	20.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Itaú	97.023.000-9	CLP	0,13%	Al vencimiento	67.916	-	67.916		10.000.000	-	10.000.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Estado	97.030.000-7	CLP	0,18%	Al vencimiento	20.032.094	-	20.032.094	-	-	-	-
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,15%	Al vencimiento	20.026.406		20.026.406		-		
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,09%	Al vencimiento	30.039.690		30.039.690		-		
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,20%	Al vencimiento	10.006.084	-	10.006.084		-	-	
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,22%	Al vencimiento	15.002.217	-	15.002.217		-	-	
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,11%	Al vencimiento	5.006.524		5.006.524				
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,10%	Al vencimiento	80.791		80.791	22.000.000			22.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco BCI	97.006.000-6	CLP	0,21%	Al vencimiento	10.004.863		10.004.863				
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	0,21%	Al vencimiento	10.004.900		10.004.900				
Totales						120.271.485	68.750	120.340.235	22.000.000	40.000.000	-	62.000.000
									31/12/2020			
				Tasa de			Corrientes		No Corrientes			
Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Rut acreedor	Tipo de moneda	interés nominal	Tipo de amortización	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 3 años	Más de 3 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	0,13%	Al vencimiento	-	61.250	61.250	-	10.000.000	-	10.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Banco Chile	97.004.000-5	CLP	0,13%	Al vencimiento	-	122.500	122.500	-	20.000.000	-	20.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,30%	Al vencimiento	30.002.520	-	30.002.520	-	-	-	
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,30%	Al vencimiento	10.001.092	-	10.001.092	-	-	-	
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Banco Scotiabank	97.018.000-1	CLP	0,30%	Al vencimiento	5.000.546		5.000.546	-	-		
Totales						45.004.158	183.750	45.187.908		30.000.000		30.000.000

En relación a los préstamos bancarios suscritos, estos no tienen incorporados ninguna garantía asociada que pueda comprometer a la Sociedad.

c) El desglose por monedas y vencimientos de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:





d) El desglose por tipo de bono de las Obligaciones con el público Bonos al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

					30/09/2021								
						Corrientes			No Corrientes				
Nombre empresa deudora	Nombre acreedor	Tipo de	Tasa de interés	Garantía		Hasta 1 año		Más de 1 años hasta 2 años		Más de 3 año	s hasta 5 años	Más de 5 años	
		moneda	nominal		Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	1.367.655	1.397.229	2.764.884	2.735.310	2.735.310	2.735.310	2.735.310	15.936.353	26.877.593
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	1.154.888		1.154.888	3.419.137	6.838.274	6.838.274	6.838.274	50.333.151	74.267.110
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	-		-					59.586.485	59.586.485
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	BONO SERIE A/N°923	UF	2,80%	Sin garantía	1.532.942		1.532.942					121.667.951	121.667.951
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	BONO SERIE G/ N°663	UF	3,20%	Sin garantía	-		-	-				29.910.082	29.910.082
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	BONO SERIE E/N°646	UF	4,00%	Sin garantía	-	1.143.866	1.143.866	-	-			119.557.490	119.557.490
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	BONO SERIE H N°762	UF	3,90%	Sin garantía		848.127	848.127					90.148.324	90.148.324
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	BONO SERIE J/N°945	UF	1,90%	Sin garantía		663.807	663.807					154.827.046	154.827.046
Totales					4.055.485	4.053.029	8.108.514	6.154.447	9.573.584	9.573.584	9.573.584	641.966.882	676.842.081

									31/12/2020				
	Nombre acreedor				Corriente					No Co	rriente		
Nombre empresa deudora		Tipo de	Tasa de interés	Garantía		Hasta 1 año		Más de 1 año	os hasta 2 años	Más de 3 año	s hasta 5 años	Más de 5 años	
		moneda	nominal	Garantia	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corriente	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corriente
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	BONO SERIE J/N°665	UF	3,60%	Sin Garantía	289.885	-	289.885	2.642.760	2.642.760	2.642.760	2.642.760	17.981.769	28.552.809
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	BONO SERIE L/N°397	UF	3,75%	Sin Garantía	-	447.276	447.276	-	6.606.901	6.606.901	6.606.901	51.839.678	71.660.381
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	BONO SERIE O/N°742	UF	3,20%	Sin Garantía	459.646		459.646			-	-	57.537.372	57.537.372
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	BONO SERIE A/N°923	UF	2,80%	Sin garantía	-	679.897	679.897		-	-	-	117.546.212	117.546.212
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	BONO SERIE G/ N°663	UF	3,20%	Sin garantía	229.823		229.823			-	-	28.882.011	28.882.011
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	BONO SERIE C/ N°662	UF	2,50%	Sin garantía	17.225	5.450.687	5.467.912	222	-	-	-	-	222
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	BONO SERIE E/N°646	UF	4,00%	Sin garantía		2.262.101	2.262.101			-	-	115.439.708	115.439.708
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	BONO SERIE H N°762	UF	3,90%	Sin garantía		1.665.551	1.665.551			-	-	87.081.608	87.081.608
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	BONO SERIE J/N°945	UF	1,90%	Sin garantía		1.329.198	1.329.198			-	-	149.657.673	149.657.673
Totales					996.579	11.834.710	12.831.289	2.642.982	9.249.661	9.249.661	9.249.661	625.966.031	656.357.996

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

Razón social	Nombre abreviado	Contrato de Bonos / N° de Registro	Representante de los Tenedores de Bonos	Fecha Escritura	Fecha última modificación	Notaría	Fecha de Colocación	Monto Colocación UF
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie E / N° 646	Banco de Chile	07/10/2010	08/11/2010	José Musalem Saffie	25/11/2010	4.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie H / N° 762	Banco Bice	27/06/2013	23/08/2013	José Musalem Saffie	29/08/2013	3.000.000
Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	ELECTRICAS	Emisión de Línea Serie J / N° 945	Banco de Chile	10/09/2018	18/06/2019	Roberto Antonio Cifuentes	11/07/2019	5.000.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie J / N° 665	Banco de Chile	11/02/2012	22/09/2012	José Musalem Saffie	05/10/2011	1.000.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie L / N° 397	Banco de Chile	29/07/2004	29/11/2012	José Musalem Saffie	20/12/2012	2.500.000
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Emisión de Línea Serie O / N° 742	Banco de Chile	26/10/2012	29/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	2.000.000
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Emisión de Línea Serie A / N° 923	Banco de Chile	10/09/2018	10/09/2018	Roberto Antonio Cifuentes	10/01/2019	4.000.000
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Emisión de Línea Serie G / N° 663	Banco de Chile	11/02/2011	15/09/2014	José Musalem Saffie	27/11/2014	1.000.000

17.1. Instrumentos derivados

La Sociedad y sus filiales, siguiendo su política de gestión de riesgos financieros, puede suscribir contratos de derivados para cubrir su exposición a la variación de tasas de interés y moneda (tipo de cambio).

Los derivados de moneda se utilizan para fijar la tasa de cambio de una moneda respecto de la moneda funcional de la Sociedad o sus filiales, producto de obligaciones existentes o futuras. Los derivados de tasas de interés son utilizados para fijar o limitar la tasa de interés variable de obligaciones financieras.



Las filiales de la Sociedad, han tomado Instrumentos derivados, correspondientes a Forward.

a) Los montos contabilizados al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, son los siguientes:

Razón social	Nombre abreviado	Instrumento de cobertura	Subyacente cubierto	Riesgo cubierto	Tipo de cobertura	30/09/2021	31/12/2020
	abicvidao	concitata	Cubicito	Cubicito	CODCITATA	M\$	M\$
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Cross Currency Swaps (*)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	-	147.556
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Forward (**)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	(623.656)	-
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Forward (**)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	(430.057)	-
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Forward (**)	Flujo de UF	Moneda	Flujo de caja	(67.235)	-
Totales						(1.120.948)	147.556

- (*) Presentado en la cuenta Otros Activos Financieros Corrientes.
- (**) Presentado en la cuenta Otros Pasivos Financieros Corrientes.

18. Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corrie	entes	No corrientes	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	М\$
Cuentas por pagar comerciales	160.058.660	120.689.016	330.482	-
Otras cuentas por pagar	13.852.857	12.049.910	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	173.911.517	132.738.926	330.482	-

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corrie	entes	No corrientes	
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
	M\$	M\$	M\$	М\$
Proveedores por compra de energía y peajes	103.256.993	66.433.977	330.482	-
Proveedores por compra de combustible y gas	1.121.284	844.190	-	-
Cuentas por pagar por importaciones en tránsito	4.746.671	4.234.289	-	-
Cuentas por pagar por bienes y servicios	50.933.712	49.176.560	-	-
Dividendos por pagar a terceros	178.954	242.926	-	-
Cuentas por pagar a instituciones fiscales	665.742	623.673	-	-
Otras cuentas por pagar	13.008.161	11.183.311	-	-
Totales Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	173.911.517	132.738.926	330.482	-

El detalle por vencimiento de cuentas por pagar comerciales al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	30/09/2021				
Proveedores con pago al día	Bienes	Servicios	Otros	Total	
	M\$	М\$	M\$	M\$	
Hasta 30 días	17.085.743	127.993.742	14.979.174	160.058.660	
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	
Más de 365 días	-	-	-	-	
Totales	17.085.743	127.993.742	14.979.174	160.058.660	



	31/12/2020				
Proveedores con pago al día	Bienes	Servicios	Otros	Total	
	M\$	М\$	М\$	M\$	
Hasta 30 días	14.780.337	90.836.634	15.072.045	120.689.016	
Entre 31 y 60 días	-	-	-	-	
Entre 61 y 90 días	-	-	-	-	
Entre 91 y 120 días	-	-	-	-	
Entre 121 y 365 días	-	-	-	-	
Más de 365 días	-	-	-	-	
Totales	14.780.337	90.836.634	15.072.045	120.689.016	

En relación al pago de proveedores, en general se efectúa en el plazo de 30 días y además no se encuentran afectos a intereses.

El detalle de los principales proveedores de Cuentas por pagar comerciales al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

Razón social proveedor RUT		30/09/20	/2021	
Razón social proveedor	KUI	M\$	%	
Rsa Seguros Chile S.A.	99.017.000-2	2.932.161	1,83%	
Centelsa	Proveedor Extranjero	1.321.202	0,83%	
Elecnor Chile S. A.	96.791.730-3	1.316.716	0,82%	
Enel Generacion Chile S.A.	91.081.000-6	1.111.392	0,69%	
Hmv Chile	59.172.470-3	814.789	0,51%	
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	725.846	0,45%	
Cobra Montajes, Servicios Y Agua Ltda.	76.156.521-4	644.484	0,40%	
Colbun S.A.	96.505.760-9	620.975	0,39%	
Sap Chile Ltda.	76.255.466-6	532.399	0,33%	
Zhongli Science And Techn	Proveedor Extranjero	452.607	0,28%	
Telecom Y Electricidad S.A.	96.524.340-2	442.312	0,28%	
Chubb Seguros Chile S.A.	99.225.000-3	432.751	0,27%	
Cearca S.A	Proveedor Extranjero	427.931	0,27%	
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)		99.975.752	62,46%	
Otros Proveedores		48.307.343	30,18%	
Totales		160.058.660	100%	

Danés annial succeedance	RUT	31/12	/2020
Razón social proveedores	KOI	М\$	%
Engie Energía Chile S.A.	88.006.900-4	2.131.719	1,77%
Hmv Chile	59.172.470-3	1.844.068	1,53%
Transelec S. A.	76.555.400-4	1.759.720	1,46%
Servicios Eléctricos Elecsa Ltda.	76.051.155-2	1.629.200	1,35%
Cam Chile S. A.	96.543.670-7	1.370.477	1,14%
Centelsa	Proveedor Extranjero	1.330.235	1,10%
Finning Chile S.A.	91.489.000-4	1.281.776	1,06%
Enel Generacion Chile S.A	91.081.000-6	1.231.155	1,02%
Zhongli Science And Techn	Proveedor Extranjero	950.124	0,79%
Cobra Montajes, Servicios y Agua Ltda.	76.156.521-4	921.379	0,76%
Provisión Energía y Peajes (CEN) (*)	97.004.000-5	61.891.315	51,28%
Otros Proveedores	96.524.340-2	44.347.848	36,75%
Totales		120.689.016	100,00%

(*) Energía y Peajes pendientes de reliquidación y/o facturación por el Sistema Eléctrico.



19. Instrumentos financieros

19.1. Instrumentos financieros por categoría

Según categoría los activos y pasivos por instrumentos financieros son los siguientes:

a) Activos Financieros

	30/09/2021				
Activos financieros	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo	6.411.432	10.119.260	-	16.530.692	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	252.093.810	-	-	252.093.810	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.263	-	-	2.263	
Otros activos financieros no corrientes	5.541.001	-	-	5.541.001	
Totales Activos financieros	264.048.506	10.119.260	-	274.167.766	

	31/12/2020				
Activos financieros	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Derivados de cobertura	Totales	
	M\$	M\$	M\$	M\$	
Efectivo y equivalentes al efectivo	12.467.093	32.485.994	-	44.953.087	
Otros activos financieros corrientes	-	-	147.556	147.556	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes y no corrientes	207.210.173	-	-	207.210.173	
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	2.263	-	-	2.263	
Otros activos financieros no corrientes	5.072.099	-	-	5.072.099	
Totales Activos financieros	224.751.628	32.485.994	147.556	257.385.178	

b) Pasivos Financieros

		30/09/2021			
Pasivos financieros	A costo amortizado	Derivados de cobertura	Totales		
	M\$	M\$	M\$		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	867.290.830	-	867.290.830		
Otros pasivos financieros (derivados)	-	1.120.948	1.120.948		
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.652.969	-	3.652.969		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	174.241.999	-	174.241.999		
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	120.338.150	-	120.338.150		
Totales Pasivos financieros	1.165.523.948	1.120.948	1.166.644.896		

		31/12/2020			
Pasivos financieros	A costo amortizado	A valor razonable con cambio en resultados	Totales		
	М\$		M\$		
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	744.377.193	-	744.377.193		
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.846.054	-	3.846.054		
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes y no corrientes	132.738.926	-	132.738.926		
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	145.730.318	-	145.730.318		
Totales Pasivos financieros	1.026.692.491	-	1.026.692.491		



19.2. Valor justo de instrumentos financieros

a) Valor justo de instrumentos financieros contabilizados a costo amortizado

A continuación se resumen los valores razonables de los principales activos y pasivos financieros, incluyendo aquellos que en el Estado Consolidado Intermedio de Situación Financiera no se presentan a su valor razonable.

	30/0	30/09/2021	
Activos financieros	Valor libro	Valor justo	
	M\$	M\$	
Inversiones mantenidas al costo amortizado			
Efectivo en caja	2.289.185	2.289.185	
Saldo en bancos	4.122.247	4.122.247	
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	216.412.296	216.412.296	

	30/09/2021	
Pasivos financieros	Valor libro	Valor justo
	M\$	M\$
Pasivos financieros mantenidos a costo amortizado		
Otros pasivos financieros corrientes (deuda bancaria)	120.340.235	120.340.235
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes (bonos)	684.950.595	642.228.181
Otros pasivos financieros no corrientes (deuda bancaria)	62.000.000	62.000.000
Pasivos por arrendamientos corrientes y no corrientes	3.652.969	3.652.969
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	174.241.999	174.241.999

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

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

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

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

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

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



20. Provisiones

20.1. Otras provisiones corrientes

a) El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corrientes		
Otras provisiones a corto plazo	30/09/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	
Otras provisiones (*)	10.245.093	8.121.205	
Totales	10.245.093	8.121.205	

^(*) Corresponde a provisiones de multas y juicios.

b) El movimiento de las provisiones durante los períodos 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	8.121.205	8.121.205
Provisiones adicionales	4.259.493	4.259.493
Provisiones no utilizadas	(1.322.727)	(1.322.727)
Incremento (decremento) en provisiones existentes	46.870	46.870
Provisiones utilizadas	(859.748)	(859.748)
Total movimientos	2.123.888	2.123.888
Saldo final al 30/09/2021	10.245.093	10.245.093
Movimientos Otras provisiones corrientes	Reclamaciones legales	Totales
	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	M\$ 7.270.720	M\$ 7.270.720
Saldo inicial al 01/01/2020 Provisiones adicionales		
	7.270.720	7.270.720
Provisiones adicionales	7.270.720 1.006.803	7.270.720 1.006.803
Provisiones adicionales Provisiones no utilizadas	7.270.720 1.006.803 (410.972)	7.270.720 1.006.803 (410.972)
Provisiones adicionales Provisiones no utilizadas Incremento (decremento) en provisiones existentes	7.270.720 1.006.803 (410.972) 890.080	7.270.720 1.006.803 (410.972) 890.080

20.2. Provisiones corrientes por beneficios a los empleados

a) El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corrientes		
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	30/09/2021	31/12/2020	
	M\$	М\$	
Vacaciones del personal (costo vacaciones)	2.301.542	2.270.865	
Provisión por beneficios anuales	6.453.610	8.372.565	
Totales	8.755.152	10.643.430	



b) El movimiento de las provisiones durante los períodos 2021 y 2020, es el siguiente:

Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	2.270.865	8.372.565	10.643.430
Incremento (decremento) en provisiones existentes	839.592	7.373.270	8.212.862
Provisiones utilizadas	(808.915)	(9.292.225)	(10.101.140)
Total movimientos	30.677	(1.918.955)	(1.888.278)
Saldo final al 30/09/2021	2.301.542	6.453.610	8.755.152
Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Vacaciones del personal	Beneficios anuales	Totales
Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados			Totales M\$
Movimientos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Saldo inicial al 01/01/2020	personal	anuales	
	personal M\$	anuales M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	personal M\$ 2.070.005	anuales M\$ 8.107.585	M\$ 10.177.590
Saldo inicial al 01/01/2020 Incremento (decremento) en provisiones existentes	personal M\$ 2.070.005 509.057	anuales M\$ 8.107.585 8.042.684	M\$ 10.177.590 8.551.741

20.3. Provisiones no corrientes, por beneficios a los empleados

a) Beneficios de prestación definida:

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

El desglose de las provisiones no corrientes al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corrientes		
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	30/09/2021	31/12/2020	
	M\$	M\$	
Indemnizaciones por años de servicios	13.811.961	16.851.375	
Totales	13.811.961	16.851.375	

Desembolsos futuros

Según la estimación disponible, los desembolsos previstos para atender los planes de prestación definida en el presente año ascienden a M\$1.269.346.



Duración de los compromisos

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

Años	Monto
Allus	MS
1	1.269.346
2	807.294
3	907.959
4	1.005.080
5	738.475
6	4.762.499

b) El movimiento de las provisiones no corrientes ocurrido durante los períodos 2021 y 2020, es el siguiente:

	Totales
Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	M\$
Saldo inicial al 01/01/2021	16.851.375
Costo por intereses	616.289
Costo del servicio del período	906.406
Pagos realizados en el período	(731.498)
Variación actuarial por cambio de tasa	(3.830.611)
Total movimientos	(3.039.414)
Saldo final al 30/09/2021	13.811.961
	Totales
Movimientos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	MŚ
Saldo inicial al 01/01/2020	14.274.624
Costo por intereses	464.029
Costo del servicio del ejercicio	1.759.421
Pagos realizados en el ejercicio	(297.951)
Variación actuarial por cambio de tasa	651.252
Total movimientos	2.576.751

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

Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020
	M\$	M\$
Costo por intereses	616.289	260.308
Costo del servicio del período	906.406	1.237.779
Total Gasto reconocido en Estado de Resultados	1.522.695	1.498.087
Pérdida actuarial neta por plan de beneficios definidos	(3.830.611)	439.325
Totales Gasto reconocido en Otros Resultados Integrales	(2.307.916)	1.937.412



d) Hipótesis actuariales utilizadas al 30 de septiembre de 2021

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

e) Sensibilizaciones

Al 30 de septiembre de 2021, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% Incremento de 1%	
	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos aumento / (disminución) de pasivo	1.615.327	(1.365.123)

Al 30 de septiembre de 2021, la sensibilidad del monto del pasivo actuarial, por beneficios de indemnizaciones por años de servicio, de 1 punto porcentual en la tasa esperada de incremento salarial genera los siguientes efectos:

Consilidirentia annondo de incomente estado	Disminución de 1%	Incremento de 1%
Sensibilización esperada de incremento salarial	M\$	M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos (disminución) / aumento de pasivo	(1.327.265)	1.543.110



20.4. Juicios y multas

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

20.4.1 Juicios

Los juicios vigentes de la Sociedad y sus filiales, son los siguientes:

Nombre abreviado	Tribunal	N* Rol	Materia	Partes involucradas	Etapa procesal	Cuantía M\$
SAESA	Juzgado Cobranza Laboral Osorno	C-121-2016	Laboral/ ley Bustos.	Care con SAESA	Pendiente en primera instancia	50.000
SAESA	1º Juzgado Civil de Osorno	C-2231-2017	Colectiva Consumidor Temporales Junio.	SERNAC con SAESA	Pendiente Casación Corte Suprema	77.928
SAESA	2° Juzgado Civil de Puerto Montt	C-1380-2019	Indemnización perjuicios.	Kristen con SAESA	Sentencia segunda instancia confirma sentencia con declaración productos vencidos \$37.282.852 Pendiente casación.	98.432
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-1755-2019	Indemnización perjuicios fallecimiento Hector Ojeda.	Barrientos y Otro con SAESA	Pendiente en primera instancia	204.748
SAESA	2º Juzgado Civil de Valdivia	C-3785-2019	Indemnización perjuicios.	Weksler Luis con SAESA	Pendiente en primera instancia	106.619
SAESA	2º Juzgado Civil de Osorno	C-4408-2019	Indenmización de perjuicios Incendio.	Stange con SAESA	Pendiente en primera instancia	89.600
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-2733-2019	Indeminización de perjuicios Accidente.	Alvarado con SAESA	Pendiente en primera instancia	144.732
SAESA	Juzgado de Letras de Castro	C-814-2020	Indemnización perjuicios Miranda.	Johanna con SAESA	Pendiente en primera instancia	204.748
SAESA	2º Juzgado de Policia Local de Osorno	5406-2020	Indemnización perjuicios Ley consumidor.	Gebauer Radomir y Otros con SAESA	Pendiente en primera instancia	14.000
SAESA	Juzgado de Letras de Ancud	C-470-2020	Indemnización perjuicios.	Hernández José con SAESA	Pendiente en primera instancia	228.067
SAESA	Juzgado Policia Local de Quellón	118-2021	Consumidor (Error de enrolamiento y facturación)	Mariman Elizabeth con SAESA	Pendiente en primera instancia	30.000
SAESA	Juzgado Garantía de Osorno	140-2021	Querella.	Garay Alvarado Angela con SAESA	En investigación	Indeterminado
SAESA	Juzgado de Letras de Los Lagos Juzgado Policia Local de Panguipulli	C-94-2021	Demanda reinvindicatoria.	Quijada Samuel con SAESA Quintuman Q. Jessica con SAESA	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
SAESA	Juzgado Policia Local de Panguipulli 1º Juzgado Policia Local Osorno	1720-2021 6206-2021	Demanda Ley consumidor. Querella infraccional Ley consumidor.	Quintuman Q. Jessica con SAESA SERNAC con SAESA	Pendiente en primera instancia Pendiente en primera instancia	20.000
SAESA	Juzgado Policia Local Osorno Juzgado Laboral de Valdivia	0-156-2021	Demanda laboral subsidiaria.	Antillanca Alberto con Cam Chile S.A. y SAESA	Pendiente en primera instancia Pendiente en primera instancia	11.551
FRONTEL	Juzgado de Letras de Cañete	365-2016	Indemnización de perjuicios, ley indigena (servidumbre).	López con FRONTEL	Pendiente en primera instancia Pendiente en primera instancia Archivada	90.400
FRONTEL	Juzgado de Letras de Santa Juana	C-30-2017	Indemnización perjuicios por responsabilidad extracontractual. Servidumbre.	Romero con FRONTEL	Pendiente en segunda instancia	95.000
FRONTEL	Juzgado de Policía Local de Carahue	33327-2017	Consumidor. Calidad Suministro.	Saez y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	19.635
FRONTEL	2º Juzgado Civil de Osorno	C-2228-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio.	SERNAC con FRONTEL	Pendiente Casación Corte Suprema	899.688
FRONTEL	Juzgado Policia Local de Florida	966-2017	Consumidor. Calidad Suministro.	Paredes con FRONTEL	Pendiente en primera instancia. Sentencia Absolutoria.	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-497-2017	Indemnización perjucios. Muerte por electrocución.	Acuña y otra con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	400.000
FRONTEL	Juzgado de letras y Garantía Curacautin	C-124-2018	Ley Indigena Restitución de terrenos e indemnización de perjuicios.	Vielma y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	60.000
FRONTEL	1º Juzgado Civil de Osomo	C-449-2019	Indemnización de perjuicios Incendio.	Cruces y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	611.142
FRONTEL	Juzgado Policia Local Bulnes	97-2019	Consumidor.	Soc. Medica e Inv. Trivica con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	55.000
FRONTEL	Juzgado Letras de Bulnes	C-277-2019	Juicio Sumario Servidumbre.	San Martin Pedro con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osomo	C-2545-2019	Indemnización de perjuicios Incendio.	Agricola Victor Padilla EIRL con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	949.950
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Florida	11-2018	Querella criminal incendio.	Lavin María con FRONTEL Arriagada A. Regina con FRONTEL	No perseverar 25.6.19	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras y Garantía Laja	679-2019	Querella criminal incendio.	Arriagada A. Regina con FRONTEL Curihuinca Zoila con FRONTEL	En investigación	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Letras de Nueva Imperial Juzgado de Letras de Nueva Imperial	261-2019 288-2019	Querella criminal incendio. Querella criminal incendio.	Cunhuinca Zoila con FRONTEL Municipalidad de Chol Chol con FRONTEL	En investigación En investigación	Indeterminado
FRONTEL	2°Juzgado de Letras de Nueva Imperial	C-5159-2019	Indemnización perjuicios Incendio.	Figueroa Ramón con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	251.300
FRONTEL	Juzgado Letras y Garantía de Collipulli	C-225-2019	Indemnización de perjuicios Incendio.	Riguelme Mirtha con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	40.000
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-5343-2019	Indemnización de perjuicios.	Kaiser W. Juan con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	753.672
FRONTEL	Juzgado de Letras de Victoria	C-1011-2019	Indemnización de perjuicios.	Regle Maria con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	110.000
FRONTEL	Juzgado Letras Nacimiento	C-149-2019	Responsabilidad extracontractual.	Catalán con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	95.000
				Serv. y Asesorias Maritimas y Terrestres Ltda. con		
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Osomo	C-2078-2020	Indemnización de perjuicios.	FRONTEL	Pendiente en primera instancia	32.000
FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-330-2020	Indemnización de perjuicios.	Ruiz y Otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	70.492
FRONTEL	Juzgado de Letras de Lautaro	C-331-2020	Indemnización de perjuicios.	Comercial Puelo Ltda. con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	155.796
FRONTEL	Juzgado de Garantia Traiguen Juzgado de Garantia de Angol	861-2019	Querella por daños. Querella por Usurpación.	Viviane Soto Bustos con FRONTEL José Angel Collupe Rain con FRONTEL	No perseverar 20.1.21 En investigación	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Garantia de Angoi Juzgado de Garantia de Lautaro	146-2020 768-2019	Querella Criminal Incendio.	Ruiz y Otros con FRONTEL	No perseverar 26.5.21	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado de Garantia de Lautaro Juzgado Letras de Bulnes	C-445-2020	Cobro en Pesos.	Aravena R. Maria con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	6.300
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-4590-2020	Indemnización de periuicos Incendio.	Bosques Cautín con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	666.571
				Vega con Contreras Hermanos Ingenieria Electrica		
FRONTEL	1° Juzgado del Trabajo Santiago	O-889-2020	Demanda Indemnización Perjuicios accidente del Trabajo.	Ltda., FRONTEL y Otro	Pendiente en primera instancia	291.780
FRONTEL	Juzgado de Garantía de Pitrufquen	384-2019	Querella Incendio.	Rios Gonzalez Gloria contra FRONTEL	En investigación	Indeterminado
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Concepción	C-6981-2020	Servidumbre.	Fonseca M. y Otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	28.900
FRONTEL	1° Juzgado Civil de Temuco	C-288-2021	Indemnización de perjuicios Incendio	Rivera Fortunato y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	338.650
FRONTEL	Juzgado de Policia Local de Laja Juzgado de letras Cañete	68300 C-118-2021	Demanda Ley consumidor. Demanda indemnización perjuicios.	Gonzalez F. Simón con FRONTEL Mulvey V. Diego con FRONTEL	Pendiente en primera instancia Pendiente en primera instancia	Indeterminado 115.616
FRONTEL	2º Juzgado Civil de Osorno	C-1310-2020	Demanda indemnización perjuicios. Demanda indemnización perjuicios (Incendio).	Collio Eladio y otros con FRONTEL	Pendiente en primera instancia Pendiente en primera instancia	4.330.277
FRONTEL	2° Juzgado Civil de Osorno	C-2162-2020	Demanda indemnización perjuicios (Incendio).	Asoc. de Desarrollo Kochi con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	1.333.640
				Letelier Loreto y otros (89 querellantes) contra		
FRONTEL	Juzgado Garantía de Nacimiento	657-2021	Querella incendio.	FRONTEL Montecino A. Jorge con Soc. Const. y Forestal	En investigación	Indeterminado
FRONTEL	Juzgado del Trabajo de Temuco	O-89-2021	Demanda indemnización accidente del trabajo.	Nativa y FRONTEL	Pendiente en primera instancia	20.000
FRONTEL	Juzgado Policia Local Collipulli	1370-2020	Querella infraccional Ley consumidor.	Riquelme M. Mirtha con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	Indeterminado
FRONTEL	1° Juzgado Policia Local Osorno	6204-2021 C-304-2020	Querella infraccional Ley consumidor. Demanda Reconvencional Indemnización de Perjuicios.	SERNAC con FRONTEL Municipalidad de Tucapel con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	60.526
PRUNTEL	Juzgado de Letras de Yungay	C-304-2020	Demanua Reconvencional Indemnización de Pérjuicios.	municipalidad de Lucapei con FRONTEL	Pendiente en primera instancia	114.164
FRONTEL	Corte de Apelaciones de Puerto Montt	RUC № 20-9-0001048-8, RIT № GR-12-00003-2021	Apelación contra la sentencia de primera instancia que resuelve el reclamo tributario interpuesto contra las Liquidaciones N°47 y N°48, Renta AT 2016.	SII con FRONTEL	Sentencia de primera instancia acoge parcialmente el reclamo tributario interpuesto, dejando sin efecto la Liquidación Nº48 y confirmando la partida "Diferencia deudores incobrables" respecto de la Liquidación Nº47. Tanto FRONTEL como el Stil Interpuisieron recursos de apelación. La causa se encuentra pendiente de resolución ante la Corte de Apelaciones de Puerto Montt.	104.910
FRONTEL	Corte de Apelaciones de Puerto Montt	RUC Nº 20-9-00001047-K, RIT Nº GR-12-00002-2021	Apelación contra la sentencia de primera instancia que resuelve el reclamo tributario interpuesto contra la Resolución N°144, Renta AT 2017.	SII con FRONTEL	Sentencia de primera instancia acoge parcialmente el reclamo tributario interpuesto. El SII interpuso recurso de apelación contra la misma. La causa se encuentra pendiente de resolución ante la Corte de Apelaciones de Puerto Montt. FRONTEL desistió del recurso de apelación y casación interpuesto, atendido que	171.768
FRONTEL	Corte de Apelaciones de Puerto Montt	RUC 20-9-0000838-5, RIT GR-12-00019-2020	Apelación contra la sentencia de primera instancia que resuelve el reclamo tributario interpuesto contra las Liquidaciones N°8 y N°9, Renta AT 2018.	SII con FRONTEL	logró llegar a un acuerdo con el SII, consistente en la eliminación de la partida "Otros Deudores" como concepto liquidado. Frontel presentará una propuesta de rectificatoria para el AT 2018 y AT 2019. Actualmente la causa se encuentra terminada.	51.265
EDELAYSEN	7° Juzgado Civil de Santiago	C-12102-2015	Indemnización de perjuicios extracontractual . No traslado de Postación.	Constructora San Felipe con EDELAYSEN	Pendiente segunda instancia	2.927.776
EDELAYSEN	2º Juzgado Civil de Osorno	C-2227-2017	Demanda colectiva por ley del consumidor. Temporales de junio.	SERNAC con EDELAYSEN Fisco con EDELAYSEN	Pendiente Casación Corte Suprema	76.916
EDELAYSEN	2º Juzgado Civil de Puerto Montt	C-4386-2017	Hacienda. Ruta 7 Chaiten.	Fisco con EDELAYSEN Cea José y Otros con Soluciones de Comunicaciones	Pendiente segunda instancia.	26.854
EDELAYSEN	Juzgado del Trabajo Coyhaique	0-13-2020	Demanda Laboral subsidiaria.	Mineria Ltda, Finning y EDELAYSEN	Pendiente en primera instancia .	6.589
EDELAYSEN	Juzgado Letras de Chaitén	C-48-2020	Sumario Servidumbre.	Rodriguez Alonso con EDELAYSEN	Pendiente primera instancia	70.000
EDELAYSEN	1º Juzgado de Policia Local Osomo	6205-2021	Querella infraccional Ley consumidor.	SERNAC con EDELAYSEN	Pendiente primera instancia	60.526
LUZ OSORNO	2º Juzgado Civil de Osorno	C-2240-2020	Indemnización de perjuicios.	Fuentealba con Municipalidad Osorno y Luz Osorno	Pendiente primera instancia	52.000
LUZ OSORNO	1º Juzgado de Policia Local Osomo	5940-2021	Querella infraccional Ley consumidor.	SERNAC con Luz Osorno	Pendiente primera instancia	60.526
STS	1° Juzgado Civil de Osorno	C-501-2021	Indemnización perjuicios.	Vidal Héctor con STS	Pendiente en primera instancia	186.522
STS	Centro de Arbitraje y Mediación Corte de Apelaciones de Puerto Montt	4623-2021 RUC 20-9-0000729-K, RIT GR-12-00015-2020	Juicio Arbitral. Apelación contra la sentencia de primera instancia que resuelve el reclamo tributario interpuesto contra la Resolución N° 77320100406, IVA marzo y	Cobra Montajes Servicios y Agua Ltda. con STS SII con STS	Pendiente en primera instancia Sentencia definitiva rechazó integramente reclamo tributario. Se interpuso recurso de apelación. La causa se encuentra pendiente de resolución ante la Corte de Apelaciones de Puerto Montt. La vista de la causa se llevó a cabo con	4.513.256 285.363
SATT	Centro de Arbitraje y Mediación	4068-2020	abril 2017. Incumplimiento Contractual S/E Kimal.	Consorcio Isotrón Sacyr con SATT	fecha 10 de noviembre de 2021. Pendiente Primera Instancia	2.814.395
SATT	21° Juzgado Civil de Santiago	C-6231-2021	Demanda Indemnización de perjuicios	Empresa Eléctrica Carén con SATT.	Pendiente Primera instancia Pendiente Primera instancia	647.240
-						



Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad y sus filiales han realizado provisiones por aquellas contingencias que podrían generar una obligación. La provisión se realiza teniendo en consideración la mejor información disponible en la fecha de la emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, que incluye a la mayoría de los sucesos y las circunstancias que concurren a la valorización de la misma. Cabe mencionar que la Sociedad y sus filiales cuentan con cobertura de seguros para juicios de tipo civiles extracontractuales (incendios, muerte, lesiones, daños a terceros, entre otros) con deducibles que fluctúan entre UF 0 a UF 2.000.

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

20.4.2 Multas

Las multas cursadas a la Sociedad y a sus filiales, y aún pendientes de resolución, son las siguientes:

Nombre	N° Resolución	Fecha			2.1	Monto
abreviado	Exenta	resolución	Organismo	Concepto	Estado	M\$
Multas	pendientes de reso	lución de años ar	nteriores			
EDELAYSEN	12.389	17.02.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	10.526
FRONTEL	27.011	28.12.2018	SEC	Indices 2015-2016	Reclamo de Ilegalidad	383.891
FRONTEL	33.198	25.08.2020	SEC	SAIDI 2019	SEC resuelve Reposición Rebajan de 4000 UTM a 1333 UTM	70.157
FRONTEL	33.197	25.08.2020	SEC	SAIDI 2019	SEC resuelve Reposición Rebajan de 60000 UTM a 10435 UTM	549.204
FRONTEL	33.195	25.08.2020	SEC	SAIDI 2019	SEC resuelve Reposición Rebajan de 1000 UTM a 500 UTM	26.316
LUZ OSORNO	299	04.02.2013	VIALIDAD	No solicitar permiso para atravieso.	Pendiente Recurso de Reposición - Decaimiento AA	7.895
LUZ OSORNO	14.660	04.08.2016	SEC	Calidad de Servicio.	Recurso de Reposición	10.526
LUZ OSORNO	33.193	25.08.2020	SEC	SAIDI 2019	SEC resuelve Reposición Rebajan de 2000 UTM a 1333 UTM	70.157
SAESA	954	08.05.2014	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	21.052
SAESA	1.428	23.06.2015	VIALIDAD	Falta de permiso.	Excepciones	15.789
SAESA	27.006	28.12.2018	SEC	Indices 2015-2016	Reclamo de Ilegalidad	219.892
SAESA	27.023	02.01.2019	SEC	Incumplir obligaciones de poda accidente Isla Tenglo	Pendiente Reposición	52.631
SAESA	32.376	14.04.2020	SEC	Incumplir obligaciones de mantención	Recurso de Reposición	26.316
SAESA	33.200	25.08.2020	SEC	SAIDI 2019	SEC resuelve Reposición Rebajan de 15000 UTM a 1364 UTM	71.789
STS	13.740	31.05.2016	SEC	Falta de mantenimiento.	Recurso de Reposición	52.631
STS	24.250	13.06.2018	SEC	Falla linea 66 KV Angol -Los Sauces	Reclamo de Ilegalidad	31.579
Nombre abreviado	Resolución	Fecha resolución	Concepto	Concepto	Estado	Monto M\$
	Multas cursa	das en 2021				
SAESA	34.854	02.09.2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020	Reposición	5.263
SAESA	34.740	09.07.2021	SEC	Accidente por electrocución Avda. El Real esq. San Javier Osorno	Reposición	78.947
SAESA	34.739	08.07.2021	SEC	Demora en entrega de factibilidad Puerto Montt	Reposición, SEC acoge parcialmente rebaja 150 UTM	10.526
SAESA	7.648	28.05.2021	DIR. TRABAJO	No vigilar empresa principal medidas seguirdad por Covid	Pendiente reclamación	5.263
FRONTEL	34.867	03.09.2021	SEC	No efectuar lecturas marzo y abril 2020	Reposición	10.526

Multas por calidad de servicio formuladas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC)

Con fecha 25 de agosto de 2020 la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, en adelante SEC aplicó sanciones por concepto calidad de servicio a varias empresas distribuidoras del país. Dentro de las sociedades multadas se encuentra la filial Frontel y otras empresas del Grupo Saesa, las cuales, son principalmente por exceder durante el periodo de un año el límite máximo de interrupciones en el suministro de servicio eléctrico establecido en la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución.

Considerando que Grupo Saesa ha trabajado fuertemente en un plan de inversiones desde el año 2017 a la fecha, lo que se ha traducido en una mejora permanente en los indicadores de calidad de suministro desde que comenzaron las inversiones hasta el actual período de evaluación (Enero 2019 a Diciembre 2019), se encuentra analizando los antecedentes asociados a las multas, de modo de recurrir a las instancias pertinentes con el fin de dejarlas sin efecto o rebajarlas considerablemente en atención a los argumentos indicados precedentemente, por lo que, a la fecha de hoy, el pago de una multa no es probable, y en caso que el escenario cambie y fuera probable un desembolso, no es posible estimar su monto de manera confiable.

A septiembre de 2021, producto de las nuevas resoluciones correspondientes al período enero - diciembre 2019, las multas por calidad de servicio han disminuido considerablemente.



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

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

21. Otros pasivos no financieros

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

	Corri	entes	No corrientes		
Otros pasivos no financieros	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	
	M\$	М\$	M\$	M\$	
Subvenciones gubernamentales (obras FNDR)	38.174.148	40.654.650	-	-	
Otras obras de terceros	11.628.627	10.049.740	-	-	
Ingresos anticipados por venta de peajes	386.445	386.445	8.303.894	8.564.282	
Otros pasivos no financieros (*)	-	-	5.245.117	1.904.096	
Total Otros pasivos no financieros	50.189.220	51.090.835	13.549.011	10.468.378	

Las subvenciones corresponden principalmente a aportes FNDR (Fondo Nacional de Desarrollo Regional), destinados a financiar obras de electrificación rural, netos de los costos realizados por la Sociedad y sus filiales, y se registran contablemente de acuerdo en lo descrito en Nota 2.16.2.

- (*) Incluye la parte no corriente del valor a pagar de M\$1.904.762 al 30 de septiembre de 2021 y M\$ 1.696.926 al 31 de diciembre de 2020, producto de la compra a Eléctrica Puntilla S.A. del 49,9% de las acciones que esta poseía en la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC") por parte de STA. El valor total de la operación fue de US\$17.500.000 (diecisiete millones quinientos mil dólares estadounidenses.
- (*) Incluye la opción de compra de Tolchén a Inversiones Bosquemar Ltda. ("IBL") de M\$3.155.855 al 30 de septiembre de 2021.

El detalle de los ingresos anticipados por venta de peajes al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es el siguiente:

		Fecha	Corrie	entes	No corrientes	
Clientes	Clientes Proyectos		30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
		liquidación	M\$	M\$	M\$	M\$
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 220 kV Antillanca-Barro Blanco	01/06/2042	91.929	91.929	1.815.607	1.884.555
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Antillanca	01/06/2042	83.571	83.571	1.650.516	1.713.195
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV Aihuapi – Antillanca.	01/06/2042	23.102	23.102	955.999	991.983
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Licán-Pilmaiquén	01/12/2043	27.537	27.537	591.818	612.471
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Tramo de línea 110 kV S/E Río Bonito - Aihuapi	01/08/2042	47.223	47.223	441.332	458.092
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Correntoso-Capullo	01/06/2045	16.371	16.371	388.573	400.851
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	Casualidad-Licán	01/11/2046	14.852	14.852	384.594	395.732
Hidroenersur, Hidronalcas e Hidropalmar (*)	S/E Río Bonito y Paño Aihuapi	01/08/2042	17.397	17.397	347.037	360.086
Hidroenersur, Hidronalcas, Hidropalmar, Hidro Ensenada e Hidrobonito (*)	Otros proyectos	-	48.796	48.796	1.219.970	1.256.566
Parque Eólico Cabo Leones I.S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	148.474	133.750
Ibereólica Cabo Leones II S.A. (*)	Ampliación del Galpón GIS	31/12/2047	-	-	148.473	133.750
Eólica La Esperanza S.A. (**)	Conexión y peaje Parque Eólico La Esperanza a Subestación Negrete	31/03/2036	15.667	15.667	211.501	223.251
Total Clientes			386.445	386.445	8.303.894	8.564.282

- (*) La amortización es a 30 años desde la puesta en marcha por cada tramo.
- (**) La amortización es a 20 años desde la puesta en marcha por cada tramo.



22. Patrimonio

22.1. Patrimonio neto de la Sociedad

22.1.1. Capital suscrito y pagado

Al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, el capital social de Inversiones Eléctricas del Sur S.A. asciende a M\$385.906.755. El capital está representado por 100 acciones serie A y 79.573.672 acciones serie B, totalmente suscritas y pagadas.

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

22.1.2. Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 30 de abril de 2021 se aprobó el pago de un dividendo final de \$534,6208377655 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2020, lo que significó un pago total de M\$42.541.797. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 28 de mayo de 2021.

En Junta Ordinaria de Accionistas del día 30 de abril de 2020 se aprobó el pago de un dividendo final de \$413,8615318248 por acción, con cargo a las utilidades del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2019, lo que significó un pago total de M\$32.932.523. Los dividendos antes señalados se pagaron a partir del día 30 de mayo de 2020.

22.1.3. Otras reservas

El detalle al 30 de septiembre de 2021 de otras reservas, es el siguiente:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2021	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/09/2021
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	11.717.258	11.221.043	-	-	-	22.938.301
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	259	-	-	-	-	259
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	107.741	-	(1.352.508)	-	-	(1.244.767)
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(3.260.642)	-	-	2.783.835	-	(476.807)
Otras reservas varias	10.221.235	-	-		(1.480)	10.219.755
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	19.506.605	-	-	-	-	19.506.605
Totales	38.302.326	11.221.043	(1.352.508)	2.783.835	(1.480)	50.953.216

Otras reservas varias por M\$10.219.755, están compuestas por M\$8.506.366 que corresponden a revalorización del capital pagado por el año 2009 (período de transición a NIIF), según lo indicado en Oficio Circular N° 456 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), abono por M\$585.683 por efecto de la compra a Eléctrica Puntilla S.A. del 49,9% de las acciones que esta poseía en la Sociedad Sistema de Transmisión del Centro S.A. ("STC") por parte de Inversiones Los Lagos IV Limitada, abono por M\$1.480 por efecto de división de filiales de Transmisión y por M\$2.300.552, por efecto de absorción de su filial Inversiones Eléctricas del Sur Dos Ltda., realizada el 5 de diciembre de 2008. Esta última operación fue tratada como unificación de intereses por corresponder a empresas bajo control común.

(*) El efecto por fusión de M\$19.506.605 se origina en la fusión por absorción de las sociedades filiales (Antigua Saesa y Antigua Frontel). Producto de lo anterior y de acuerdo a normas tributarias vigentes, se originaron beneficios tributarios que implicaron mayores activos por impuestos diferidos de M\$19.749.955, la diferencia



por M\$243.350, corresponde al ajuste de participación de la Sociedad en Saesa y Frontel producto del canje de acciones, como consecuencia de la fusión materializada el 31 de mayo de 2011.

El detalle al 30 de septiembre de 2020 de otras reservas, es el siguiente:

Movimientos Otras reservas	Saldo inicial al 01/01/2020	Reserva de diferencias de cambio en conversiones	Reserva de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Saldo final al 30/09/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Reserva de diferencias de cambio en conversiones, neta de impuestos diferidos	14.823.670	3.635.291	-	-	-	18.458.961
Reserva de coberturas negocios conjuntos, neta de impuestos	259	-	-	-	-	259
Reserva de coberturas de flujo de efectivo, neta de impuestos	256.297	-	(176.177)	-	-	80.120
Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos, neta de impuestos diferidos	(2.786.805)	-	-	(319.548)	-	(3.106.353)
Otras reservas varias	11.056.646	-	-	-	-	11.056.646
Efecto fusión STS y Sagesa (proforma)	9.870	-	-	-	-	9.870
Efecto fusión filiales al 31/05/2011 (*)	19.506.605	-	-	-	-	19.506.605
Totales	42.866.542	3.635.291	(176.177)	(319.548)	-	46.006.108

22.1.4. Diferencias de conversión

El detalle de las sociedades filiales y de las sociedades relacionadas que presentan diferencias de conversión netas de impuestos al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

December de diferencies de combie en conversione	Reservas de diferencias de cambio en conversiones			
reservas de diferencias de cambio en conversione	M\$	M\$		
Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	3.667.896	3.278.725	
Sagesa S.A.	SAGESA	9.348.659	8.656.139	
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	1.376.346	732.305	
Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	4.561.562	3.885.877	
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	2.706.292	441.264	
Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	CABO LEONES	354.591	178.308	
Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	864.198	1.286.343	
Tolchén Transmisión SpA	TOLCHÉN	58.757	-	
Total Reservas de diferencias de cambio en conversiones		22.938.301	18.458.961	

La reserva de conversión proviene de las diferencias de cambio que se originan en la conversión de las filiales o negocios conjuntos que tienen moneda funcional dólar estadounidense.

22.1.5. Ganancias Acumuladas

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de septiembre de 2021, es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	М\$	M\$	М\$
Saldo inicial al 01/01/2021	100.785.693	373.036	101.158.729
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	54.061.564	-	54.061.564
Reverso provisión de dividendo año anterior	42.541.797	-	42.541.797
Pago de dividendo año anterior	(42.541.797)	-	(42.541.797)
Provisión dividendo mínimo del período	(16.218.470)	-	(16.218.470)
Total movimientos	37.843.094	-	37.843.094
Saldo final al 30/09/2021	138.628.787	373.036	139.001.823



La utilidad distribuible del período enero-septiembre 2021, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2021, esto es M\$54.061.564.

Los saldos de Ganancias Acumuladas al 30 de septiembre de 2020, es el siguiente:

Movimientos Ganancias (pérdidas) acumuladas	Utilidad líquida distribuible acumulada	Ajustes de primera adopción no realizados	Totales
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2020	24.574.266	373.036	24.947.302
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora	149.850.439	-	149.850.439
Reverso provisión de dividendo año anterior	9.879.757	-	9.879.757
Pago de dividendo año anterior	(32.932.523)	-	(32.932.523)
Provisión dividendo mínimo del período	(45.845.654)	-	(45.845.654)
Total movimientos	80.952.019	-	80.952.019
Saldo final al 30/09/2020	105.526.285	373.036	105.899.321

La utilidad distribuible del período enero-septiembre 2020, de acuerdo con la política de la Sociedad, corresponde a la ganancia atribuible a los propietarios de la controladora en 2020, esto es M\$149.850.439.

22.2. Gestión de capital

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

22.3. Restricciones a la disposición de fondos

En virtud de los contratos de emisión de bonos que posee la Sociedad, el envío de flujo a sus accionistas está condicionado, al cumplimiento de las restricciones financieras mencionadas en la Nota 33 junto a que en una cuenta de reserva especial se tengan los flujos necesarios para el pago de sus obligaciones financieras por los próximos 12 meses. En virtud de lo anterior, la Administración tiene como objetivo realizar las operaciones de pago a sus accionistas en los períodos que hagan más eficiente el uso de los recursos de modo de disminuir los costos financieros asociados.

Al 30 de septiembre de 2021 y 2020 la cuenta de reserva especial no tiene saldo.

22.4. Patrimonio de participaciones no controladores

El detalle por sociedad de los efectos originados por la participación de no controladores en el patrimonio al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020 y los efectos en ganancia de los no controladores al 30 de septiembre de 2021 y 2020, son los siguientes:

			% Partic	ipación	Patrimor	io filial	Participaciones r	o controladoras
RUT	Razón social	Nombre abreviado	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
		abicviado	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	6,762675%	6,762675%	90.008.397	88.855.430	6.086.974	6.009.004
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	0,001334%	0,001334%	40.330.622	34.281.097	538	456
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	283.367.749	277.532.322	236.986	232.106
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	156.045.059	148.403.624	977.241	929.388
77.312.201-6	Saesa Transmisión S.A.	SAESA TX	0,083632%	0,083632%	227.441.803	216.636.083	190.214	181.177
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	FRONTEL TX	0,626256%	0,626256%	15.582.135	14.274.289	97.584	89.393
77.722.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,080034%	0,080034%	94.095.173	81.245.426	75.308	65.023
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,000006%	0,000006%	133.595.601	150.119.752	8	9
Totales							7.664.853	7.506.556



			% Participación		Resultado filial		Participaciones no controladoras	
RUT	Razón social	Nombre abreviado	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020
			M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	6,762675%	6,762675%	1.526.121	3.639.819	103.205	246.149
76.186.388-6	Sagesa S.A.	SAGESA	0,001334%	0,001334%	819.936	1.708.144	10	23
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	0,083632%	0,083632%	17.305.969	138.879.977	14.473	116.147
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	0,626256%	0,626256%	10.031.171	8.562.356	62.820	53.621
77.312.201-6	Saesa Transmisión S.A.	SAESA TX	0,083632%	0,083632%	15.180.401	-	12.695	-
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	FRONTEL TX	0,626256%	0,626256%	1.868.350	-	11.700	-
77.722.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	0,080034%	0,080353%	3.668.734	5.745.828	2.936	4.617
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	0,000006%	0,000006%	15.078.394	11.878.884	1	1
Totales							207.840	420.558

23. Ingresos

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Venta de Energía	434.104.689	393.393.288	164.108.584	135.843.358
Distribución	322.345.979	302.433.736	116.567.607	104.101.966
Residencial	156.433.729	134.382.478	56.767.545	48.621.497
Comercial	80.923.466	80.435.580	27.935.962	26.155.092
Industrial	29.794.673	32.516.696	11.967.600	10.870.277
Otros	55.194.111	55.098.982	19.896.500	18.455.100
Transmisión	59.505.337	44.232.177	27.545.814	15.038.538
Generación y Comercialización	52.253.373	46.727.375	19.995.163	16.702.854
Otros ingresos	5.882.879	5.366.279	2.236.243	2.078.021
Apoyos	367.417	368.036	131.769	122.542
Arriendo medidores	671.458	707.768	212.660	239.107
Cargo por pago fuera de plazo	3.718.789	3.379.465	1.522.899	1.371.286
Otros	1.125.215	911.010	368.915	345.086
Total Ingresos de actividades ordinarias	439.987.568	398.759.567	166.344.827	137.921.379
	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
Otros ingresos	30/09/2021 M\$	30/09/2020 M\$	30/09/2021 M\$	30/09/2020 M\$
Construcción de obras y trabajos a terceros	18.581.673	18.348.614	4.827.529	5.562.705
, ,				
Venta de materiales y equipos	20.820.865	14.730.620	6.987.653	5.806.924
Arrendamientos	2.045.945	1.930.255	852.318	594.254
Intereses créditos y préstamos	283.559	385.608	87.703	127.831
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	9.947.990	8.892.583	3.276.697	3.015.389
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.269.246	3.453.491	470.429	866.071
Otros ingresos	2.139.542	1.741.183	3.064.344	799.843
Total Otros ingresos	55.088.820	49.482.354	19.566.673	16.773.017



A continuación, se presenta la clasificación de ingresos ordinarios y otros ingresos al 30 de septiembre de 2021 y 2020, según la clasificación establecida por NIIF 15:

Ingresos de actividades ordinarias	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Venta de energía distribución	322.345.979	302.433.736	116.567.607	104.101.966
Transmisión	59.505.337	44.232.177	27.545.814	15.038.538
Generación y comercialización	52.253.373	46.727.375	19.995.163	16.702.854
Otros ingresos	5.882.879	5.366.279	2.236.243	2.078.021
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	439.987.568	398.759.567	166.344.827	137.921.379
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	-	-	-	-
Total Ingresos de actividades ordinarias	439.987.568	398.759.567	166.344.827	137.921.379
Otros ingresos	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	М\$	M\$	M\$	M\$
Reconocimientos de ingresos a lo largo del tiempo				
Arrendamientos	2.045.945	1.930.255	852.318	594.254
Ingresos por gestión de demanda y equipos móviles	1.269.246	3.453.491	470.429	866.071
Otros Ingresos	2.139.542	1.741.183	3.064.344	799.843
Total Ingresos reconocidos a lo largo del tiempo	5.454.733	7.124.929	4.387.091	2.260.168
Reconocimientos de ingresos en un punto del tiempo				
Venta de materiales y equipos	20.820.865	14.730.620	6.987.653	5.806.924
Ingresos por venta al detalle de productos y servicios	9.947.990	8.892.583	3.276.697	3.015.389
Total Ingresos reconocidos en un punto del tiempo	30.768.855	23.623.203	10.264.350	8.822.313
Reconocimiento de ingresos a través del tiempo				
Construcción de obras y trabajos a terceros	18.581.673	18.348.614	4.827.529	5.562.705
Intereses créditos y préstamos	283.559	385.608	87.703	127.831
Total Ingresos reconocidos a través del tiempo	18.865.232	18.734.222	4.915.232	5.690.536
Total Otros ingresos	55.088.820	49.482.354	19.566.673	16.773.017

24. Materias Primas y Consumibles Utilizados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Materias primas y consumibles utilizados	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	М\$	М\$	М\$	M\$
Compras de energías y peajes	230.231.090	214.876.388	85.040.291	74.578.375
Combustibles para generación, materiales y servicios consumidos	39.599.370	27.894.883	13.353.674	10.427.676
Total Materias primas y consumibles utilizados	269.830.460	242.771.271	98.393.965	85.006.051



25. Gastos por Beneficios a los Empleados

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Gastos por beneficios a los empleados	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios	38.082.964	33.772.500	13.408.997	11.223.710
Otros beneficios a los empleados a corto plazo	4.158.001	3.337.460	1.599.165	1.382.108
Gasto por beneficios post empleo, planes de beneficios definidos	2.765.195	1.661.504	1.138.203	530.683
Activación costo de personal	(6.903.167)	(6.966.769)	(2.297.775)	(2.416.528)
Total Gastos por beneficios a los empleados	38.102.993	31.804.695	13.848.590	10.719.973

26. Gasto por Depreciación y Amortización

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Gasto por depreciación y amortización	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	М\$	M\$	M\$
Depreciaciones de Propiedades, Planta y Equipo	28.085.845	26.634.057	9.415.756	9.359.918
Amortizaciones de Intangibles	1.228.107	681.746	10.391	232.664
Amortizaciones de Activos por derecho de uso	601.593	560.422	204.476	187.833
Total Gasto por depreciación y amortización	29.915.545	27.876.225	9.630.623	9.780.415

27. Ganancia (Pérdida) por deterioro

El detalle de los rubros referidos a deterioros por los años terminados al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Ganancia (pérdida) por deterioro	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	М\$	М\$	M\$	M\$
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor (pérdidas por				
deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	5.578.784	8.340.262	2.801.600	2.993.316
Total Ganancia (pérdida) por deterioro	5.578.784	8.340.262	2.801.600	2.993.316

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

El riesgo relacionado con el suministro de energía eléctrica es administrado a través de herramientas de cobro que establece la normativa vigente. Entre ellas, la empresa distribuidora de energía eléctrica puede suspender el suministro por falta de pago. Otro aspecto importante que establece el DFL4/2006, artículo 225 letra a, es que la deuda eléctrica radica en la propiedad, no en el usuario, lo que representa otra herramienta de cobro.

No obstante lo anterior, debido a la pandemia del COVID-19, y las distintas medidas tomadas por el Gobierno y las empresas, se ha cancelado temporalmente la capacidad de las empresas de cortar el suministro por deuda para clientes con vulnerabilidad, pero no la condonación de esta. Lo anterior, se ha traducido en un aumento de los niveles de morosidad y crédito otorgados a los clientes, los que deberán ser regularizados una vez normalizada la contingencia a través del cobro normal de esta o de la repactación en cuotas. Adicionalmente se podrán aplicar las herramientas de cobro habituales, especialmente el corte de suministro.



28. Otros Gastos por Naturaleza

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otros gastos, por naturaleza	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Operación y mantención sistema eléctrico	21.243.204	22.465.085	7.791.647	7.420.252
Sistema generación	3.717.307	3.278.833	1.324.847	1.200.695
Mantención medidores, ciclo comercial	10.759.926	10.267.037	3.446.166	3.592.681
Operación vehículos, viajes y viáticos	2.390.858	1.716.006	854.421	554.653
Arriendo maquinarias, equipos e instalaciones	557.772	334.491	160.371	136.139
Provisiones y castigos	246.455	365.185	209.788	58.445
Gastos de administración y otros servicios prestados	14.364.877	13.536.659	5.234.136	3.786.510
Egresos por construcción de obras a terceros	12.744.389	12.289.497	5.006.045	3.915.919
Otros gastos por naturaleza	2.371.616	2.860.242	753.883	945.788
Total Otros gastos, por naturaleza	68.396.404	67.113.035	24.781.304	21.611.082

29. Resultados Financieros

El detalle de los ingresos y costos financieros al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Resultado financiero	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	55.913	186.000	24.956	(21.403)
Ingresos financieros	55.913	186.000	24.956	(21.403)
Gastos por préstamos bancarios	(815.520)	(2.402.893)	(468.004)	(413.198)
Gastos por bonos	(15.844.998)	(15.516.110)	(5.297.675)	(5.144.367)
Otros gastos financieros	(2.948.581)	(2.443.414)	(1.324.819)	(1.085.338)
Activación gastos financieros	3.874.514	3.821.913	1.261.598	1.402.297
Costos financieros	(15.734.585)	(16.540.504)	(5.828.900)	(5.240.606)
Resultados por unidades de reajuste	(22.063.200)	(8.366.847)	(8.071.123)	251.428
Positivas	32.014.310	9.157.223	26.599.036	1.482.990
Negativas	(5.695.024)	(2.659.395)	(4.525.718)	(10.580.818)
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	26.319.286	6.497.828	22.073.318	(9.097.828)
Total Resultado financiero	(11.422.586)	(18.223.523)	8.198.251	(14.108.409)

30. Otras ganancias (pérdidas)

El detalle de este rubro en el Estado Consolidado Intermedio de Resultados Integrales al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

Otras ganancias (pérdidas)	01/01/2021 30/09/2021	01/01/2020 30/09/2020	01/07/2021 30/09/2021	01/07/2020 30/09/2020
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos por enajenación de Activo Fijo	961.834	156.928	261.875	53.808
Egresos por enajenación de Activo Fijo	(150.449)	(87.608)	(33.292)	(72.317)
Otros ingresos fuera de la operación (*)	-	149.196.189	-	-
Otros ingresos/egresos (**)	(13.397)	(1.468.385)	(10)	(107.492)
Total Otras ganancias (pérdidas)	797.988	147.797.124	228.573	(126.001)

^(*) Corresponde a los ingresos obtenidos por la venta de los Negocios Conjuntos denominados ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. por M\$ 149.196.189, las cuales fueron transferidas el 24 de junio de 2020. (Ver Nota 37)

^(**) Incluye egresos por M\$ 1.360.546 asociado a esta operación de venta.



31. Información por Segmento

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

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

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

No obstante lo anterior, el informe de gestión también incluye un detalle desagregado según empresa, que permite visualizar de mejor manera los costos, y para efectos de consistencia para consolidación trata las participaciones en filiales en una sola línea a valor patrimonial proporcional, según el siguiente detalle:



	Eléctricas Eléctricas	Frontel Frontel	Innova Innova	Frontel Tx Frontel Tx	SGL SGL	STA STA	STC STC	SGA SGA	SATT SATT	STN STN	Tolchén Tolchén
ACTIVOS	30/09/2021 31/12/2020		30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020		30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020
ACTIVOS CORRIENTES											
Efectivo y equivalentes al efectivo	105.683 78.465	2.058.950 3.864.885	241.878 -	17.289 -	25.494 -	45.876 12.825	47.504 68.357	123.421 563.663	107.877 475.692 - 147.556	104.657 331.189	55.381 -
Otros activos financieros corrientes Otros activos no financieros corrientes	26	477.634 356.762	26 -	26 -	23 -	26 -	39.776 49.385	8.937	95.931 72.068	82.003 49.465	14.443
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	20	66.953.348 56.015.119	176.742 -	2.799.398 2.799.398	23	26 -	2.248.683 163.977	14.771.094 9.572.237	1.406.121 2.044.927	3.260.585 4.926.109	491.661
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	15.587.477 51.288.871	948.996 369.113	170.742	404.979 -	93.836	1.281.957 2.726.109	13.990 1.182	1.848.707 1.292.558	28.809 18.362	3.559.277 3.311.312	451.001
Inventarios corrientes	3.307.477	14.669.054 14.379.656	249.518 -		33.030	1.101.35/ 1.710.103	13.330	1.040.707	5.784 -	23.119 2.022	
Activos por impuestos corrientes, corrientes	8.315.472 10.970.982	2.216.457 3.813.720	53.390 -		168 -	5.944 162	595.035 4.988.758	306.220 47.997	6.470.194 5.946.346	- 14.918	62.278 -
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	24.008.658 62.338.318	87.324.439 78.799.255	721.554 -	3.221.692 2.799.398	119.521 -	1.333.803 2.739.096	2.944.988 5.271.659	17.058.379 11.476.455	8.114.716 8.704.951	7.029.641 8.635.015	623.763 -
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios											
ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	24.008.658 62.338.318	87.324.439 78.799.255	721.554 -	3.221.692 2.799.398	119.521 -	1.333.803 2.739.096	2.944.988 5.271.659	17.058.379 11.476.455	8.114.716 8.704.951	7.029.641 8.635.015	623.763 -
ACTIVOS NO CORRIENTES											
Otros activos financieros no corrientes			-								
Otros activos no financieros no corrientes		-	-			-				4.500 9.000	
Cuentas por cobrar no corrientes		5.945.207 4.950.402	-					4.427.858 2.280.340		65.438 -	
Activos intangibles distintos de la plusvalía		3.965.973 3.965.973	-	3.666.570 3.666.570		-	12.266.468 10.741.280			3.571 -	
Plusvalía		47.419.932 47.419.932	-	9.609.528 9.609.528		5.390.743 -					
Propiedades, planta y equipo		231.770.333 215.798.314	7.340 -	46.553.882 43.875.619			48.943.822 43.347.464		96.504.785 73.536.264	48.312.736 43.446.264	26.898.726 -
Activos por derecho de uso		756.649 912.924	-	1.148.787 1.186.519			11.238 11.145			47.772 75.457	
Activos por impuestos diferidos	1.513.407 2.394.649	3.127.425 3.132.799	110.122 -	171.101 108.061	135 -	1.193.884	7.603.358 4.710.357	184.374 100.633	4.393 4.974	6.561.031 5.680.482	1.203.073 -
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	1.137.156.006 995.085.802	293.160.390 276.354.732	117.462 -	61.149.868 58.446.297	135 -	157.376.781 107.418.311	68.824.886 58.810.246	4.612.232 4.528.255	100.575.573 76.405.290	54.995.048 49.211.203	28.101.799 -
TOTAL ACTIVOS	1.161.164.664 1.057.424.120	380.484.829 355.153.987	839.016 -	64.371.560 61.245.695	119.656 -	158.710.584 110.157.407	71.769.874 64.081.905	21.670.611 16.004.710	108.690.289 85.110.241	62.024.689 57.846.218	28.725.562 -
PATRIMONIO Y PASIVOS											
PASIVOS	Eléctricas Eléctricas										
	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	Frontel Tx Frontel Tx 30/09/2021 31/12/2020	SGL SGL 30/09/2021 31/12/2020	STA STA 30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	SATT SATT 30/09/2021 31/12/2020	STN STN 30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020
PASIVOS CORRIENTES	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020					30/09/2021 31/12/2020			30/09/2021 31/12/2020
PASIVOS CORRIENTES Otros pasivos financieros corrientes	30/09/2021 31/12/2020 82.800.869 35.259.370	30/09/2021 31/12/2020 566.723 5.881.485	30/09/2021 31/12/2020					30/09/2021 31/12/2020			30/09/2021 31/12/2020
			30/09/2021 31/12/2020					30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020		30/09/2021 31/12/2020 - - -
Otros pasivos financieros corrientes		566.723 5.881.485	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020			30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 229.407 243.295		30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020 8.721 8.187		30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546 	30/09/2021 31/12/2020 34.007 36.806	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	82.800.869 35.259.370 360.667 308.104	566.723 5.881.485 229.407 243.295 51.530.221 42.310.421	236.349	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020 21.389 -	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020 8.721 8.187 477.361 401.970	10.885.624 8.363.014	30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546 4.426.244 2.753.873	30/09/2021 31/12/2020 	170.350
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otros cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	82.800.869 35.259.370 360.667 308.104	566.723 5.881.485 229.407 243.295 51.530.221 42.310.421 5.362.975 6.239.796	236.349	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020 21.389 -	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020 8.721 8.187 477.361 401.970	10.885.624 8.363.014 2.517.363 1.336.567 	30/09/2021 31/12/2020 5.000.546	30/09/2021 31/12/2020 	170.350
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por amendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otras provisiones a corto pilazo	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 229.407 243.295 51.530.221 42.310.421 5.362.975 6.239.796 4.627.653 4.458.135	236.349 - 26.509	30/09/2021 31/12/2020 	30/09/2021 31/12/2020 	30/09/2021 31/12/2020 	30/09/2021 31/12/2020 	10.885.624 8.363.014 2.517.363 1.336.567	30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546	30/09/2021 31/12/2020 	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otros cuertas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 229.407 243.295 51.530.221 42.310.421 5.362.975 6.239.796 4.627.653 4.458.135 2.568.888 27.494	236.349 26.509 4.688 -	30/09/2021 31/12/2020 	30/09/2021 31/12/2020 	30/09/2021 31/12/2020 	30/99/2021 31/12/2020 	10.885.624 8.363.014 2.517.363 1.336.567 	30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546	30/09/2021 31/12/2020 	170.350 - 181.117
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes (Luentas por pagar comerciales y otras cuertas por pagar (Luentas por pagar a entidades resicionadas, corrientes (Diras provisiones a corrio place) (Pasivos por impustos corrientes) (Provisiones corrientes) (Provisiones corrientes) (Provisiones corrientes)	82.800.869 35.259.370	\$66,723	236.349 - 256.509 - 4.688 - 76.023 -	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020 	30/09/2021 31/12/2020 	30/99/2021 31/12/2020 	10.885.624 8.363.014 2.517.363 1.336.567 	30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546	30/09/2021 31/12/2020 	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otros cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Total de pasivos corrientes del tendro de los pasivos incluidos en grupos de activos para us disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para us disposición clasificados como mantenidos para la venta	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 229.407 243.295 51.530.221 42.310.421 5.362.975 6.239.796 4.627.653 4.458.135 2.568.888 27.494 2.117.656 2.673.018 19.194.100 15.260.707	236.349 - 26.509 - 4.688 - 76.023 - 7.184	30/09/2021 31/12/2020 237.123 143.482 44.400 36.938 796.592 492.598 15.667 15.667	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020 		30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546 	30/05/2021 31/12/2020 34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 85.034 - 150.330 289.732 300.020 272.894	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar e entidades relacionadas, corrientes Otras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes, corrientes Provisiones corrientes, corrientes Otras pasivos no financieros corrientes Total de pasivos corrientes distritos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición falsificades como mantenidos para la venta	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 229.407 243.325 51.30.221 4.310.421 5.30.227 6.239.796 4.627.653 4.458.135 2.568.888 27.94 2.117.656 2.673.018 19.194.100 15.760.707	28.549 - 26.509 - 4.688 - 7.184 - 250.753	30/09/2021 31/12/2020 237.123 143.482 44.400 36.938 796.592 492.598 15.667 15.667	30/69/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	\$0/09/2021 \$1/12/2020 \$.721 \$.8187 \$477.361 \$401.970 178.492 1.1315.779 		30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546 	30/09/2021 31/32/2020 - 34.007 36.806 - 1.036.022 1.570.666 - 546.140 835.034	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar centidades relacionadas, corrientes Otras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes, corrientes provisiones acorto plazo Diros pasivos no financieros corrientes Otros pasivos no financieros corrientes Trotal de pasivos comentes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 229.407 243.325 51.30.221 4.310.421 5.30.227 6.239.796 4.627.653 4.458.135 2.568.888 27.94 2.117.656 2.673.018 19.194.100 15.760.707	28.549 - 26.509 - 4.688 - 7.184 - 250.753	30/99/2021 33/12/2020 237.123 143.482 44.486 36.5918 796.592	30/69/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	\$0/09/2021 \$1/12/2020 \$.721 \$.8187 \$477.361 \$401.970 178.492 1.1315.779 	10.85.624 8.36.014 2.517.363 1.336.567	30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546 	30/09/2021 31/32/2020 - 34.007 36.806 - 1.036.022 1.570.666 - 546.140 835.034	- 170.350 181.117 1 - 1 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 -
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Provisiones corrientes distributos de los pasivos incluídos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS NO CORRIENTES	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 279.407 243.725 51.50.221 4.310.621 5.530.227 4.310.621 5.522.77 6.218.765 4.627.653 4.458.135 2.568.888 27.749 2.117.565 2.673.018 19.194.100 15.766.707 86.197.623 77.094.351	26.509 - 26.509 - 4.688 - 7.184 - 350.753 - 350.753 - 350.753	30/99/2021 33/12/2020 237.123 143.482 44.480 36.5918 796.592	30/69/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	\$0/09/2021 \$1/12/2020 \$.721 \$.8187 \$477.361 \$401.970 178.492 1.1315.779 	10.85.624 8.36.014 2.517.363 1.336.567	30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546 	30/09/2021 31/32/2020 - 34.007 36.806 - 1.036.022 1.570.666 - 546.140 835.034	- 170.350 181.117 1 - 1 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 -
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por paga comerciales y otros cuertas por pagar Cuentas por paga a entitades entacionadas, corrientes Otras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Otras provisiones corrientes, por tendedos Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos infrancieros corrientes Total de parisma comientas distintes di los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos CORRIENTES Otros pasivos No CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 279.407 243.795 55.30.221 4.310.421 5.30.275 6.229.795 6.229.795 6.229.795 1.258.888 27.49 1.2117.656 2.273.018 15.194.00 15.260.707 86.197.623 77.094.351 69.910.082 58.882.23	26.509 - 26.509 - 4.688 - 7.184 - 350.753 - 350.753 - 350.753	30/69/2021 33/13/24020 237:223 143.482 44.460 36.938 796.592	30/69/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	80/99/2021 31/12/2020 -	10.85.624 8.36.014 2.517.363 1.336.567	30/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546 	30/09/2021 31/22/2020 - 34.007 36.806 1036/2021 1570.666 546.140 835.034 1036.202 2572.894 10330 220.732.894 2.076.519 3.005.132	- 170.350 181.117 1 - 1 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 -
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Diras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Provisiones corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para au disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos includos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos Consistentes Totales Pasivos por consistentes de	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 279.407 243.725 51.50.221 4.310.621 5.530.227 4.310.621 5.522.77 6.218.765 4.627.653 4.458.135 2.568.888 27.749 2.117.565 2.673.018 19.194.100 15.766.707 86.197.623 77.094.351	26.509 - 26.509 - 4.688 - 7.184 - 350.753 - 350.753 - 350.753	30/99/2021 33/12/2020 237.123 143.482 44.480 36.5918 796.592	30/69/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	\$0/09/2021 \$1/12/2020 \$.721 \$.8187 \$477.361 \$401.970 178.492 1.1315.779 	10.85.624 8.36.014 2.517.363 1.336.567	90/09/2021 31/12/2020 - 5.000.546 - 4.216.244 2.275.873 965.033 1.304.128 - 1.01.993	30/09/2021 31/32/2020 - 34.007 36.806 - 1.036.022 1.570.666 - 546.140 835.034	- 170.350 181.117 1 - 1 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 - 2 -
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Provisiones corrientes distributos de los pasivos incluidos en grupos de activos para us disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES PASIVOS POR CORRIENTES PASIVOS POR CORRIENTES PASIVOS POR CORRIENTES PASIVOS POR	82.800.869 35.259.370	566.722 5.881.485 229.407 243.295 51.30.221 4.310.421 5.30.227 6.219.796 4.627.653 4.458.135 2.568.888 27.94 1.2117.656 2.671.018 19.194.100 15.269.707 86.197.623 77.094.351 69.910.082 58.882.233 69.910.082 58.882.233	26.509 - 26.509 - 4.688 - 7.184 - 250.753 - 350.753	30/99/2021 33/13/2020	30/09/2021 31/12/2020 -	30/09/2021 31/12/2020	30/99/2021 31/12/2020	10.885.624 8.36.014 2.517.363 1.336.567	30/09/2021 31/11/2020 - 5.000.546 - 5.000.546 - 4.426.244 2.2753.873 99.033 1.304.129 - 1.018.993 - 54.139 507.480	30/09/2021 31/22/2020	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por paga comerciales y otros cuentas por pagar Cuentas por pagar a entiadades enlacionadas, corrientes Otras provisiones a corto plaso Otras provisiones a corto plaso Otras provisiones a corto plaso Pasivos por impunstos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para au disposiçión clasificados como mantenidos para la venta Pasivos inculdos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES Cuentas por para financieros no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 229.407 243.795 55.30.221 4.310.621 5.362.975 6.229.796 6.229.795 6.229.796 2.217.656 2.673.038 2.117.656 2.673.038 1.919.41.00 1.260.707 86.197.622 77.094.351 69.910.092 58.882.233 545.739 673.102 551.284.243 54.570.011		30/69/2021 31/43/2020	30/69/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	10.85.624 8.36.014 2.517.363 1.336.567	10/99/2021 31/11/2020	34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.06.020 272.894 2.076.519 3.005.132 2.076.519 3.005.132 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 38.493 1.515.137 38.493	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Diras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Posivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS NO CORRIENTES OTROS para por pagar no corrientes Pasivos por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivos por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivos por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	82.800.869 35.259.370	566.72		30/99/2021 33/13/2020	30/09/2021 31/12/2020 -	30/09/2021 31/12/2020	\$8/09/2021 \$1/12/2020 \$1/	10.885.624 8.36.014 2.517.363 1.336.567	30/09/2021 31/11/2020 - 5.000.546 - 5.000.546 - 4.426.244 2.2753.873 99.033 1.304.129 - 1.018.993 - 54.139 507.480	30/09/2021 31/32/2020 34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes (Cuenta por paga comerciales y otros cuentas por pagar (Cuenta por paga a entidades relacionadas, corrientes) (Otras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Otros parávos no financieros corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Total de pasivos corrientes destinatos de los pasivos incluidos en grupos de activos para as desposición clarificados como mantenidos para la verta. PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES Otros padavos financieros no corrientes Pasivos por arrendamientos no corrientes Desviso por arrendamientos no corrientes Desviso por paga a entidades en disconsidades como mantenidos para la verta. PASIVOS CORRIENTES Otros padivos financieros no corrientes Pasivo por impuestos diferidos Provisiones no corrientes Orendas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferidos Provisiones no corrientes pro beneficios a los empleados	82.800.869 35.259.370	566.723		30/99/2021 31/12/2020 143.482 - 144.460 3-9.938	30/09/2021 31/12/2020 -	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	10.885.624 8.36.014 2.517.363 1.336.567	10/99/2021 31/11/2020	34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.06.020 272.894 2.076.519 3.005.132 2.076.519 3.005.132 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 1.515.137 38.493 38.493 1.515.137 38.493	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos os financieros corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos comentes distintios de los pasivos incluidos en grupos de activos para tas desposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incidios en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES Pasivos para entidador relacionadas, no corrientes Pasivos para per a entidador relacionadas, no corrientes Pasivos por impuestos diferidos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos financieros no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros no corrientes	82.800.869 35.259.370 360.667 308.104 19.133.768 45.377.802 4.476.932 62 106.772.216 80.945.338 107.772.216 80.945.338 386.532.860 352.178.989 91.461.817 98.374.817 535.957 557.166	566.723 5.881.485 229.407 243.305 51.530.221 4.330.421 5.530.275 6.239.796 4.077.653 4.468.135 2.568.888 72.444 1.217.556 2.679.018 33.194.100 15.260.707 86.197.623 77.094.351	286.349	30/69/2021 31/81/2020	30/09/2021 31/12/2020	\$01001021 \$111210000	No.	10.885.624 8.863.014 2517.33 1.336.567 6.9515 403.462 11.733	10/10/2021 31/11/2020	34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.010.020 272.894 1.003.020 272.89	170.500 181.117 181.11
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes (Cuenta por paga comerciales y otros cuentas por pagar (Cuenta por paga a entidades relacionadas, corrientes) (Otras provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Otros parávos no financieros corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Total de pasivos corrientes destinatos de los pasivos incluidos en grupos de activos para as desposición clarificados como mantenidos para la verta. PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES Otros padavos financieros no corrientes Pasivos por arrendamientos no corrientes Desviso por arrendamientos no corrientes Desviso por paga a entidades en disconsidades como mantenidos para la verta. PASIVOS CORRIENTES Otros padivos financieros no corrientes Pasivo por impuestos diferidos Provisiones no corrientes Orendas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferidos Provisiones no corrientes pro beneficios a los empleados	82.800.869 35.259.370	566.723 5.881.485 229.407 243.305 51.530.221 4.330.421 5.530.275 6.239.796 4.077.653 4.468.135 2.568.888 72.444 1.217.556 2.679.018 33.194.100 15.260.707 86.197.623 77.094.351	126.349	30/99/2021 31/12/2020 143.482 - 144.460 3-9.938	30/09/2021 31/12/2020 -	30/09/2021 31/12/2020	\$8/09/2021 \$1/12/2020 \$1/	10.885.624 8.36.014 2.517.363 1.336.567	10/99/2021 31/11/2020	30/09/2021 31/32/2020 34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos os financieros corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos comentes distintios de los pasivos incluidos en grupos de activos para tas desposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incidios en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES Pasivos para entidador relacionadas, no corrientes Pasivos para per a entidador relacionadas, no corrientes Pasivos por impuestos diferidos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos financieros no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros no corrientes	82.800.869 35.259.370 360.667 308.104 19.133.768 45.377.802 4.476.932 62 106.772.216 80.945.338 107.772.216 80.945.338 386.532.860 352.178.989 91.461.817 98.374.817 535.957 557.166	566.723 5.881.485 279.407 243.305 51530.221 4.310.421 5.352.279 6.239.796 4.627.653 4.658.135 2.568.888 27.64 1.211.7565 2.673.018 19.194.00 15.260.707 86.197.023 77.094.351	26.349	30/69/2021 31/81/2020	30/10/12021 31/12/2020	\$01001021 \$111210000	100/01/2021 31/12/2020	10.885.624 8.863.014 2517.33 1.336.567 6.9515 403.462 11.733	10/09/2021 31/11/2020	34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.010.020 272.894 1.003.020 272.89	2170.500 170.500 181.117 181.1
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para us disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos includos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos Roconseitutes totrales Pasivos por Oconseitutes de la composición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos por Oconseitutes totrales Pasivos por oconseitutes concrientes Cuentas por pagar en confientes Pasivos por impuestos diferidos Positiones no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos infinancieros no corrientes Pasivos No Conseitutes Totales Pasivos No Conseitutes Totales	82.800.869 35.259.370 360.667 308.104 19.133.768 45.377.802 4.476.932 62 106.772.236 80.945.338 106.772.236 80.945.338 386.532.860 352.178.989 91.461.817 98.374.817 535.957 557.166 478.530.634 451.110.972	566.723 5.881.485 279.407 243.305 51530.221 4.310.421 5.352.279 6.239.796 4.627.653 4.658.135 2.568.888 27.64 1.211.7565 2.673.018 19.194.00 15.260.707 86.197.023 77.094.351	26.349	30/69/2021 31/12/2020 23/12/2020 23/12/2020 24/	30/10/12021 31/12/2020	30/09/2021 33/12/2020	100/01/2021 31/12/2020	10.885.624 8.363.014 2.517.363 1.336.567 403.462 1.17.733	10/09/2021 31/11/2020	30/09/2021 31/22/2020 34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034	2170.500 170.500 181.117 181.1
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para us disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos includos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos Roconseitutes totrales Pasivos por Oconseitutes de la composición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos por Oconseitutes totrales Pasivos por oconseitutes concrientes Cuentas por pagar en confientes Pasivos por impuestos diferidos Positiones no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos infinancieros no corrientes Pasivos No Conseitutes Totales Pasivos No Conseitutes Totales	82.800.869 35.259.370 360.667 308.104 19.133.768 45.377.802 4.476.932 62 106.772.236 80.945.338 106.772.236 80.945.338 386.532.860 352.178.989 91.461.817 98.374.817 535.957 557.166 478.530.634 451.110.972	566.723 5.881.485 279.407 243.305 51530.221 4.310.421 5.352.279 6.239.796 4.627.653 4.658.135 2.568.888 27.64 1.211.7565 2.673.018 19.194.00 15.260.707 86.197.023 77.094.351	26.349	30/69/2021 31/12/2020 23/12/2020 23/12/2020 24/	30/10/12021 31/12/2020	30/09/2021 33/12/2020	100/01/2021 31/12/2020	10.885.624 8.363.014 2.517.363 1.336.567 403.462 1.17.733	10/09/2021 31/11/2020	30/09/2021 31/22/2020 34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034	2170.500 181.117 181.1
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para us disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos includos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos Roconseitutes totrales Pasivos por Oconseitutes de la composición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos por Oconseitutes totrales Pasivos por oconseitutes concrientes Cuentas por pagar en confientes Pasivos por impuestos diferidos Positiones no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos infinancieros no corrientes Pasivos No Conseitutes Totales Pasivos No Conseitutes Totales	82.800.869 35.259.370 360.667 308.104 19.133.768 45.377.802 4.476.932 62 106.772.216 80.945.338 106.772.236 80.945.338 105.772.236 80.945.338 9.146.131 98.374.817 535.957 557.166 478.530.634 451.110.972	566.723 5.881.485 279.407 243.305 51530.221 4.310.421 5.352.279 6.239.796 4.627.653 4.658.135 2.568.888 27.64 1.211.7565 2.673.018 19.194.00 15.260.707 86.197.023 77.094.351	286.349	30/69/2021 31/12/2020 23/12/2020 23/12/2020 24/	30/69/2021 31/12/2020	30/00/2021 31/12/2020	100/01/2021 31/12/2020	10.885.624 8.363.014 2.517.363 1.336.567 403.462 1.17.733	10/09/2021 31/11/2020	34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.06.330 289.732 300.020 272.894 1.00.330 289.732 300.020 272.894 1.00.330 2.076.519 3.005.132 1	23.794 423.794 423.794
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cursas provisiones a contro plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Otros pasivos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Titol de pasivos corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos corrientes por beneficios a los empleados Pasivos incidioses corrientes distintivos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incidioses en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES Pasivos para entidados relacionadas, no corrientes Pasivos por jargue an citados relacionadas, no corrientes Pasivos por impuestos diferidos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros no corrientes Pasivos por impuestos diferidos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros no corrientes PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES TOTALE PASIVOS **PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES** *** **TOTALE PASIVOS** *** *** *** *** *** *** *** *** ***	82.800.869 35.259.370 360.667 308.104 19.133.768 45.377.802 4.476.932 62 106.772.216 80.945.338 106.772.236 80.945.338 105.772.236 80.945.338 9.146.131 98.374.817 535.957 557.166 478.530.634 451.110.972	566.723 5.881.485 279.407 243.325 51530.221 4.330.421 5.352.279 6.239.796 4.627.653 4.468.135 2.568.888 27.444 1.2117.565 2.673.018 13.194.100 15.260.707 86.197.623 77.694.351 69.910.082 58.882.233 545.739 673.102 1.12.566.789 10.656.300 3.891.283 4.833.850 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300	286.349	30/99/2021 31/12/2020 - 237.123 143.482 44.460 35.938 796.592	30/69/2021 31/12/2020	30/00/2021 31/12/2020	N/10/2020 N/12/2020	10.885.624 8.363.014 2.517.363 1.336.567 403.462 1.17.733	10/99/2021 31/12/2020 5.000.546 - - - - - - - - -	34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.06.330 289.732 300.020 272.894 1.00.330 289.732 300.020 272.894 1.00.330 2.076.519 3.005.132 1	170.350 181.117 172.32
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Provisiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Pasivos inculdos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para as disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos inculdos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos no Consistinta estrutos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos no Consistinta su consistentes Pasivos por amendamientos no corrientes Pasivos por amendamientos no corrientes Pasivos por pagar a confirentes Cuentas por pagar a confirentes Cuentas por pagar a confirentes Pasivos por financieros no corrientes por pagar a confinanciero no corrientes Pasivos por financieros no corrientes por pagar a confinanciero no corrientes Pasivos por financieros no corrientes por pagar a confinanciero no corrien	82.800.869 35.259.370 300.667 300.104 19.133.768 45.377.802 4.476.932 62 106.772.236 80.945.338 106.772.236 80.945.338 386.532.860 352.176.989	566.723 5.881.485 279.407 243.325 51530.221 4.330.421 5.352.279 6.239.796 4.627.653 4.468.135 2.568.888 27.444 1.2117.565 2.673.018 13.194.100 15.260.707 86.197.623 77.694.351 69.910.082 58.882.233 545.739 673.102 1.12.566.789 10.656.300 3.891.283 4.833.850 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300 1.12.966.789 10.656.300	256.249 - 26.509 - 4.4.588 - 5.509 - 5	30/99/2021 31/12/2020 - 237.123 143.482 44.460 35.938 796.592	30/69/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	N/10/2020 N/12/2020	10.85.624 8.36.014 2.517.36 1.336.567	10/99/2021 31/12/2020 5.000.546 -	34.007 36.806 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.036.022 1.570.666 546.140 835.034 1.06.330 289.732 300.020 272.894 1.00.330 289.732 300.020 272.894 1.00.330 2.076.519 3.005.132 1	
Otros pasivos financieros corrientes Pasivos por arrendamientos corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes Otros provisiones a corto plazo Pasivos por impuestos corrientes, corrientes Previsiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Previsiones corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos no financieros corrientes Pasivos por dimense distribado de los pasivos incluidos en grupos de activos para du disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS NO CORRIENTES Disposiçãos por pagar an conrientes Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar no corrientes Desivos por impuestos diferidos Provisiones no corrientes penedicios a los empleados TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES **TOTALE PASIVOS*** **PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES **TOTALE PASIVOS*** **PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES ***PASIVOS	82.800.869 35.259.370 300.667 300.104 19.133.768 45.377.802 4.476.932 62 106.772.236 80.945.338 106.772.236 80.945.338 386.532.860 352.176.989	566.723 5.881.485 229.407 243.305 51530.221 4.330.421 5.582.727 6.239.796 4.427.653 4.468.135 2.568.888 72.444 1.217.556 2.679.618 33.194.100 15.260.707 86.197.623 77.694.351	266.737	30/69/2021 31/43/22020 - 237:223 1-43-482 44.460 36-938 796.592 492.598 15.667 15.667 15.566-40 196.087 1.356-440 196.087 1.356-440 196.087 1.356-440 200.000 5.647.515 5-332.095 47.202.385 46.775.313 48.789.425 46.775.313	30/90/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020	10.885.624 8.363.014 25173.233 1.336.567 403.652 11.733	10/99/2021 31/12/2020 - 5.000.546 - - - - - - - - -	34,007 36,806 10,8022 1,70,666 546,140 835,034 10,9020 272,894 10,0020 272,894 10,0020 272,894 10,0020 272,894 10,0020 272,894 10,0020 272,894 10,0020 272,894 10,0020 272,894 10,0020 10,00	



	Sagesa	Sagesa	Cabo Leones		Sagesa Cons	Sagesa Cons	STA Cons		Saesa	Saesa	Edelaysen		Luz Osomo		Saesa Cons		Saesa Tx		STS	STS			Eléctricas Cons Eléctricas Cons
ACTIVOS	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020
ACTIVOS CORRIENTES																							
Efectivo y equivalentes al efectivo	41.929	126.989	100.424	53.355	142.353	180.344	627.069	1.632.070	10.705.845	37.474.460	1.246.169	857.850	981.666	527.788	12.933.680	38.860.098	29.278		491.371	517.569	520.649	517.569	16.530.692 44.953.087
Otros activos financieros corrientes	-	-		-				147.556	0	0	0	0	0	0	0	0		-			-		- 147.556
Otros activos no financieros corrientes	286.407	312.756	20.932	28.905	307.339	341.661	548.455	512.579	438.588	356.955	401.789	214.937	29.483	17.161	869.860	589.053	4.862	-	1.052.328	733.315	1.057.190	733.315	2.953.240 2.191.709
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	1.012.795	641.332	910.788	7.349.588	1.923.583	7.990.920	24.101.727	24.698.170	89.169.733	75.148.440	11.375.311	9.267.377	5.981.799	6.251.210	106.526.843	90.667.027	3.069.526	3.069.526	12.784.712	12.512.070	15.854.238	15.581.596	216.412.296 189.761.310
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	4.592.408	3.284.627		1.000	4.159.422	2.692.690	7.167.607	5.740.839	14.269.896	10.591.136	6.281	27.827	28.844	785	7.225.814	4.852.730	4.574.111	4.271.369	237.841	368.006	237.841	368.006	2.263 2.263
Inventarios corrientes	1.343.600	792.102			1.343.600	792.102	1.372.503	794.124	22.622.762	22.453.688	2.617.851	2.408.585	216.981	99.017	25.457.594	24.961.290	-	-	3.087.087	2.878.457	3.087.087	2.878.457	44.835.756 43.013.527
Activos por impuestos corrientes, corrientes	55.317	9.188	-	-	55.317	9.188	7.494.988	11.007.369	499.390	93.362	5.612.921	3.126.528	725.834	388.302	6.838.145	3.608.192	5.537	-	606.430	4.325.907	611.967	4.325.907	25.530.587 33.726.170
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	7.332.456	5.166.994	1.032.144	7.432.848	7.931.614	12.006.905	41.312.349	44.532.707	137.706.214	146.118.041	21.260.322	15.903.104	7.964.607	7.284.263	159.851.936	163.538.390	7.683.314	7.340.895	18.259.769	21.335.324	21.368.972	24.404.850	306.264.834 313.795.622
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como																							
mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios ACTIVOS CORRIENTES TOTALES	7 222 456	5.166.994	1.032.144	7.432.848	7 021 614	12.006.905	41 212 240	44.532.707	127 706 214	146.118.041	21.260.322	15 002 104	7.064.607	7 204 262	150 951 926	162 529 200	7 602 214	7 240 905	10 250 760	21 225 224	21 269 072	24 404 950	306.264.834 313.795.622
ACTIVUS CURRIENTES TUTALES	7.332.430	5.100.994	1.032.144	7.432.545	7.951.014	12.006.905	41.512.549	44.532.707	137.706.214	140.118.041	21.200.322	15.905.104	7.964.607	7.284.203	159.851.950	103.538.390	7.083.314	7.540.895	18.259.709	21.335.324	21.308.972	24.404.850	300.204.834 313.795.622
ACTIVOS NO CORRIENTES																							
Otros activos financieros no corrientes	5.541.001	5.072.099			5.541.001	5.072.099	5.541.001	5.072.099	0	0	0	0	0	0	0	0				-	- 1		5.541.001 5.072.099
Otros activos no financieros no corrientes	42.500	50.000	29.960	29.960	72.460	79.960	76.960	88.960	507	507	1.059	1.059	0	0	1.566	1.566	-1	-			- 1		78.526 90.526
Cuentas por cobrar no corrientes	30.542	21.772	- 1	-	30.542	21.772	4.523.838	2.302.112	12.413.686	8.497.807	1.005.890	727.660	885.975	575.958	14.305.551	9.801.425	- 1	-	10.906.918	394.924	10.906.918	394.924	35.681.514 17.448.863
Activos intangibles distintos de la plusvalía	227.832	180.782	2.799.547	2.479.782	3.027.379	2.660.564	15.297.418	13.401.844	2.301.347	2.743.780	146.757	146.757	510.166	510.166	2.958.270	3.400.703	511.356	511.356	17.369.214	17.349.899	35.118.980	35.099.665	61.007.211 59.534.754
Plusvalia	-	-			-		5.390.743	-	108.306.883	108.306.883	0	0	0	0	108.306.883	108.306.883	66.109.123	66.109.123			66.109.123	66.109.123	236.836.209 231.445.466
Propiedades, planta y equipo	58.068.331	47.963.770	35.642.349	31.762.148	93.710.680	79.725.918	314.370.749	240.055.910	268.565.492	242.569.086	89.346.271	80.656.465	26.391.702	22.833.149	384.303.465	346.058.700	3.904.944	3.986.768	294.966.330	272.973.826	298.871.274	276.960.594	1.275.877.043 1.122.749.138
Activos por derecho de uso	-	-	91.050	90.017	91.050	90.017	150.060	176.619	1.036.276	1.298.004	49.127	52.249	0	0	1.085.403	1.350.253	-	-		-	-	-	3.140.899 3.626.315
Activos por impuestos diferidos	7.284.780	6.586.942	4.783.711	3.861.824	12.068.491	10.448.766	28.818.604	20.945.212	5.021.286	4.977.048	828.754	407.059	321.643	331.827	6.171.683	5.715.934	-	-	4.205.322	3.487.773	4.205.322	3.487.773	44.117.799 35.784.427
ACTIVOS NO CORRIENTES TOTALES	93.202.012	80.726.186	43.346.617	38.223.731	114.541.603	98.099.096	378.905.394	287.720.541	510.950.334	484.908.237	94.722.865	96.162.625	28.109.486	24.251.100	528.591.131	490.126.613	225.438.968	219.910.419	331.621.546	296.601.495	419.385.379	384.447.152	1.662.280.202 1.475.751.588
TOTAL ACTIVOS	100.534.468	85.893.180	44.378.761	45.656.579	122.473.217	110.106.001	420.217.743	332.253.248	648.656.548	631.026.278	115.983.187	112.065.729	36.074.093	31.535.363	688.443.067	653,665,003	233,122,282	227.251.314	349.881.315	317.936.819	440.754.351	408.852.002	1.968.545.036 1.789.547.210
PATRIMONIO Y PASIVOS																							
PASIVOS	Sagesa 30/09/2021	Sagesa	Cabo Leones 30/09/2021	Cabo Leones	Sagesa Cons 30/09/2021	Sagesa Cons 31/12/2020	STA Cons 30/09/2021	STA Cons	Saesa 30/09/2021	Saesa 31/12/2020	Edelaysen 30/09/2021	Edelaysen	Luz Osorno 30/09/2021	Luz Osomo	Saesa Cons 30/09/2021	Saesa Cons	Saesa Tx 30/09/2021	Saesa Tx	STS 30/09/2021	STS	Saesa Tx Cons 30/09/2021		Eléctricas Cons Eléctricas Cons 30/09/2021 31/12/2020
PASIVOS CORRIENTES	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021 31/12/2020
Otros pasivos financieros corrientes	-	-	-	10.001.092		10.001.092		15.001.638	44.601.928	1.196.807	0	0	0	0	44.601.928	1.196.807	-	-	1.600.177	679.897	1.600.177	679.897	129.569.697 58.019.197
Pasivos por arrendamientos corrientes	-	-	13.688	8.189	13.688	8.189	56.416	53.182	369.606	405.464	15.617	15.056	0	0	385.223	420.520	-	-		-	-		908.169 860.479
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	3.142.891	2.604.616	337.721	240.631	3.480.612	2.845.247	24.128.356	18.986.580	70.545.666	52.235.117	7.820.564	5.630.938	4.135.306	2.976.203	82.501.536	60.842.258	27.300	27.292	15.061.239	10.227.333	15.088.539	10.254.625	173.911.517 132.738.926
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	305.854	817.325	914.826	749.533	787.694	973.920		4.652.872		45.269.712	4.042.187	2.992.239	4.997.715	3.434.327	9.231.057	45.929.260	4,555,778						17.966.822 44.223.991
Otras provisiones a corto plazo	-			/49.533	/8/.094		2.670.020		7.270.362										12.428.387	8.912.925	12.410.054	4.641.556	
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes		3.686	-	/49.533	787.094	3.686	1.018.993	3.686	7.270.362 2.109.269	2.563.698	369.529	406.145	426.735	237.837	2.905.533	3.207.680	-	-	1.692.914	8.912.925 451.704	12.410.054 1.692.914	4.641.556 451.704	10.245.093 8.121.205
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	4.985	3.686 4.078	58.777	65.353	63.762			3.686 1.844.391		2.563.698 27.205.900		406.145 607.311	426.735 404.113	237.837 1.050.107	2.905.533 4.687.937	3.207.680 28.863.318	207.494	9.737.318					10.245.093 8.121.205 14.353.284 40.488.962
Otros parluos no figuraciones consignatos	4.985 218.708		58.777		- 1	3.686	1.018.993		2.109.269		369.529						-	9.737.318	1.692.914	451.704	1.692.914	451.704	
Otros pasivos no financieros corrientes		4.078	58.777		63.762	3.686 69.430	1.018.993 359.404	1.844.391	2.109.269 4.281.057	27.205.900	369.529 2.767	607.311	404.113	1.050.107	4.687.937	28.863.318	-	9.737.318 - -	1.692.914 1.554.007	451.704 16.379	1.692.914 1.761.501	451.704 9.753.697	14.353.284 40.488.962
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	218.708	4.078 188.143	58.777		63.762 218.708	3.686 69.430 188.143	1.018.993 359.404 576.968	1.844.391 589.607	2.109.269 4.281.057 4.454.467	27.205.900 5.504.822	369.529 2.767 447.639	607.311 529.237	404.113 101.409	1.050.107 199.647	4.687.937 5.003.515	28.863.318 6.233.706	-	9.737.318	1.692.914 1.554.007 980.489	451.704 16.379 1.147.099	1.692.914 1.761.501 980.489	451.704 9.753.697 1.147.099	14.353.284 40.488.962 8.755.152 10.643.430
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para	218.708 377.505	4.078 188.143 847.375	-	65.353	63.762 218.708 377.505	3.686 69.430 188.143 847.375	1.018.993 359.404 576.968 377.505	1.844.391 589.607 847.375	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660	27.205.900 5.504.822 28.589.372	369.529 2.767 447.639 3.188.997	607.311 529.237 3.044.709	404.113 101.409 2.178.870	1.050.107 199.647 2.604.804	4.687.937 5.003.515 29.964.527	28.863.318 6.233.706 34.238.885	207.494	-	1.692.914 1.554.007 980.489 630.237	451.704 16.379 1.147.099 728.201	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201	14.353.284 40.488.962 8.755.152 10.643.430 50.189.220 51.090.835
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos	218.708 377.505 4.049.943	4.078 188.143 847.375	1.325.012	65.353	63.762 218.708 377.505	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082	1.018.993 359.404 576.968 377.505	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892	369.529 2.767 447.639 3.188.997	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925	4.687.937 5.003.515 29.964.527	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434	207.494	9.764.610	1.692.914 1.554.007 980.489 630.237 33.947.450	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779	14.353.284 40.488.962 8.755.152 10.643.430 50.189.220 51.090.835
Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	218.708 377.505 4.049.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223	1.325.012	65.353	63.762 218.708 377.505 4.941.969	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082	1.018.993 359.404 576.968 377.505 29.187.662	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660 158.229.015	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.887.300	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925	4.687.937 5.003.515 29.964.527 179.281.256	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434	207.494	9.764.610	1.692.914 1.554.007 980.489 630.237 33.947.450	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779	14.353.284 40.488.962 8.755.152 10.643.430 50.189.220 51.090.835 405.898.954 346.187.025
Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.	218.708 377.505 4.049.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223	1.325.012	65.353	63.762 218.708 377.505 4.941.969	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082	1.018.993 359.404 576.968 377.505 29.187.662	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660 158.229.015	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.887.300	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925	4.687.937 5.003.515 29.964.527 179.281.256	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434	207.494	9.764.610	1.692.914 1.554.007 980.489 630.237 33.947.450	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779	14.353.284 40.488.962 8.755.152 10.643.430 50.189.220 51.090.835 405.898.954 346.187.025
Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para us dispolicións distillados como mantenidos para la venta Estados citudos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES	218.708 377.505 4.049.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223	1.325.012	65.353	63.762 218.708 377.505 4.941.969	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082	1.018.993 359.404 576.968 377.505 29.187.662	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660 158.229.015	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.887.300	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925	4.687.937 5.003.515 29.964.527 179.281.256	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434	207.494	9.764.610	1.692.914 1.554.007 980.489 630.237 33.947.450	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779	14 353 284 40.488 962 8.755.152 10.643.480 50.189.220 51.890.835 465.898.554 346.187.025 465.898.554 346.187.025 738.842.081 686.357.996
Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para ya disposición cisalificados como mantenidos para la venta Pasivos decididos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS NO CORRIENTES	218.708 377.505 4.049.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223	1.325.012	65.353	63.762 218.708 377.505 4.941.969	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082	1.018.993 359.404 576.968 377.505 29.187.662	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660 158.229.015	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.887.300	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925	4.687.937 5.003.515 29.964.527 179.281.256	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434	207.494	9.764.610	1.692.914 1.554.007 980.489 630.237 33.947.450	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779	14.35.284 40.488.962 8.755.152 10.644.490 50.189.200 51.090.4 405.898.594 346.187.025 405.898.594 346.187.025 405.898.594 346.187.025 738.842.081 686.357.996 2.746.800 2.395.573
TOLAI de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su dispolición clasificados como mantenidos para la venta. Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS NO CORRIENTES Otros pasivos financieros no corrientes.	218.708 377.505 4.049.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223	1.325.012	11.064.798 11.064.798	63.762 218.708 377.505 4.941.969	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082	1.018.993 359.404 576.968 377.505 29.187.662	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660 158.229.015	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 - 162.970.892	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.887.300 	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 - 10.502.925	4.687.937 5.003.515 29.964.527 179.281.256	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 - 180.932.434	207.494	9.764.610	1.692.914 1.554.007 980.489 630.237 33.947.450	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779	14 353 284 40.488 962 8.755.152 10.643.480 50.189.220 51.890.835 465.898.554 346.187.025 465.898.554 346.187.025 738.842.081 686.357.996
Total de proives comiente distetos de los parivos incluidos en grupos de activos para au disposición desimilados como mantenidos para la versa para la presenta de la presenta de la presenta para la versa PARIVOS CORRENTES TOTALES PASIVOS CORRENTES TOTALES Otros pasivos financieros no corrientes Pasivos por arrendamientos no corrientes Cuentas por pagar no corrientes Cuentas por pagar a entidedes inlacionadas, no corrientes Cuentas por pagar a entidedes inlacionadas, no corrientes	218.708 377.505 4.049.943 - 4.049.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223 4.465.223	1.325.012 1.325.012 - 1.325.012	65.353 - - 11.064.798 - 11.064.798 - 91.933 - 28.159.274	- 63.762 218.708 377.505 4.941.969 - 93.882 - 60.510.119	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082 - 14.937.082 - 91.933	1.018.993 359.404 576.968 377.505 29.187.662 23.187.662	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 41.979.331 - 135.555	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660 158.229.015 	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 157.750.562 926.068 0 14.171.376	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.897.300 	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 13.225.635 0 0 30.838	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148 	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 - 10.502.925 0 0 0 364.000	4.687.937 5.003.515 29.964.527 179.281.256 160.731.188 751.949 0 27.222.558	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 157.750.562 956.906 0 364.000	4.790.572	9.764.610 9.764.610	1.692.914 1.554.007 980.489 630.237 33.947.450 121.667.951	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951	451.704 9.753.697 1.147.099 778.201 27.656.779 117.546.212 - 7.511.435	14.35.284 40.488.962 8.75.1512 10.645140) 50.189.220 51.090.835 405.898.954 346.187.025 405.898.954 346.187.025 728.842.081 686.187.023 728.842.081 686.187.996 2.748.800 2.985.575 330.482 101.506.327
Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para us dispolicións desilizados cemos mantenidos para la venta Pasivos incluidos regunsos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS NO CORRIENTES DE CONTRETES CONTRE pasivos financieros no confentes Pasivos por amendamientos no confentes Cuentas por pagar no confentes Cuentas por pagar a confentes Pasivos por pagar a entididas en facionadas, no confentes Pasivo por impuestos diendos Pasivo por impuestos diendos Pasivo por menuestos diendos Pasivo por menuestos diendos	218.708 377.505 4.049.943 - 4.049.943 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	4.078 188.143 847.375 4.465.223 	1.325.012 1.325.012	. 65.353 	63.762 218.705 377.505 4.941.969 4.941.969	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082 14.937.082 91.933 - 47.088.357 13.209.303	1.018.993 359.404 576.968 377.505 29.187.662 	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 - 41.979.331 - 135.555 - 177.249.951 26.776.030	2.109.269 4.281.057 4.454.657 24.596.660 158.229.015 160.731.188 160.731.188 0 0 27.257.565	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 - 162.970.892 157.750.562 926.068 0 14.171.376 8.737.327	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.887.300 0 0 27.555 0 0 9.549.650	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 0 0 30.838 0 9.375.351	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148 - 12.244.148 0 0 0 0 3.310.000 2.394.715	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 - 10.502.925 0 0 0 364.000 2.214.671	4.687.937 5.003.515 29.964.527 179.281.256 160.731.188 751.949 0 27.222.558 22.943.077	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 157.750.562 956.906 0 364.000 20.327.349	207.494	9.764.610	1.692.914 1.554.007 980.489 630.227 23.947.450 121.667.951 122.021.000 29.182.215	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538 - 117.546.212 - - 7.511.435 27.822.446	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911	451.704 9.753.697 1.147.099 778.201 27.656.779 117.546.212 - - 7.511.435 28.673.067	14.353.284 40.488.962 8.753.152 10.644.490 50.189.220 51.0963.4 405.898.594 346.187.025 405.898.594 346.187.025 405.898.594 346.187.025 728.842.081 686.357.996 2.744.800 2.985.573 330.482 102.371.288 101.506.327 102.371.288 101.506.327 102.469.772 92.316.168
Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para us disposición desificados como mantenidos para la venta. Pasivos cinculore regusos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta. PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS POR CORRIENTES TOTALES Curso pasivos financieros no corrientes. Pasivos por armedimentos no corrientes. Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes. Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes. Provosiones no corrientes provisiones no corrientes. Provosiones no corrientes por beneficios a los empleados.	218.708 377.505 4.049.943 - 4.049.943 - - - - - - 45.993.961 9.924.723 234.600	4.078 188.143 847.375 4.465.223 - 4.465.223 - - - - 38.329.138 8.587.141 230.113	1.325.012 1.325.012 1.325.012 93.882 	65.353 	63.762 218.708 377.505 4.541.569 4.541.569	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082 - 14.937.082 - 47.088.357 13.209.303 230.113	1.018.993 359.404 576.568 377.505 29.187.662 29.187.662 113.243 330.482 222.14.676 35.674.212 379.349	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 - 41.979.331 - 135.555 - 177.249.951 26.776.030	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660 158.229.015 160.731.188 724.394 0 27.27.565	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.592 157.750.562 926.068 0 14.171.376 8.373.327	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.887.300 0 0 27.555 0 0 9.549.650 481.170	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 13.225.635 0 30.838 0 0 9.375.351 546.954	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148 12.244.148 0 0 0 3.310.000 2.394.715 180.413	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 - 10.502.925 0 0 0 364.000 2.214.671 256.263	4.687.937 5.003.515 29.594.527 179.281.256 150.731.188 751.949 0 727.222.558 22.943.077 7.986.242	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 180.932.434 157.750.562 95.690 0 364.000 20.327.349 9.707.671	4.790.572	9.764.610 9.764.610	1.692.914 1.554.007 90.489 630.237 33.547.450 121.667.951	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538 22.163.538 117.546.212 - - - 7.511.435 27.822.446 1.823.638	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951 17.121.000 33.077.212 1.555.087	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779 117.546.212 - - - 7.511.435 28.673.067 1.823.638	14 353 284 40 488 962 8.755,152 10.6424.80 50.189.270 51.909.835 405.898.594 346,187.025 405.898.594 346,187.025 405.898.594 346,187.025 405.898.594 346,187.025 405.898.594 346,187.025 405.898.594 346,187.025 405.898.598 405.898.595 405.898.595 405.898.595 405.898.595 405.898.595 405.898.595 405.898.595 405.898.595 405.898.595 405.898.595 405.898.598 405.898 405.8
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para us disposición clasificados cemo mantenidos para la vestra pasivos incluidos reguesos e activos para su disposición clasificados como mantenidos para la vestra PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS PORRIENTES DE CONTRIENTES Pasivos para innacieros no corrientes Cuertas por pagar a confrientes Cuertas por pagar a confrientes Pasivos por pagar no corrientes Cuertas por pagar a entididas relacionadas, no corrientes Pasivos por impuestos diferidos Provisiones no corrientes to confrientes Corrientes por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Corrientes por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Corrientes por pagar no corrientes to corrientes por beneficios a los empleados Corrientes por financieros por beneficios a los empleados Corrientes por financieros no corrientes	218.708 377.505 4.049.943 4.049.943 - - - - - - - - - - - - - - - - - - -	4.078 188.143 847.375 4.465.223 4.465.223 - - - - - - - - - - - - - - - - - -	1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.33.348.298 6.139.419 296.947	65.353 	63.762 218.708 377.505 4.941.669 	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082 - 14.937.082 - 91.933 - 47.088.357 13.209.930 230.113	1.018.993 359.404 576.568 377.505 29.187.662 29.187.662 113.243 330.482 252.194.676 35.674.212 379.349 5.358.183	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 41.979.331 - 135.555 - 177.249.951 26.776.030 466.202 1.964.896	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660 158.229.015 - 158.229.015 160.731.188 160.731.188 0 0 27.257.565 10.988.712 7.324.639 2.256	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.887.300 0 0 27.555 0 0 9.545650 681.170 29.115	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 - 13.225.635 0 30.838 0 0 9.375.351 546.954	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148 12.244.148 0 0 0 3.310.000 2.34.173 180.413 924	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 - 10.502.925 0 0 0 364.000 2.214.671 256.263	4,687,937 5,003,515 29,964,527 179,281,256 179,281,256 160,731,188 751,949 0 27,722,558 22,943,077 7,986,225 53,305	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 180.932.434 157.750.562 956.906 0 364.000 9.707.671 65.722	4.790.572 4.790.572	9,764.610 9,764.610 - 9,764.610	1.692.914 1.594.007 980.489 630.237 33.947.450 121.667.951 	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538 22.163.538 117.546.212	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951 17.121.000 30.072.122 1.555.087 7.912.011	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27,656.779 	14.35.284 40.488.962 8.75.1512 10.654.987 50.189.220 51.09624.987 405.898.554 346.187.025 405.898.554 346.187.025 7788.642.081 686.357.996 2.748.800 2.985.575 330.482 10.1568.327 102.373.238 101.568.327 102.373.238 101.568.327 102.469.772 92.316.188
Total de pasivos comientes disteitos de los pasívos incluidos en grupos de activos para se disposición clasificados como mantenidos para la verta Pasívos incluidos regunsos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS DE CORRIENTES DE CONTINUES D	218.708 377.505 4.049.943 	4.078 188.143 847.375 4.465.223 4.465.223 38.329.138 4.8587.141 230.113 468	1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.325.012 3.348.298 6.139.419 296.947 39.878.546	65.353	63.762 218.708 377.505 4.941.969 	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082 14.937.082 - 91.933 - 13.209.303 230.113 267.970 60.887.676	1.018.993 359.404 576.603 377.505 29.187.662 	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 41.979.331 	2.109.269 4.281.057 4.454.650 24.596.660 158.229.015 158.229.015 160.731.188 1724.394 0 27.257.565 10.098.712 7.234.659 23.266	27, 205, 900 5, 504, 827 28, 589, 372 162, 970, 892 162, 970, 892 157, 750, 562 926, 668 0 14, 171, 376 8, 737, 327 8, 904, 454 33, 277 190, 523, 064	369.529 2.767 447.639 3.188.97 15.887.300 0 0 27.555 0 0 0 9.349.650 481.170 29.115	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 13.225.635 0 30.838 0 0 9.375.351 546.954 31.521 9.384.664	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148 12.244.148 0 0 0 3.310.000 2.394.715 180.413 924 5.886.052	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 10.502.925 0 0 0 364.000 2.214.671 256.263 924 2.835.858	4,687,937 5,003,515 29,964,527 179,281,256 160,731,188 751,949 0 27,222,538 77,986,722 53,305 219,688,319	28.863.318 6.233.706 34.238.855 180.932.434 157.750.562 956.906 0 364.000 20.327.349 9.707.671 65.722	4.790.572 4.790.572 - 4.790.572	9.764.610 9.764.610 	1.692.914 1.594.007 980.808 680.237 13.947.450 121.667.951 1-22.011.000 15.555.087 7.912.011	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538 117.546.212 - - 7.511.435 1.823.638 8.188.208 162.691.939	1.692.914 1.761.901 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951 17.121.000 3.0072.122 1.555.087 7.912.011 178.328.171	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779 117.546.212 - - - 7.511.435 28.673.057 1.823.638 8.188.208 163.742.560	14.35.284 40.488.962 8.75.1512 10.643.439 50.189.220 51.09624.439 405.898.594 346.187.025 405.898.594 346.187.025 778.842.081 686.357.996 2.744.800 2.985.575 330.482 0.1 102.371.238 301.506.327 102.457.72 92.316.188 379.115.405 10.686.378 579.115.405 910.456.819
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para us disposición clasificados cemo mantenidos para la vestra pasivos incluidos reguesos e activos para su disposición clasificados como mantenidos para la vestra PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS PORRIENTES DE CONTRIENTES Pasivos para innacieros no corrientes Cuertas por pagar a confrientes Cuertas por pagar a confrientes Pasivos por pagar no corrientes Cuertas por pagar a entididas relacionadas, no corrientes Pasivos por impuestos diferidos Provisiones no corrientes to confrientes Corrientes por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Corrientes por pagar a entidades relacionadas, no corrientes Corrientes por pagar no corrientes to corrientes por beneficios a los empleados Corrientes por financieros por beneficios a los empleados Corrientes por financieros no corrientes	218.708 377.505 4.049.943 	4.078 188.143 847.375 4.465.223 4.465.223 - - - - - - - - - - - - - - - - - -	1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.33.348.298 6.139.419 296.947	65.353 	63.762 218.708 377.505 4.941.969 	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082 - 14.937.082 - 91.933 - 47.088.357 13.209.930 230.113	1.018.993 359.404 576.603 377.505 29.187.662 	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 41.979.331 - 135.555 - 177.249.951 26.776.030 466.202 1.964.896	2.109.269 4.281.057 4.454.467 24.596.660 158.229.015 - 158.229.015 160.731.188 160.731.188 0 0 27.257.565 10.988.712 7.324.639 2.256	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 	369.529 2.767 447.639 3.188.997 15.887.300 0 0 27.555 0 0 9.545650 681.170 29.115	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 13.225.635 0 30.838 0 0 9.375.351 546.954 31.521 9.384.664	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148 12.244.148 0 0 0 3.310.000 2.394.715 180.413 924 5.886.052	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 - 10.502.925 0 0 0 364.000 2.214.671 256.263	4,687,937 5,003,515 29,964,527 179,281,256 160,731,188 751,949 0 27,222,538 77,986,722 53,305 219,688,319	28.863.318 6.233.706 34.238.855 180.932.434 157.750.562 956.906 0 364.000 20.327.349 9.707.671 65.722	4.790.572 4.790.572 - 4.790.572	9,764.610 9,764.610 - 9,764.610	1.692.914 1.594.007 980.489 630.237 33.947.450 121.667.951 	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538 117.546.212 - - 7.511.435 27.822.446 1.823.638 8.188.208	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951 17.121.000 30.072.122 1.555.087 7.912.011	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779 117.546.212 - - - 7.511.435 28.673.057 1.823.638 8.188.208 163.742.560	14.35.284 40.488.962 8.75.1512 10.654.987 50.189.220 51.09624.987 405.898.554 346.187.025 405.898.554 346.187.025 7788.642.081 686.357.996 2.748.800 2.985.575 330.482 10.1568.327 102.373.238 101.568.327 102.373.238 101.568.327 102.469.772 92.316.188
Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para un disposición clasificados cemo mantenidos para la vestra para participados como mantenidos para la vestra para la vestra PASIVOS ROBRENTES TOTALES PASIVOS CORRENTES TOTALES PASIVOS NO CORRENTES PASIVOS POR CORRENTES Pasivos para incaricero so corrientes Cuertas por pagar a entidoses relacionadas, no corrientes (Cuertas por pagar entidoses relacionadas, no corrientes Pasivos por impuestos diferios. Provisiones no corrientes Provisiones no corrientes Cruentas por pagar entidoses relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferios. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados Citros pasivos nos financieros no corrientes PASIVOS NO CORRENTES TOTALES	218.708 377.505 4.049.943 	4.078 188.143 847.375 4.465.223 4.465.223 38.329.138 4.8587.141 230.113 468	1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.325.012 3.348.298 6.139.419 296.947 39.878.546	65.353	63.762 218.708 377.505 4.941.969 	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082 14.937.082 - 91.933 - 13.209.303 230.113 267.970 60.887.676	1.018.993 359.404 576.603 377.505 29.187.662 	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 41.979.331 	2.109.269 4.281.057 4.454.650 24.596.660 158.229.015 158.229.015 160.731.188 1724.394 0 27.257.565 10.098.712 7.234.659 23.266	27, 205, 900 5, 504, 827 28, 589, 372 162, 970, 892 162, 970, 892 157, 750, 562 926, 668 0 14, 171, 376 8, 737, 327 8, 904, 454 33, 277 190, 523, 064	369.529 2.767 447.639 3.188.97 15.887.300 0 0 27.555 0 0 0 9.349.650 481.170 29.115	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 13.225.635 0 30.838 0 0 9.375.351 546.954 31.521 9.384.664	404.113 101.409 2.178.870 12.244.148 12.244.148 0 0 0 3.310.000 2.394.715 180.413 924 5.886.052	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 10.502.925 0 0 0 364.000 2.214.671 256.263 924 2.835.858	4,687,937 5,003,515 29,964,527 179,281,256 160,731,188 751,949 0 27,222,538 77,986,722 53,305 219,688,319	28.863.318 6.233.706 34.238.855 180.932.434 157.750.562 956.906 0 364.000 20.327.349 9.707.671 65.722	4.790.572 4.790.572 - 4.790.572	9.764.610 9.764.610 	1.692.914 1.594.007 980.808 680.237 13.947.450 121.667.951 1-22.011.000 15.555.087 7.912.011	451.704 16.379 1.147.099 728.201 22.163.538 117.546.212 - - 7.511.435 27.822.446 1.823.638 8.188.208	1.692.914 1.761.901 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951 17.121.000 3.0072.122 1.555.087 7.912.011 178.328.171	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779 117.546.212 - - - 7.511.435 28.673.057 1.823.638 8.188.208 163.742.560	14.35.284 40.488.962 8.75.1512 10.654.493 50.189.220 51.090.835 405.898.954 346.187.025 405.898.954 346.187.025 778.842.081 686.357.996 2.744.800 2.985.575 330.482 10.103.71.288 101.371.288 301.596.327 102.371.288 301.596.327 102.457.72 92.316.188 379.115.405 11.06.85.375 379.115.405 11.06.85.810
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados comó manteridos para la vestra para la participación de la como de l	215.700 377.505 4.069.943 4.069.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223 - - - - - - - - - - - - - - - - - -	1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.335.012 93.882 93.882.78 6.39.419 296.947 39.878.546 41.203.558	65.353	63.722 218.708 377.505 4.941.969 4.941.969 4.941.969 93.882 - - - - - - - - - - - - - - - - - -	3.686 69.430 188.143 847.375 14.937.082 - 14.937.082 - 91.933 - 17.082 17.082 17.083 17.093 18.093 18.093 18.093 18.093 18.093 18.093 18.093 19.093 1	1.018.993 399.004 576.998 377.505 29.187.662 29.187.662 19.187.662 19.187.662 29.194.676 35.074.212 29.2194.676 35.074.212 29.2194.676 35.074.212 29.2194.676 35.074.212	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 	2.109.269 4.281.057 24.556.660 158.229.015 158.229.015 160.731.188 724.394 0 0 27.257.565 10.998.712 734.394 20.731.266 20.705.784	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 162.970.892 157.750.562 926.668 0 14.171.376 8.733.237 190.523.664 333.277	369,529 2.767 447,639 3.188,997 15.887,300 0 27.555 0 0 9.549,650 481,170 29.115 10.007,499	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 0 30.838 0 0 9.375.331 546.554 31.521 9.584.654 23.210.299	404.113 101.499 2.178.870 12.244.458 - 12.244.148 0 0 0 0 3.310.000 0 3.310.000 2.234.715 180.413 9.24 5.886.052	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 0 0 0 364.000 2.214.671 2.56.263 924 2.835.858	4.687.937 5.003.515 29.954.527 179.281.256 160.731.188 751.989 0 0 27.222.558 2.954.077 7.968.242 5.3305 219.588.319	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 157.750.562 956.906 0 20.327.349 9.707.671 65.722 188.172.210	4.790.572 4.790.572 4.790.572	9.764.610 9.764.610	1.692.914 1.554.0071 980.489 630.237 13.947.650 121.667.951 	451.704 16.379 1.147.099 7.28.201 27.163.538 27.163.538 117.546.212	1.692.91a 1.761.901 980.893 981.893 34.163.911 34.163.911 121.667.951 17.121.000 17.912.011 178.328.171 212.492.682	451.704 9.753.697 1.147.099 778.201 27.656.779 27.656.779 117.546.212 - - - 7.511.435 8.188.208 163.742.560 191.399.336	14.35.284 40.488.962 8.75.152 10.643.439 10.643.439 10.643.439 10.643.439 10.643.439 10.643.439 10.643.439 10.643.439 10.643.439 10.65.898.594 346.187.025 10.5898.594 346.187.025 10.5898.595 10.668.357.996 10.749.722 92.316.168 10.379.1328 101.506.327 10.749.772 92.316.168 10.379.1328 101.506.327 10.749.772 92.316.168 10.5898.772 10.749.772 92.316.168 10.5898.772 10.749.772 92.316.168 10.5898.772 10.749.772 92.316.168 10.5898.772 10.7498.772 92.316.168 10.5898.772 10.7498.772 92.316.168 10.5898.772 10.549.011 10.658.378 10.5498.378 10.556.772 848 1.385.012.389 1.256.672.844
Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición cistilizados cemo mantenidos para la viente. Pasivos incluidos regusos de ativos para su disposición clasificados como mantenidos para la ventra PASIVOS NOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS NOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS NOS CORRIENTES CONTRESES Pasivos pasivos financieros no corrientes. Pasivos par amendamientos no corrientes. Pasivos por amendamientos no corrientes. Cuentas por pagar no corrientes. Pasivos por impuestos difendos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos financieros no corrientes. Pasivos por minuestos difendos Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados Otros pasivos financieros no corrientes. PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES PATRIMONIO PATRIMONIO Patrimonio acrivinità de la controladora	218.708 377.505 4.049.943 	4.078 188.143 847.375 4.465.223 - - - - - - - - - - - - - - - - - -	1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.335.012 93.882 93.882.78 6.39.419 296.947 39.878.546 41.203.558	65.353	63.762 218.708 377.505 4.941.969 4.941.969 	3.686 69.430 188.143 847.377.082 	1.018.993 359.404 576.968 377.505 25.187.662 25.187.662 25.187.662 25.194.676 379.349 379.349 329.187.672 379.349	1.844.391 \$89.607 847.375 41.979.331 - 41.979.331 - 135.55 - 177.249.951 26.776.030 46.020 1.964.896 206.592.634 248.571.965	2.109.269 4.281.057 4.454.650 24.596.660 158.229.015 158.229.015 160.731.188 1724.394 0 27.257.565 10.098.712 7.232.659 23.266	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 162.970.892 157.750.562 926.668 0 14.171.376 8.733.237 190.523.664 333.277	369.529 2.767 447.639 3.188.97 15.887.300 0 0 27.555 0 0 0 9.349.650 481.170 29.115	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 0 30.838 0 0 9.375.331 546.554 31.521 9.584.654 23.210.299	404.113 101.499 2.178.870 12.244.458 - 12.244.148 0 0 0 0 3.310.000 0 3.310.000 2.234.715 180.413 9.24 5.886.052	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 0 0 0 364.000 2.214.671 2.56.263 924 2.835.858	4.687.937 5.003.515 29.964.527 179.281.256 179.281.256 199.281.256 100.731.188 751.949 0 177.2225.85 22.943.077 7.986.242 219.688.319 318.369.575	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 157.750.562 956.90 364.000 20.327.349 9.707.57 65.722 189.172.210 370.104.644	4.790.572 4.790.572 4.790.572	9.764.610 9.764.610	1.692.914 1.594.007 980.808 680.237 13.947.450 121.667.951 1-22.011.000 15.555.087 7.912.011	451.704 16.379 1.147.099 7.28.201 27.163.538 27.163.538 117.546.212	1.692.91a 1.761.901 1.761.901 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951 121.167.951 17.121.000 30.077.122 1.1555.087 1.7912.011 178.328.171 212.492.082	451.704 9.753.697 1.147.099 778.201 27.656.779 27.656.779 117.546.212 	14.35.284 40.488.962 8.75.152 10.644.490 50.189.220 51.096.835 405.898.594 246.187.025 405.898.594 246.187.025 405.898.594 346.187.025 778.842.081 686.157.996 2.744.800 2.985.575 330.482 102.371.218 1001.506.327 107.469.777 92.316.168 138.11.961 16.881.375 779.119.415 910.485.819 979.119.415 910.485.819 979.119.415 910.485.819 11.56.018.399 1.156.672.844
Total de pasivos comientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para un disposición clasificados cemo mantenidos para la vestra para participados como mantenidos para la vestra para la vestra PASIVOS ROBRENTES TOTALES PASIVOS CORRENTES TOTALES PASIVOS NO CORRENTES PASIVOS POR CORRENTES Pasivos para incaricero so corrientes Cuertas por pagar a entidoses relacionadas, no corrientes (Cuertas por pagar entidoses relacionadas, no corrientes Pasivos por impuestos diferios. Provisiones no corrientes Provisiones no corrientes Cruentas por pagar entidoses relacionadas, no corrientes Pasivo por impuestos diferios. Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados Citros pasivos nos financieros no corrientes PASIVOS NO CORRENTES TOTALES	218.700 377.505 4.089.943 4.089.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223 4.465.223 4.465.223 4.465.223 4.465.223 4.465.223 4.465.223 4.465.223 4.465.223 4.465.223 4.465.223	1.325.012 1.325.012 1.325.012 93.882 93.882 93.348.298 6.139.419 296.947 39.978.546 41.203.558	65.353	63.762 218.708 377.505 4.941.969 4.941.969 	3.686 69.430, 188.143 847.377.082 14.937.082 - 14.937.082 - 91.933 - 14.7088.257 13.209.303 20.113 267.970 60.887.676 75.824.758	1.018.993 359.404 576.988 377.505 29.187.662 29.187.662 113.243 330.482 222.194.676 379.349 234.050.145 234.050.145	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 - 41.979.331 - 135.555 - 177.249.951 26.776.030 466.202 1.994.896 206.592.634 248.571.965	2.109.269 4.281.057 24.596.660 158.229.015 158.229.015 160.731.188 174.394 0 172.257.565 173.2469 23.266 207.059.784	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 162.970.892 157.750.562 926.068 0 14.171.376 8.737.392 8.904.454 33.277 190.523.068 333.493.956	369,529 2.767 447,639 3.188,997 15.857,200 0 0 27.555 0 0 0 27.555 0 0 0 0 0.087,450 29.115 10.087,450 25.974,790	607.311 539.237 3.044.709 13.225.635 0 30.838 0 0 9.375.351 546.954 31.521 9.384.664 23.210.299	404.113 101.409 12.178.870 12.244.148 12.244.148 0 0 0 0 3.310.000 2.34.735 130.013 130.013 130.013 130.013	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 0 0 364.000 2.214.671 256.263 13.338.783	4 687.937 5.003.513 22 964.527 179.281.256 179.281.256 160.731.188 75.949 70.225.588 22.943.077 7.986.222 53.305 219.588.319 308.969.575	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 180.932.434 157.750.562 956.906 0 364.000 364.000 370.104.644 277.532.322 6.028.037	207.495	9,764,610 9,764,610 - 9,764,610	1.692.914 1.554.0071 980.489 630.227 13.947.450 121.667.951 - - - 22.001.000 22.01.000 19.9182.011 12.358.564 113.495.601	451.704 16.379 1.147.099 7728.201 22.163.538 22.163.538 117.546.212 - - - 7.511.433 27.822.446 1.822.638 8.188.208 162.639.393 185.055.477	1.692.914 1.761.501 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951 1.7121.000 30.072.122 1.555.687 7.912.011 178.328.171 212.492.682	451.704 9.753.697 1.147.099 728.201 27.656.779 - 27.656.779 117.546.212 - - - - - - - - - - - - -	14.55.284 40.488.962 8.75.1512 10.6454.80 5.0189.220 51.090.835 405.898.594 346.187.025 405.898.594 346.187.025 728.842.081 686.357.996 2.748.800 2.585.575 330.482 1 302.371.328 101.596.327 107.467.772 92.181.638 729.119.415 910.455.819 1.185.011 10.468.378 729.119.415 910.455.819 1.185.018.389 1.156.672.844
Total de pasivos comientes distintos de los gualvos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta Pasivos incluidos regrupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES PASIVOS NO CORRIENTES DE CONTENIDADO CONTENI	215.700 377.505 4.089.943 4.089.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223 4.465.22	1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.33.348.298 1.33.348.298 1.33.348.298 1.35.26.407 138.378.546 41.203.558	65.353 - 11.064.798 11.064.798 11.064.798 91.933 - 28.159.274 - 4.622.161 - 267.502 33.140.870 44.205.668	63.762 218.708 377.505 4.941.969 4.941.969 4.941.969 93.882 	3.686 69.430, 189.433 847.375 14.937.082 - 14.937.082 - 14.937.082 - 17.083.57 13.209.303 20.113 267.970 60.887.676 75.824.758	1.018.993 359.404 576.988 377.505 29.187.662 29.187.662 113.243 330.482 252.194.676 136.74.212 379.349 5.358.183 224.050.145 123.237.807	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 -1.177.249.951 1.97.249.951 26.776.030 466.202 1.964.896 206.592.634 81.245.426 81.245.425 81.245.425 83.681.283	2.109.269 4.281.057 24.596.660 158.229.015 158.229.015 160.731.188 724.394 0 27.257.565 10.098.712 7.334.659 22.266 207.059.724	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 157.750.562 157.750.562 926.068 0 14.171.376 8.797.392 8.904.454 33.277 190.523.064 353.493.956	369,529 2.767 447,639 3.188,997 15.887,300 0 15.887,300 0 27.555 0 0 9.542,650 481,170 10.027,490 90.008,397	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 - 13.225.635 0 0 0.30.838 0 0 0 9.375.351 546.954 31.521 9.584.654 23.210.299	404.113 101.409 12.178.709 12.244.148 12.244.148 0 0 0 0 0 3.310.000 2.394.735 180.413 924 18.100.200 17.943.893	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 0 0 364.000 2.214.671 256.263 13.338.783 18.196.580	4 687.937 5.000.513 22 964.527 179.281.256 179.281.256 160.731.188 75.1949 0 0 27.222.558 22.940.077 7.986.322 53.305 219.688.519 209.307.749 6.105.743 283.477.452	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 180.932.434 157.750.562 96.906 0 364.000 364.000 9.707.671 65.722 188.172.210 46.028.037 283.560.359	207.494 4.790.572 4.790.572 - 4.790.572 	9,764,610 9,764,610 - 9,764,610	1.692.914 1.554.6071 980.489 630.227 33.947.450 121.667.951 - 2.021.000 29.182.215 1.555.687 7.912.011 122.338.264 113.955.601	451.704 16.379 1.147.099 7728.201 22.163.538 22.163.538 117.546.212	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951 1.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000	451.704 9.755.697 1.147.099 728.201 27.656.779 	14 353 284 40 488 962 875 515 21 10 645 420 96 885 551 82 20 51 10 645 420 96 180 220 51 10 645 420 96 180 220 51 10 645 420 96 180 220 96 180 220 96 180 220 96 180 220 96 180 9
Total de pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición desificados como materiolisos para la verta PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS CORRIENTES TOTALES PASIVOS DE CORRIENTES PASIVOS DE CORRIENTES CONTRIENTES PASIVOS DE CORRIENTES CONTRIENTES PASIVOS DE ATRIALMENTOS DE CONTRIENTES PASIVOS POR ATRIALMENTOS DE CONTRIENTES PASIVOS POR ATRIALMENTOS DE CONTRIENTES PASIVOS DE CONTRIENTES DE CONTRIENTES PASIVOS NO CORRIENTES TOTALES PATRIMONIO PATRIMO	215.700 377.505 4.089.943 4.089.943	4.078 188.143 847.375 4.465.223 4.465.22	1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.325.012 1.33.348.298 1.33.348.298 1.33.348.298 1.35.26.407 138.378.546 41.203.558	65.353 - 11.064.798 11.064.798 11.064.798 91.933 - 28.159.274 - 4.622.161 - 267.502 33.140.870 44.205.668	63.762 218.708 377.505 4.941.969 4.941.969 	3.686 69.430, 189.433 847.375 14.937.082 - 14.937.082 - 14.937.082 - 17.083.57 13.209.303 20.113 267.970 60.887.676 75.824.758	1.018.993 359.404 576.988 377.505 29.187.662 29.187.662 113.243 330.482 252.194.676 136.74.212 379.349 5.358.183 224.050.145 123.237.807	1.844.391 589.607 847.375 41.979.331 -1.177.249.951 1.97.249.951 26.776.030 466.202 1.964.896 206.592.634 81.245.426 81.245.425 81.245.425 83.681.283	2.109.269 4.281.057 24.596.660 158.229.015 158.229.015 160.731.188 724.394 0 27.257.565 10.098.712 7.334.659 22.266 207.059.724	27.205.900 5.504.822 28.589.372 162.970.892 157.750.562 157.750.562 926.068 0 14.171.376 8.797.392 8.904.454 33.277 190.523.064 353.493.956	369,529 2.767 447,639 3.188,997 15.857,200 0 0 27.555 0 0 0 27.555 0 0 0 0 0.087,450 29.115 10.087,450 25.974,790	607.311 529.237 3.044.709 13.225.635 - 13.225.635 0 0 0.30.838 0 0 0 9.375.351 546.954 31.521 9.584.654 23.210.299	404.113 101.409 12.178.709 12.244.148 12.244.148 0 0 0 0 0 3.310.000 2.394.735 180.413 924 18.100.200 17.943.893	1.050.107 199.647 2.604.804 10.502.925 0 0 364.000 2.214.671 256.263 13.338.783 18.196.580	4 687.937 5.000.513 22 964.527 179.281.256 179.281.256 160.731.188 75.1949 0 0 27.222.558 22.940.077 7.986.322 53.305 219.688.519 209.307.749 6.105.743 283.477.452	28.863.318 6.233.706 34.238.885 180.932.434 180.932.434 157.750.562 96.906 0 364.000 364.000 9.707.671 65.722 188.172.210 46.028.037 283.560.359	207.494 4.790.572 4.790.572 - 4.790.572 	9,764,610 9,764,610 - 9,764,610	1.692.914 1.554.6071 980.489 630.227 33.947.450 121.667.951 - 2.021.000 29.182.215 1.555.687 7.912.011 122.338.264 113.955.601	451.704 16.379 1.147.099 7728.201 22.163.538 22.163.538 117.546.212	1.692.914 1.761.501 980.489 630.237 34.163.911 121.667.951 1.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000 17.712.000	451.704 9.755.697 1.147.099 728.201 27.656.779 	14.55.284 40.488.962 8.75.1512 10.6454.80 5.0189.220 51.090.835 405.898.594 346.187.025 405.898.594 346.187.025 728.842.081 686.357.996 2.748.800 2.585.575 330.482 1 302.371.328 101.596.327 107.467.772 92.181.638 729.119.415 910.455.819 1.185.011 10.468.378 729.119.415 910.455.819 1.185.018.389 1.156.672.844



	Eléctricas	Eléctricas	Frontel	Frontel	Innova Innova	Frontel Tx	Frontel Tx	SGL	SGL	STA	STA	STC	STC	SGA	SGA	SATT	SATT	STN	STN	Tolchén Tolchén
Estado de resultados	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021 01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020		01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021 01/01/2020
	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021 30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021 30/09/2020
Ganancia (pérdida)																				
Ingresos de actividades ordinarias			125.111.906	116.273.054		- 3.738.120				-		2.595.668	2.298.405	36.324.736	23.520.229	3.763.280	3.592.476	5.404.417	5.631.238	568.147 -
Otros ingresos		11.467	15.079.930	14.777.521	9.913			92.334					-	41.025	37.058	223.953	29.831	5.310.977	2.342.046	
Materias primas y consumibles utilizados		-	(84.478.186)	(76.367.168)	(13.887)					-				(34.841.756)	(22.587.191)			(5.332)	(939.924)	
Gastos por beneficios a los empleados		-	(9.400.919)	(12.106.035)	(384.834)			(92.196)		-		(150.223)	(165.472)	(53.889)		(2.000)		(3.280.488)	(1.171.111)	
Gasto por depreciación y amortización		-	(7.073.434)	(6.992.817)		- (618.699				-		(816.914)	(905.548)			(350.383)	(363.806)	(1.726.604)	(1.946.283)	(361.866) -
Otros gastos, por naturaleza	(101.284)	(88.868)	(22.435.663)	(20.986.063)	(16.420)	- (10.151		350		(141.642)	(10.970)	(480.969)	(335.249)	(229.446)	38.194	(1.115.005)	(198.532)	(2.431.328)	(819.609)	(58.585) -
Otras ganancias (pérdidas)	(10)	(531)	277.358	64.363		- (19.174				-										
Ingresos financieros	5.266.181	4.824.883	13.576	39.517						175.908	1.116	59	2.552	28.149	48.421	27.808	10.625	249	6.760	
Costos financieros	(10.153.478)	(9.376.319)	(1.400.417)	(1.989.512)	(1.496)	- (330.929		(81)		(851.092)	(424.478)	(819.635)	(938.852)	(25.120)	(3.956)	(334.797)	(677.256)	(521.668)	(572.553)	(174.961) -
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor																				
(pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9			(1.717.153)	(3.114.316)	-	·			-	-	-		-	(195.464)	(33.489)	4.316	(4.943)	(4.883)	5.261	
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se	47.653.559	152 015 720	17.623	15.714						4.350.099	6,399,044									
contabilicen utilizando el método de la participación	28.977.089	153.015.720 6.674.110	29.334	96.127	(1.181)	- (155.570			-	(866.236)	(33.930)	(497.040)	(199.400)	(931.783)	106.747	(506.782)	801.984	(705.714)	(331.280)	167.466 -
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(12.242.354)			(572.500)	(1.101)	- (133,370			-	(800.230)	- ' '	186,784		- 1		(65.668	528		
Resultados por unidades de reajuste		(4.849.645)	(1.251.364)		- 44	- 4				80	315		80.283	7.864	2.343	351.528			1.015	688 -
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	59.399.703	150.210.817	12.772.591	9.137.885	(407.861)	- 2.603.601		407	•	2.667.117	5.931.097	17.730	(163.281)	124.316	1.128.356	2.061.918	3.256.047	2.040.154	2.205.560	140.889 -
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	(5.338.139)	2.608.032	(2.741.420)	(2.294.059)	110.122	- (735.251	-	(110)	-	1.001.617	(185.269)	46.781	42.114	(82.843)	(307.780)	(621.467)	(875.571)	(489.879)	(577.944)	381.832 -
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	54.061.564	152.818.849	10.031.171	6.843.826	(297.739)	- 1.868.350		297	-	3.668.734	5.745.828	64.511	(121.167)	41.473	820.576	1.440.451	2.380.476	1.550.275	1.627.616	522.721 -
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas				1.718.530			-			-					-	-	-		-	
Ganancia (pérdida)	54.061.564	152.818.849	10.031.171	8.562.356	(297.739)	- 1.868.350		297		3.668.734	5.745.828	64.511	(121.167)	41.473	820.576	1.440.451	2.380.476	1.550.275	1.627.616	522.721 -



	Sagesa	Sagesa	Cabo Leones	Cabo Leones	Sagesa Cons	Sagesa Cons	STA Cons	STA Cons	Saesa	Saesa	Edelaysen	Edelaysen	Luz Osomo	Luz Osomo	Saesa Cons	Saesa Cons	Saesa Tx	Saesa Tx	STS	STS	Saesa Tx Cons	Saesa Tx Cons	Eléctricas Cons E	Eléctricas Cons
Estado de resultados	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020	01/01/2021	01/01/2020
	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020	30/09/2021	30/09/2020
Ganancia (pérdida)																								
Ingresos de actividades ordinarias	13.583.158	7.620.386	3.071.501	3.218.946	16.654.659	10.839.332	56.840.131	42.429.192	194.896.170	190.402.961	20.034.807	20.183.698	16.951.436	15.625.262	231.882.413	215.709.379	598.422		39.231.066	24.251.202	39.829.488		439.987.568	398.759.567
Otros ingresos	1.347.955	1.120.845	18.449	127.261	1.366.404	1.248.106	6.942.359	3.657.041	36.419.979	26.816.073	(328.533)	1.638.132	236.167	1.703.811	36.327.613	30.158.016			3.763.227	878.309	3.763.227		55.088.820	49.482.354
Materias primas y consumibles utilizados	(8.195.060)	(2.950.581)			(8.195.060)	(2.950.581)	(34.571.372)	(23.025.208)	(147.344.002)	(139.764.353)	(9.690.417)	(7.732.525)	(10.653.210)	(9.727.818)	(167.687.629)	(147.560.390)			(493.876)	(331.845)	(493.876	i) -	(269.830.460)	(242.771.271)
Gastos por beneficios a los empleados	(639.063)	(591.585)	(215)	(294)	(639.278)	(591.879)	(4.125.878)	(1.928.462)	(18.600.044)	(12.454.927)	(2.158.584)	(2.029.010)	(557.134)	(645.572)	(21.315.762)	(15.129.509)			(2.783.404)	(2.640.689)	(2.783.404	4) -	(38.102.993)	(31.804.695)
Gasto por depreciación y amortización	(1.410.881)	(1.436.418)	(633.866)	(689.242)	(2.044.747)	(2.125.660)	(5.300.514)	(5.341.297)	(9.587.928)	(8.449.918)	(2.232.708)	(2.150.408)	(883.418)	(738.605)	(12.704.054)	(11.245.620)	(112.639)		(4.106.205)	(3.596.201)	(4.218.844	4) -	(29.915.545)	(27.876.225)
Otros gastos, por naturaleza	(3.474.850)	(2.756.387)	(282.774)	(201.436)	(3.757.624)	(2.957.823)	(8.214.599)	(4.283.989)	(27.971.322)	(31.686.652)	(4.492.643)	(4.975.138)	(1.695.031)	(2.056.413)	(34.158.996)	(37.656.718)	(15.780)		(10.570.417)	(3.281.926)	(10.586.197	1 -	(68.396.404)	(67.113.035)
Otras ganancias (pérdidas)	10.863				10.863		10.863		285.754	147.725.731	204.982	5.591	261	3.751	490.997	147.735.073			37.954	2.966.629	37.954		797.988	147.797.124
Ingresos financieros	422.570	514.318			333	5.389	232.506	74.863	393.234	584.680	63.760	29.155	2.318	23.425	397.537	385.312	15.561		24.585	84.425	24.585		55.913	186.000
Costos financieros	(1.402.608)	(1.750.983)	(736.831)	(991.198)	(1.717.202)	(2.233.252)	(4.444.475)	(4.850.347)	(4.105.827)	(4.710.653)	(10.564)	(3.594)	(19.848)	(8.717)	(4.074.464)	(4.538.962)	(10.237)		(1.213.041)	(1.030.523)	(1.207.717) -	(15.734.585)	(16.540.504)
Deterioro de valor de ganancias y reversión de pérdidas por deterioro de valor																								
(pérdidas por deterioro de valor) determinado de acuerdo con la NIIF 9	6.730	(12.283)			6.730	(12.283)	(189.301)	(45.454)	(3.342.978)	(3.839.458)	(279.323)	(264.562)	(123.737)	(253.108)	(3.746.038)	(5.319.272)		-	73.708	138.780	73.708		(5.578.784)	(8.340.262)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	1.141.017	1.844.833					66.941	52.736	3.877.150	18.741.932						604.351	14.996.375		155.337	66.787	155.337	, .		604.350
Ganancias (pérdidas) de cambio en moneda extranjera	(1.450.819)	(87.424)	192.037	1.065.534	(1.258.782)	978.110	(4.598.871)	1.322.231	2.012.063	(1.160.365)	36.786	(4.753)	519	(243)	2.049.368	(1.165.361)			19.117	(380.481)	19.117		26.319.286	6.497.828
Resultados por unidades de reajuste	487.140	103.983			487.140	103.983	1.034.612	253.607	(5.631.517)	(1.669.684)	119.763	25.059	16.435	3.574	(5.495.319)	(1.641.051)	2		(4.108.825)	(1.557.258)	(4.108.823	0 -	(22.063.200)	(8.366.847)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	426.152	1.618.704	1.628.301	2.529.571	913.436	2.303.442	3.682.402	8.314.913	21.300.732	180.535.367	1.267.326	4.721.645	3.274.758	3.929.347	21.965.666	170.335.248	15.471.704		20.029.226	15.567.209	20.504.555		72.627.604	200.514.384
Gasto (ingreso) por impuestos, operaciones continuadas	393.784	89.440	(487.170)	(684.553)	(93.386)	(595.113)	142.655	(2.499.563)	(3.994.763)	(41.655.390)	258.795	(1.081.826)	(817.954)	(996.635)	(4.553.922)	(43.559.544)	(291.303)		(4.950.832)	(3.688.325)	(5.242.135	i) -	(18.358.200)	(50.243.387)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas	819.936	1.708.144	1.141.131	1.845.018	820.050	1.708.329	3.825.057	5.815.350	17.305.969	138.879.977	1.526.121	3.639.819	2.456.804	2.932.712	17.411.744	126.775.704	15.180.401		15.078.394	11.878.884	15.262.420		54.269.404	150.270.997
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas																12.418.106								
Ganancia (pérdida)	819.936	1.708.144	1.141.131	1.845.018	820.050	1.708.329	3.825.057	5.815.350	17.305.969	138.879.977	1.526.121	3.639.819	2.456.804	2.932.712	17.411.744	139.193.810	15.180.401		15.078.394	11.878.884	15.262.420		54.269.404	150.270.997



32. Medio Ambiente

El detalle de los costos medioambientales incurridos al 30 de septiembre de 2021 y 2020, es el siguiente:

	Nombre		Concepto	30/09/2021	30/09/2020
Sociedad que efectúa el desembolso	abreviado	Concepto del desembolso	del costo	M\$	M\$
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Evaluación plan de manejo	Inversión	5.863	29.248
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Asesorías medioambientales	Costo	12.817	3.979
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Gestión de residuos	Costo	11.208	6.366
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Reforestaciones	Inversión	47.499	30.163
Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Otros gastos medioambientales	Costo	183.700	1.228
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Evaluación plan de manejo	Inversión	5.859	1.659
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Asesorías medioambientales	Costo	-	340
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Gestión de residuos	Costo	1.960	11.421
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Reforestaciones	Inversión	17.719	21.543
Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Proyectos de inversión	Inversión	360.710	208.300
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Evaluación plan de manejo	Inversión	6.114	3.978
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Gestión de residuos	Costo	19.755	23.146
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Reforestaciones	Inversión	3.675	-
Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Otros gastos medioambientales	Costo	-	140
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Evaluación plan de manejo	Inversión	5.806	6.007
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Asesorías medioambientales	Costo	-	133
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Gestión de residuos	Costo	907	1.451
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Reforestaciones	Inversión	4.315	3.300
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Otros gastos medioambientales	Costo	-	108
Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Proyectos de inversión	Inversión	-	16.050
Sagesa S.A.	SAGESA	Evaluación plan de manejo	Inversión	120	-
Sagesa S.A.	SAGESA	Gestión de residuos	Costo	13.231	7.451
Sistema de Transmisión del Centro S.A.	STC	Proyectos de inversión	Inversión	276.521	338.416
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Proyectos de inversión	Inversión	79.663	159.522
Totales				1.057.442	873.949

No existen compromisos futuros que impliquen gastos medioambientales significativos para la Sociedad y sus filiales, distintos de los que podrían generarse por los conceptos indicados anteriormente.



33. Garantías Comprometidas con Terceros, Otros Activos Financieros no Corrientes

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

Las garantías entregadas al 30 de septiembre 2021, son las siguientes:

	Sociedad qu	ue entrega garantía		Act	ivos comprome	tidos						
Acreedor de la garantía	Razón social	Nombre	Relación	Tipo de	Moneda	Total	2021	2022	2023	2024	2025	2026
	Nazon Jocial	abreviado	Kemelon	garantía	Woneda	MS	MS	MS	MS	MS	MS	MS
Gobierno Regional de Aysén	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	3.194.301	442.485	1.850.211	901.605	-	-	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Empresa Eléctrica de Alsén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	1.526.719	301.038	1.015.363	210.318	-	-	-
Director de Vialidad	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	205.233	56.416	148.817				_
Director Regional de Vialidad Región de Aysén	Empresa Eléctrica de Alsén S.A.	EDELAYSEN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	80.155	3.009	60.899	16.248		-	
Copelec Limitada Gobierno Regional de la Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	2.783 5.961.172	345.992	2.548.242	2.783 3.066.939	-		-
Gobierno Regional del Bío Bío	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	5.619.208	23.200	5.511.855	84.153			
Serviu Región de La Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	298.222	298.222	-	-	-		
Besalco Transmisión SPA	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	105.309	-	105.309	-		-	
Director Regional de Vialidad Región de La Araucanía	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	1.840.054	813.198	941.706	85.150	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región del Bío Bío	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	1.090.794	211.220	767.915	111.658	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región del Ñuble	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	226.746	96.614	127.274	2.858		_	_
Municipalidad de Temuco	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	FRONTEL	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	69.811	69.811			-		
Ministerio de Energía Gobierno Regional de Los Lagos	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A. Compañía Eléctrica Osorno S.A.	FRONTEL LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	868.733 2.275.321	56.833 263.123	698.234 2.012.198	113.666	-		-
Director de Vialidad	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	LUZ OSORNO	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	748.538	444.796	260.746	42.996			
Agencia Chilena de Eficiencia Energetica	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	5.000		5.000	-			
Asoc. De Municipalidades Cordillera de La Costa Comuna												
de Corral y La Unión	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	11.388	_	11.388				
Director de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	1.325	1.325	-	_	_		_
Gobierno Regional de Aysén Gobierno Regional de la Araucanía	Sociedad Austral de Electricidad S.A. Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	36.283 73.102	3.000	33.283 73.102	-		_	-
Gobierno Regional de Los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	17.866.032	2.503.295	14.655.222	707.515			
Gobierno Regional de Los Rios	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	14.355.978	4.029.663	5.509.596	4.816.718			
Ilustre Municipalidad de Arica	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	218.120		-	-	218.120		
Ilustre Municipalidad de Aysén	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	4.262	4.262	-		-	-	
Ilustre Municipalidad de Cabrero	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	83.641	-	83.641	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Carahue	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	26.902	_				26.902	
Ilustre Municipalidad de Chaiten	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	400	400					
Ilustre Municipalidad de Cochamo	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	18.736	12.491	6.245			_	
Ilustre Municipalidad de Codegua Ilustre Municipalidad de Colhueco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	8.787 14.391	8.787	\vdash	\vdash	_	14.391	
Ilustre Municipalidad de Collipulli	Sociedad Austral de Electricidad S.A. Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	31.891	-		-		31.891	-
Ilustre Municipalidad de Futrono	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	2.593	2.593				31.691	
Ilustre Municipalidad de Lautaro	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	14.151	2.393				14.151	-
Ilustre Municipalidad de Lebu	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	32.920					32.920	
Ilustre Municipalidad de Lonquimay	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	7.297	-	7.297	-	-	-	
Ilustre Municipalidad de Maullin	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	10.000	-	10.000	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Mulchen	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	59.091	-	59.091	-	-	-	-
Ilustre Municipalidad de Penco	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	38.743	-	-	-	-	38.743	-
Ilustre Municipalidad de Portezuelo	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	7.789	-	-	-	-	7.789	-
Ilustre Municipalidad de Purranque	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	1.326	500	826	_		-	_
Ilustre Municipalidad de Putre	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	3.697	-	_		3.697	-	-
Ilustre municipalidad de Puyehue	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	19.341 208.964	9.671	9.671	_	_	-	_
Ilustre Municipalidad de Quellón	Sociedad Austral de Electricidad S.A. Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	1.772		208.964			1.772	
Ilustre Municipalidad de Saavedra	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	7.862			_		7.862	
Ilustre Municipalidad de San Juan de la Costa	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	82.118	41.059	41.059				
Ilustre Municipalidad de San Nicolas	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	13.433		-	-	-	13.433	-
Ilustre Municipalidad de Tirua	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	10.935	-	-	-	-	10.935	-
Ilustre Municipalidad de Yungay	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	6.760	-	-	-	-	6.760	-
Ministerio de Bienes Nacionales	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	2.741	-	-	2.741	-		-
Municipalidad de Ancud	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	86.684		_	86.684	-		-
Municipalidad de Cochamó	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	10.505	10.505				-	
Municipalidad de Fresia Municipalidad de Mejillones	Sociedad Austral de Electricidad S.A. Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA SAESA	Garantiza obra en construcción Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	75.845 45.825	37.922	37.922	_	-	45.825	-
Municipalidad de Purranque	Sociedad Austral de Electricidad S.A. Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	2.530	2.530	-	-		45.825	-
Servicio de Vivienda y Urbanización XI Región	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	3.463	3.463					
Subsecretaria del Medio Ambiente	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	39.924	-	39.924				
Director de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	1.967.148	953.561	981.904	31.683		-	
Director Regional de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	435.021	185.504	247.260	2.257	-	-	-
Director Regional de Vialidad Región de La Araucanía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	45.253	35.023	10.230	-	-		-
Gobierno Regional de Los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	49.164		49.164	-	-		-
Gobierno Regional de Vialidad	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	2.257	2.257				-	
Hustre Municipalidad de Codegua	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	9.208	9.208		\vdash	_	_	
Ilustre Municipalidad de Coyhaique Mantos Copper S.A.	Sociedad Austral de Electricidad S.A. Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	19.122	=	8.723	19.122	-	_	-
SERVIU Region de los Lagos	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	2.338		2.338	15.122	-		=
Transrucatayo S.A.	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	5.429		5.429				
Ministerio de Energía	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	1.963.028	210.769	1.752.259				
Trilliant Networks Canada Inc	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	SAESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	2.064.650		2.064.650				
Gobierno Regional de Los Lagos	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	278.722		278.722				
Gobierno Regional de Los Rios	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	6.913	_	6.913				-
Ilustre Municipalidad de Futrono	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	250		250				
Ilustre Municipalidad de Maullin Municipalidad de Yumbel	Sagesa S.A. Sagesa S.A.	SAGESA SAGESA	Garantiza obra en construcción Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	10.000	_	10.000	-	-	_	-
Sociedad Agricola y Servicios Isla de Pascua Spa	Sagesa S.A.	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	5.000	5.000	600	-			-
Ministerio de Bienes Nacionales	Sagesa S.A. Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SAGESA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	494.267	150	482.211	11.906	=	=	=
Ministerio de Energía	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	3.012.118	714.910	2.195.087	102.121			
San Andres SPA	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	SATT	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	316.641		316.641				
Coemin S.A.	Sociedad Generadora Austral S.A.	SGA	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	9.027	9.027			-		-
Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	688.694		688.694				-
Ministerio de Energía	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	STA	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	1.623.800		1.623.800			-	-
Compañía General de Electricidad	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	138.010	_	138.010		-		
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	1.224.896	_		-	1.224.896		
Empresa Nacional de Energia Enex S.A. CODELCO CHILE	Sistema de Transmisión del Norte S.A. Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	CLP	3.500	-	3.500	\vdash	\vdash	\vdash	360 500
CODELCO CHILE Compañía Minera Lomas Bayas	Sistema de Transmisión del Norte S.A. Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	366.506 115.359	=	=	=	115.359	_	366.506
Compañía Minera Zaldivar SPA	Sistema de Transmisión del Norte S.A. Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	320.718	-	=	320.718	**3.339		-
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	185.104				185.104		
Minera Meridian Ltda	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	2.007	2.007					
Sodexo Chile SPA	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	40.728			40.728			
Compañía Minera Doña Inés de Collahuasi SCM	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	STN	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	81.190	81.190					
Director de Vialidad	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	7.492	3.430	4.062				
Empresa de Los Ferrocarriles del Estado	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	UF	36.106		36.106	-			
Ministerio de Energía	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	STS	Garantiza obra en construcción	Boleta	USD	2.322.034	194.856 12.504.312	1.534.491	592.687 11.373.253	1.740.400	250.000	366.506
Totales						75.526.666	12.504.312	49.282.046	11.573.253	1.747.176	253.374	306.506



34. Cauciones Obtenidas de Terceros

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad y sus filiales han recibido garantías de clientes, proveedores y contratistas, para garantizar, principalmente, el cumplimiento de contrato de suministro eléctrico, trabajos a realizar y anticipos, por un total de M\$28.190.422 (M\$31.576.269 en 2020).

35. Compromisos y Restricciones

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

La Sociedad y sus filiales deben informar trimestralmente el cumplimiento de estas obligaciones. Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad está en cumplimiento con todos los indicadores financieros exigidos en dichos contratos.

A solicitud de la CMF, se realizó una apertura de la cuenta "Otros Gastos por Naturaleza", incluyendo una partida referida a "pérdidas por deterioro de valor (incluyendo reversiones de pérdidas por deterioro de valor o ganancias por deterioro de valor) determinados de acuerdo con la Sección 5.5 de la NIIF 9", la cual antes de esta modificación se encontraba contenido dentro de la misma. De acuerdo a lo anteriormente expuesto, este cambio no genera ningún efecto en la información de base de los Estados Financieros Consolidados ni constituye modificación alguna en las políticas contables de la Sociedad y determinación/cálculo de los compromisos y restricciones, constituyendo sólo una apertura dentro del Estado Consolidado de Resultados Integrales.

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

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

Bono Serie E

 Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas Derivados de cobertura de Activos Financieros que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como "EBITDA" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador "EBITDA" descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un "Factor de Ajuste", que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad



que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 5,82.

 Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad y como "EBITDA" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 5,97.

• Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles anteriores de octubre 2020 – septiembre 2021 la Sociedad distribuyó 3.911 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 3.738 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2019 – septiembre 2020) Adicionalmente, en 2021 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie H

 Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta sobre EBITDA Ajustado Consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los "Activos de Cobertura" que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor. Para efectos de esta cláusula y la número Cuatro siguiente se entenderá como "EBITDA Ajustado Consolidado" la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 5,68.

 Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA Ajustado Consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros del Emisor todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 5,97.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.



Bono Serie J

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Inversiones Eléctricas del Sur S.A. y Banco Chile como representante de los tenedores de bonos, que consta de Escritura Pública otorgada en la Notaría de Santiago de don Roberto Cifuentes Allel con fecha 10 de septiembre de 2018, Repertorio N.º 8.808-2018, Escritura Pública Complementaria con fecha 7 de junio de 2019 y Modificación de Escritura Pública de fecha 18 de junio de 2019, Repertorio Nº 6.269-2019, ambas en el misma Notaría. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie J fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 945.

Con fecha 11 de julio de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie J, gran parte de los fondos se utilizaron para prepagar deuda de largo plazo que mantenía la Sociedad (Bonos Serie D); la colocación fue por un monto total de UF 5.000.000, con las siguientes restricciones principales:

 Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta sobre EBITDA Ajustado Consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a noventa días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los "Activos de Cobertura" que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros. Para efectos de este número y el número Tres siguiente se entenderá como "EBITDA Ajustado Consolidado" la suma de los últimos doce meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior multiplicado por la suma de uno más el cincuenta por ciento de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 5,68.

 Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA Ajustado Consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2.0, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para los efectos de la presente cláusula se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos doce meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos doce meses de la partida Ingresos Financieros. El cálculo, partidas, valores y límites serán claramente revelados en las Notas a los Estados Financieros. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 6,12.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con sus filiales, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para IEDS:

 Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 5,68.



- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 6,12.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad y sus filiales disminuya de 1.400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles anteriores de octubre 2020 septiembre 2021 la Sociedad distribuyó 3.911 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyó 3.738 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2019 septiembre 2020) Adicionalmente, en 2021 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros

Filial Saesa

Debido al proceso de restructuración realizado por la empresa, para efectos del cálculo de los compromisos y restricciones de la Sociedad, la consolidación y cálculos se realizaron considerando a los activos transferidos como parte integrante de la empresa hasta el momento de su traspaso efectivo.

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

Bono Serie J

 Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,50, el que se medirá sobre los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros del Emisor, y como "EBITDA" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador "EBITDA" descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un "Factor de Ajuste", que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 3,14.

 Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros del Emisor.

Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados



Financieros del Emisor, y como "EBITDA" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 8,18.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie L

 Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas Instrumentos Derivados incluidos en la partida Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros de la Sociedad; cuentas o partidas todas contenidas en los Estados Financieros de la Sociedad, y como "EBITDA" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza.

Para los efectos del cálculo del indicador "EBITDA" descrito anteriormente, y sólo en los casos en que la Inflación Acumulada, según dicho término se define a continuación, sea mayor o igual a 5,0%, al EBITDA se le sumará un "Factor de Ajuste", que corresponderá al resultado de la multiplicación del EBITDA por el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros del Emisor. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 3,14.

 Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA / Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, y como "EBITDA" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 8,18.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Bono Serie O

 Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración



superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como "EBITDA ajustado consolidado" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 3,07.

• Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la "inflación acumulada". Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 8,18.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad y sus filiales en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Saesa.

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 3,07.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 1.000 GWh por año. Entre los 12 meses móviles de octubre 2020 septiembre 2021, la Sociedad distribuyó 2.806 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyo 2.706 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2019 septiembre 2020). Adicionalmente, en 2021 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial Frontel

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

Bono Serie G

 Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual



corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes, menos los "Activos de Cobertura", que corresponde a la suma de las partidas "Derivados de Cobertura" de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros No Corrientes que se encuentran en las Notas de los Estados Financieros del Emisor; y como "EBITDA ajustado consolidado" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 2,25.

• Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,5, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la "inflación acumulada". Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 12,46.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants mencionados anteriormente.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para Frontel:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 3,5 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 2,25.
- Venta de Activos Esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad directa o indirecta de distribución de la Sociedad disminuya de 400 GWh por año. Entre los 12 meses móviles octubre 2020 septiembre 2021, la Sociedad distribuyó 1.105 GWh. Con el fin de comparar la evolución del presente año se indica que la Sociedad distribuyo 1.032 GWh por los anteriores 12 meses móviles (octubre 2019 –septiembre 2020). Adicionalmente, en 2021 la Sociedad no ha vendido, cedido y/o transferido activos esenciales, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Filial STS

a) Colocación de Bonos y covenants

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

Bono Serie A

Consta del Contrato de Emisión de Línea de Bonos celebrado entre Sistema de Transmisión del Sur S.A. y Banco de Chile, como representante de los tenedores de bonos, que consta de escritura pública de fecha 10 de



septiembre de 2018, otorgada en Notaría Cifuentes de don Roberto Antonio Cifuentes Allel. La emisión de bonos bajo el Contrato de Emisión de Línea de Bonos Serie A fue inscrita en el Registro de Valores de la Comisión para el Mercado Financiero bajo el número 923 con fecha 12 de diciembre de 2018.

Con fecha 10 de enero de 2019, la Sociedad colocó los bonos Serie A, por un monto total de UF 4.000.000, con las siguientes restricciones principales:

 Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado consolidado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad.

Para estos efectos, se entenderá como "Deuda Financiera Neta" la diferencia entre el Total de la Deuda Financiera, la cual corresponde a Otros Pasivos Financieros Corrientes, de la partida Pasivos Corrientes, más Otros Pasivos Financieros no Corrientes, de la partida Pasivos No Corrientes, menos el Total de Caja, el cual corresponde a la partida Efectivo y Equivalentes al Efectivo y los depósitos a plazo que posean una duración superior a 90 días considerados en la partida Otros Activos Financieros Corrientes menos los activos de cobertura que corresponden a la suma de las partidas Derivados de Cobertura de Otros Activos Financieros Corrientes y Otros Activos Financieros no Corrientes que se encuentran en las notas de los Estados Financieros; y como "EBITDA ajustado consolidado" la suma de los últimos 12 meses de las partidas Ingresos de Actividades Ordinarias más Otros Ingresos por Naturaleza menos el valor absoluto de Materias Primas y Consumibles Utilizados menos el valor absoluto de Gastos por Beneficios a los Empleados menos el valor absoluto de Otros Gastos por Naturaleza, todo lo anterior, multiplicado por la suma de uno más el 50% de la Inflación Acumulada. Se entenderá por "Inflación Acumulada" la variación que presente el Índice de Precios al Consumidor publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas entre el décimo tercer mes anterior y el primer mes anterior a la fecha de cierre de los Estados Financieros de la Sociedad. En el evento que el Instituto Nacional de Estadísticas agregara, sustituyera o eliminara el Índice de Precios al Consumidor, éste será reemplazado por el nuevo indicador definido por el Instituto Nacional de Estadísticas o por la autoridad que sea competente y cuyo objetivo sea medir la variación en el nivel de precios de la economía chilena entre dos periodos de tiempo. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 3,30.

- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado consolidado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Para estos efectos, se entenderá como "Gastos Financieros Netos" la suma de los últimos 12 meses del valor absoluto de la partida Costos Financieros más Activación Gastos Financieros de Costos Financieros menos la suma de los últimos 12 meses de la partida Ingresos Financieros, todas cuentas o partidas que se encuentran en las Notas a los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 9,61.
- Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 30 de septiembre de 2021, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.052 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

Contrato Línea de Capital de Trabajo

Durante junio 2021, la Sociedad en conjunto con empresas relacionadas del Grupo, celebraron la renovación del contrato de línea de capital de trabajo con el Banco Scotiabank. Del contrato vigente se impusieron las siguientes condiciones principales para STS:

- Mantener al final de cada trimestre una relación Deuda Financiera Neta/ EBITDA ajustado no superior a 6,75 el que se medirá sobre los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 3,30.
- Mantener al final de cada trimestre una relación EBITDA ajustado/ Gastos Financieros Netos mayor a 2,0, medido sobre cifras de los Estados Financieros de la Sociedad. Al 30 de septiembre de 2021 este indicador es de 9,61.



 Venta de activos esenciales: No vender, ceder o transferir Activos Esenciales de modo tal que la capacidad instalada de transmisión conjunta del Emisor y sus Filiales sea inferior a 1.100 MVA. Al 30 de septiembre de 2021, la capacidad instalada de transmisión fue de 2.052 MVA, por lo que cumple con la presente restricción.

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad cumple con los covenants estipulados en sus contratos financieros.

36. Información Financiera Resumida de Filiales que Componen el Grupo

La información financiera resumida de filiales que compone el Grupo al 30 de septiembre de 2021 y 31 de diciembre de 2020, es la siguiente:

								30/09/2021			
RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	18.259.769	331.621.546	33.947.450	182.338.264	39.231.066	15.078.394	15.531.981
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	21.260.322	94.722.865	15.887.300	10.087.490	20.034.807	1.526.121	1.610.814
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	7.964.607	28.109.486	12.244.148	5.886.052	16.951.436	2.456.804	2.527.515
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	17.058.379	4.612.232	13.421.655	2.310.936	36.324.736	41.473	1.141.533
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	7.029.641	54.995.048	2.076.519	31.894.685	5.404.417	1.550.275	4.784.029
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	2.944.988	68.824.886	712.835	42.683.628	2.595.668	64.511	3.437.041
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	8.114.716	100.575.573	6.464.409	79.203.047	3.763.280	1.440.451	3.983.256
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	7.931.615	114.541.601	4.941.968	77.200.308	16.654.659	820.050	5.561.577
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	159.851.936	528.591.131	179.281.256	219.688.319	231.882.413	17.411.744	18.349.828
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	87.324.439	293.160.390	86.197.623	138.242.147	125.111.906	10.031.171	10.377.891
77.722.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	41.312.349	378.905.394	29.187.662	294.050.145	56.840.131	3.825.057	15.085.710
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Filial	CLP	119.521	135	23.360	95.000	-	297	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Filial	CLP	721.554	117.462	350.753	785.000	-	(297.739)	-
77.312.201-6	Saesa Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	21.368.972	419.385.379	34.163.911	178.328.171	36.908.037	15.262.420	15.716.007
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	3.221.692	61.149.868	1.586.440	47.202.985	3.738.120	1.868.350	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	1.032.144	43.346.617	1.325.012	39.878.546	3.071.501	1.141.131	1.566.813
76.389.448-7	Tolchén Transmisión SpA	Chile	Filial	USD	623.763	28.101.799	423.794	27.023.613	568.147	522.721	-

								31/12/2020			
RUT	Razón Social	País de origen	Naturaleza de la relación	Moneda	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos ordinarios	Ganancia (pérdida) neta	Resultado integral
					M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Filial	CLP	21.335.324	296.601.495	22.163.538	162.891.939	32.822.070	14.315.768	12.891.081
88.272.600-2	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Chile	Filial	CLP	15.903.104	95.823.397	13.225.635	9.984.664	26.444.814	5.233.345	5.226.617
96.531.500-4	Compañía Eléctrica Osorno S.A.	Chile	Filial	CLP	7.768.911	23.766.452	10.502.925	2.835.858	21.342.518	4.086.319	4.078.128
99.528.750-1	Sociedad Generadora Austral S.A.	Chile	Filial	USD	11.476.455	4.528.255	10.103.043	-	33.383.920	1.565.244	1.171.163
76.410.374-2	Sistema de Transmisión del Norte S.A.	Chile	Filial	USD	8.635.015	49.211.203	3.005.132	31.174.374	7.420.228	2.749.839	1.486.184
76.440.111-5	Sistema de Transmisión del Centro S.A.	Chile	Filial	USD	5.271.659	58.810.246	1.856.585	37.288.950	3.083.771	526.396	(811.228)
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Filial	USD	8.704.951	76.405.290	9.566.027	55.183.234	4.848.153	3.302.003	2.905.257
76.186.388-6	Sagesa S.A.	Chile	Filial	USD	12.006.905	98.099.096	14.937.082	60.887.676	14.186.637	2.625.085	480.787
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Filial	CLP	169.569.955	484.908.237	180.932.434	189.172.210	297.317.771	144.578.840	142.029.512
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Filial	CLP	83.548.447	332.851.235	77.290.438	176.431.331	159.360.503	11.578.235	11.441.368
77.722.643-4	Sociedad de Transmisión Austral S.A.	Chile	Filial	USD	44.532.707	287.720.541	41.979.331	206.592.634	58.532.092	9.387.008	6.145.193
77.227.557-9	Saesa Gestión y Logística SpA	Chile	Filial	CLP	-	-	-	-	-	-	-
77.227.565-K	Saesa Innova Soluciones SpA	Chile	Filial	CLP	-	-	-	-	-	-	-
77.312.201-6	Saesa Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	24.404.850	384.447.153	27.656.779	163.742.560	-	-	-
77.307.979-K	Frontel Transmisión S.A.	Chile	Filial	CLP	2.799.398	58.446.297	196.087	46.775.320	-	-	-
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Filial	USD	7.432.848	38.223.731	11.064.796	33.140.871	4.246.766	2.064.053	2.041.989



37. Inversiones contabilizadas usando el método de la participación

Al 30 de septiembre de 2021 y 2020 la Sociedad no mantiene saldos en Negocios Conjuntos y asociadas relacionadas al Grupo, las cuales son contabilizadas usando el método de la participación ya que la filial Saesa enajenó su participación con fecha 24 de junio de 2020, pero el resultado obtenido de los negocios conjuntos con las sociedades ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. ascendió a M\$604.352.

Venta Negocios Conjuntos (Eletrans)

Hasta el 24 de junio de 2020, la filial Saesa y Chilquinta Energía S.A. (no perteneciente al grupo empresarial de Saesa), eran accionistas de las sociedades denominadas ELETRANS S.A., ELETRANS II S.A. y ELETRANS III S.A. con un 50% de participación cada una, con la finalidad de construir y explotar los proyectos de transmisión nacional que le fueron adjudicados a un consorcio constituido por ambas sociedades. Esta relación fue definida por la Sociedad como negocio conjunto por la existencia de un acuerdo de control conjunto.

Con fecha 14 de octubre de 2019, la Sociedad acordó la venta de su participación en las sociedades Eletrans S.A., Eletrans II S.A. y Eletrans III S.A. (en adelante, las "Sociedades Eletrans") en cada una de las cuales mantiene un 50% de participación accionaria, a la sociedad Chilquinta Energía S.A. (en adelante, "Chilquinta"), titular del 50% de la participación accionaria restante. Para estos efectos, suscribió con Chilquinta un documento privado en idioma inglés denominado Purchase and Sale Agreement, a través del cual se regularon los términos y condiciones bajo los cuales se materializaría la compraventa de dichas acciones (la "Compraventa de Acciones"), condiciones que se cumplieron durante el año 2020.

Habiéndose cumplido las condiciones para el cierre de la Compraventa de las Acciones, esta se efectuó con fecha 24 de junio de 2020. En virtud de lo anterior, Chilquinta adquirió la totalidad de la participación accionaria de SAESA en las Sociedades Eletrans a un precio de USD\$187.478.642,74. Adicionalmente, Chilquinta adquirió la totalidad de los créditos otorgados por parte de la matriz Inversiones Grupo Saesa Limitada a Eletrans II S.A. y Eletrans III S.A. por un monto de USD\$62.516.890,07, lo que equivale a una suma total de US\$249.995.532,81.

A continuación, se presenta un detalle del efecto de la Compraventa:

Constitution of Flating Hall	24/06/2020
Conciliación venta Eletrans, II y III	M\$
Precio pagado por la venta	153.859.973
Rebaja inversión (activo / pasivo)	(5.863.555)
Reverso ajustes de conversión	1.199.771
Ingreso neto por venta (*)	149.196.189
Egresos transacción Eletrans (*)	(1.360.546)
Efecto neto en Estado de Resultados	147.835.643

(*) Ver nota 30.



38. Información Adicional sobre Deuda Financiera

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

a) Préstamos Bancarios

Resumen de Préstamos por moneda y vencimientos:

	Entidad deudora		Entidad acreedora	1								30/09/2021				
					Tipo de	Tasa de	Tasa de		Corrientes				No co	rientes		
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	moneda	interés efectiva	interés nominal	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%		152.917	152.917	151.667	10.152.083				10.303.750
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%		305.833	305.833	303.333	20.304.167			-	20.607.500
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco Itaú	Chile	CLP	0,13%	0,13%	76.250	75.833	152.083	152.083	10.152.083				10.304.166
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Estado	Chile	CLP	0,19%	0,19%	20.089.150		20.089.150	-				-	
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,17%	0,17%	20.073.350		20.073.350		-				
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Crédito e Inversiones	Chile	CLP	0,10%	0,10%	128.564	127.861	256.425	-				-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Crédito e Inversiones	Chile	CLP	0,11%	0,10%	5.015.870	-	5.015.870			-		-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Crédito e Inversiones	Chile	CLP	0,21%	0,10%	10.062.520	-	10.062.520	256.425	22.257.127			-	22.513.552
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,22%	0,22%	15.092.005	-	15.092.005			-		-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,20%	0,20%	10.060.840	-	10.060.840					-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,09%	0,09%	30.052.920	-	30.052.920	-		-		-	
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,21%	0,21%	10.063.000		10.063.000						
Totales								120.714.469	662.444	121.376.913	863.508	62.865.460				63.728.968

	Entidad deudora		Entidad acreedor	a								31/12/2020				
					Tipo de	Tasa de	Tasa de		Corrientes				No co	rrientes		
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	moneda	interés efectiva	interés nominal	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.519.747-3	Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	77.500	74.583	152.083	152.917	151.667	10.152.083			10.456.667
76.429.813-6	Línea de Transmisión Cabo Leones S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	CLP	0,13%	0,13%	155.000	149.167	304.167	305.833	303.333	20.304.167			20.913.333
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,30%	0,30%	10.002.352	-	10.002.352				-		-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,30%	0,30%	5.001.176		5.001.176						-
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Scotiabank	Chile	CLP	0,30%	0,30%	30.022.176		30.022.176						
Totales								45.258.204	223.750	45.481.954	458.750	455.000	30.456.250		-	31.370.000

b) Bonos

Resumen de Bonos por moneda y vencimientos:

	Entidad deudora		Entidad ac	reedora									30/09/2021				
					Contrato de Bonos /	Tipo de	Tasa de	Tasa de		Corrientes				No co	rrientes		
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	N° de Registro	moneda	interés efectiva	interés nominal	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 665	UF	3,87%	3,60%		3.784.515	3.784.515	3.686.908	3.589.302	3.491.725	3.394.118	18.315.062	32.477.115
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N° 397	UF	3,94%	3,75%	1.397.385	1.397.385	2.794.770	6.213.910	9.442.495	9.188.423	8.934.353	58.909.147	92.688.328
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 742	UF	3,26%	3,20%		1.910.491	1.910.491	1.910.491	1.910.491	1.910.491	1.910.491	75.938.301	83.580.265
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%		955.245	955.245	955.245	955.245	3.668.846	3.582.005	28.330.177	37.491.518
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Bice	Chile	Emisión de Línea Serie H / N° 762	UF	3,88%	3,90%		3.520.339	3.520.339	3.520.339	3.520.339	3.520.339	3.520.339	114.907.485	128.988.841
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie E / N° 646	UF	4,05%	4,00%		4.814.139	4.814.139	4.814.139	4.814.139	4.814.139	4.814.139	139.610.037	158.866.593
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 945	UF	1,75%	1,90%		2.858.395	2.858.395	2.858.395	2.858.395	2.858.395	2.858.395	201.892.963	213.326.543
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,80%	2,80%	1.673.274	1.673.274	3.346.548	3.346.549	3.346.549	3.346.549	3.346.549	179.754.782	193.140.978
Totales									3.070.659	20.913.783	23.984.442	27.305.976	30.436.955	32.798.907	32.360.389	817.657.954	940.560.181



	Entidad deudora		Entidad ac	reedora									31/12/2020				
							Tasa de	Tasa de		Corrientes				No co	rrientes		
RUT	Razón social	País de origen	Acreedor	País de origen	Contrato de Bonos / Nº de Registro	Tipo de moneda	interés efectiva	interés nominal	Hasta 90 días	Más de 90 días hasta 1 año	Total Corrientes	Más de 1 año hasta 2 años	Más de 2 años hasta 3 años	Más de 3 años hasta 4 años	Más de 4 años hasta 5 años	Más de 5 años	Total No corrientes
									M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 665	UF	3,87%	3,60%	518.644	518.644	1.037.288	3.656.466	3.562.162	3.467.858	3.373.583	20.974.650	35.034.719
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie L / N° 397	UF	3,94%	3,75%		2.700.212	2.700.212	2.700.212	9.245.743	9.000.270	8.754.797	61.201.301	90.902.323
76.073.162-5	Sociedad Austral de Electricidad S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie O / N° 742	UF	3,26%	3,20%	922.925	922.925	1.845.850	1.845.850	1.845.850	1.845.850	1.845.850	75.214.778	82.598.178
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie C / N° 662	UF	2,39%	2,50%		5.518.392	5.518.392						
76.073.164-1	Empresa Eléctrica de la Frontera S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie G / N° 663	UF	3,24%	3,20%	461.462	461.462	922.924	922.925	922.925	922.925	3.544.711	30.832.434	37.145.920
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco Bice	Chile	Emisión de Línea Serie H / N° 762	UF	3,88%	3,90%		3.401.229	3.401.229	3.401.229	3.401.229	3.401.229	3.401.229	114.420.819	128.025.735
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie E / N° 646	UF	4,05%	4,00%		4.651.253	4.651.253	4.651.253	4.651.253	4.651.253	4.651.253	139.537.584	158.142.596
76.022.072-8	Inversiones Eléctricas del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie J / N° 945	UF	1,75%	1,90%		2.761.681	2.761.681	2.761.681	2.761.681	2.761.681	2.761.681	197.823.596	208.870.320
77.683.400-9	Sistema de Transmisión del Sur S.A.	Chile	Banco de Chile	Chile	Emisión de Línea Serie A / N° 923	UF	2,80%	2,80%		3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	3.233.318	175.289.439	188.222.711
Totales									1.903.031	24.169.116	26.072.147	23.172.934	29.624.161	29.284.384	31.566.422	815.294.601	928.942.502



39. Moneda Extranjera

Activos Corrientes	Tipo de Moneda	30/09/2021	31/12/2020
Activus contentes	Origen	M\$	M\$
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	16.409.054	44.647.824
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	USD	121.638	305.263
Otros activos Financieros, corrientes	CLP	-	147.556
Otros Activos no Financieros, corrientes	CLP	2.953.240	2.191.709
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	CLP	214.443.985	185.741.138
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	USD	1.085.178	2.713.721
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	UF	883.133	1.306.451
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	CLP	2.263	2.263
Inventarios corrientes	CLP	44.835.756	43.013.527
Activos por Impuestos corrientes, corrientes	CLP	25.530.587	33.726.170
Total de Activo Corrientes		306.264.834	313.795.622
	CLP	304.174.885	309.470.187
Total de Activos Corrientes	USD	1.206.816	3.018.984
0.000 20 7.000 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00 00	UF	883.133	1.306.451
	O1	306.264.834	313.795.622
		300:20 ::00 :	3131731022
Activos no Corrientes	Tipo de Moneda	30/09/2021	31/12/2020
	Origen	M\$	M\$
Activos por derechos de uso	CLP	3.140.899	3.626.315
Activos por derechos de uso Otros activos financieros no corrientes	CLP CLP		
·		3.140.899	3.626.315
Otros activos financieros no corrientes	CLP	3.140.899 5.541.001	3.626.315 5.072.099
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes	CLP CLP	3.140.899 5.541.001 78.526	3.626.315 5.072.099 90.526
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes	CLP CLP	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes	CLP CLP CLP USD	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes	CLP CLP CLP USD	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía	CLP CLP USD UF CLP	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía Activos intangibles distintos de la plusvalía	CLP CLP USD UF CLP CLP	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209 61.007.211	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466 59.534.754
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía Activos intangibles distintos de la plusvalía Propiedades, planta y equipo	CLP CLP USD UF CLP CLP CLP	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209 61.007.211 1.275.877.043	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466 59.534.754 1.122.749.138
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía Activos intangibles distintos de la plusvalía Propiedades, planta y equipo Activos por impuestos diferidos	CLP CLP USD UF CLP CLP CLP	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209 61.007.211 1.275.877.043 44.117.799	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466 59.534.754 1.122.749.138 35.784.427
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía Activos intangibles distintos de la plusvalía Propiedades, planta y equipo Activos por impuestos diferidos	CLP CLP USD UF CLP CLP CLP CLP	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209 61.007.211 1.275.877.043 44.117.799 1.662.280.202	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466 59.534.754 1.122.749.138 35.784.427 1.475.751.588
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía Activos intangibles distintos de la plusvalía Propiedades, planta y equipo Activos por impuestos diferidos Total de Activos No Corrientes	CLP CLP USD UF CLP CLP CLP CLP CLP CLP	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209 61.007.211 1.275.877.043 44.117.799 1.662.280.202	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466 59.534.754 1.122.749.138 35.784.427 1.475.751.588 1.470.385.316
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía Activos intangibles distintos de la plusvalía Propiedades, planta y equipo Activos por impuestos diferidos Total de Activos No Corrientes	CLP CLP USD UF CLP CLP CLP CLP CLP CLP CLP USD	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209 61.007.211 1.275.877.043 44.117.799 1.662.280.202 1.655.184.020 4.427.858	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466 59.534.754 1.122.749.138 35.784.427 1.475.751.588 1.470.385.316 2.280.340 3.085.932
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía Activos intangibles distintos de la plusvalía Propiedades, planta y equipo Activos por impuestos diferidos Total de Activos No Corrientes	CLP CLP USD UF CLP CLP CLP CLP CLP CLP USD UF CLP CLP CLP USD UF	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209 61.007.211 1.275.877.043 44.117.799 1.662.280.202 4.427.858 2.668.324 1.662.280.202	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466 59.534.754 1.122.749.138 35.784.427 1.475.751.588 1.470.385.316 2.280.340 3.085.932 1.475.751.588
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía Activos intangibles distintos de la plusvalía Propiedades, planta y equipo Activos por impuestos diferidos Total de Activos No Corrientes Total de Activos No Corrientes	CLP CLP USD UF CLP	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209 61.007.211 1.275.877.043 44.117.799 1.662.280.202 1.655.184.020 4.427.858 2.668.324 1.662.280.202	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466 59.534.754 1.122.749.138 35.784.427 1.475.751.588 1.470.385.316 2.280.340 3.085.932 1.475.751.588
Otros activos financieros no corrientes Otros activos no financieros no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Cuentas por cobrar no corrientes Plusvalía Activos intangibles distintos de la plusvalía Propiedades, planta y equipo Activos por impuestos diferidos Total de Activos No Corrientes	CLP CLP USD UF CLP CLP CLP CLP CLP CLP USD UF CLP CLP CLP USD UF	3.140.899 5.541.001 78.526 28.585.332 4.427.858 2.668.324 236.836.209 61.007.211 1.275.877.043 44.117.799 1.662.280.202 4.427.858 2.668.324 1.662.280.202	3.626.315 5.072.099 90.526 12.082.591 2.280.340 3.085.932 231.445.466 59.534.754 1.122.749.138 35.784.427 1.475.751.588 1.470.385.316 2.280.340 3.085.932 1.475.751.588



Parker Contrate	Tipo de Moneda	30/09/2021	31/12/2020
Pasivos Corrientes	Origen	M\$	M\$
Otros pasivos financieros, Corrientes	CLP	121.336.911	45.187.909
Otros pasivos financieros, Corrientes	USD	124.272	-
Otros pasivos financieros, Corrientes	UF	8.108.514	12.831.288
Pasivos por arrendamientos, Corrientes	CLP	908.169	860.479
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	173.911.517	132.738.926
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, Corrientes	CLP	17.961.674	44.213.833
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, Corrientes	UF	5.148	10.158
Otras provisiones corrientes	CLP	10.245.093	8.121.205
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	CLP	14.353.284	40.488.962
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	8.755.152	10.643.430
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	50.189.220	51.090.835
Total de Pasivos Corrientes		405.898.954	346.187.025
	CLP	397.661.020	333.345.579
Total de Pasivos Corrientes	USD	124.272	-
	UF	8.113.662	12.841.446
		405.898.954	346.187.025
		405.898.954	346.187.025
Pasivos No Corrientes	Tipo de Moneda	405.898.954 30/09/2021	346.187.025
Pasivos No Corrientes	Tipo de Moneda Origen		
	· ·	30/09/2021	31/12/2020
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes	Origen	30/09/2021 M\$	31/12/2020 M\$
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes	Origen CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800	31/12/2020 M\$
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes	Origen CLP CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482	31/12/2020 M\$ 2.985.575
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes	Origen CLP CLP CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233
Pasivos No Corrientes Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos	Origen CLP CLP CLP UF	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos	Origen CLP CLP UF CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763 101.506.327
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes	Origen CLP CLP UF CLP CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328 107.469.772	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763 101.506.327 92.316.167
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos Otros pasivos no financieros No corrientes Provisiones No corrientes por beneficios a los empleados	Origen CLP CLP UF CLP CLP CLP CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328 107.469.772 13.549.011	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763 101.506.327 92.316.167 10.468.378
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos Otros pasivos no financieros No corrientes	Origen CLP CLP UF CLP CLP CLP CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328 107.469.772 13.549.011 13.811.961	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763 101.506.327 92.316.167 10.468.378 16.851.376
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos Otros pasivos no financieros No corrientes Provisiones No corrientes por beneficios a los empleados	Origen CLP CLP UF CLP CLP CLP CLP CLP CLP CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328 107.469.772 13.549.011 13.811.961 979.119.435	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763 101.506.327 92.316.167 10.468.378 16.851.376
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos Otros pasivos no financieros No corrientes Provisiones No corrientes por beneficios a los empleados Total de Pasivos No Corrientes	Origen CLP CLP UF CLP CLP CLP CLP CLP CLP CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328 107.469.772 13.549.011 13.811.961 979.119.435	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763 101.506.327 92.316.167 10.468.378 16.851.376
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos Otros pasivos no financieros No corrientes Provisiones No corrientes por beneficios a los empleados Total de Pasivos No Corrientes	Origen CLP CLP UF CLP CLP CLP CLP CLP CLP CLP CL	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328 107.469.772 13.549.011 13.811.961 979.119.435 332.187.436	31/12/2020 M\$ 2.985.575
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos Otros pasivos no financieros No corrientes Provisiones No corrientes por beneficios a los empleados Total de Pasivos No Corrientes	Origen CLP CLP UF CLP CLP CLP CLP CLP CLP CLP CL	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328 107.469.772 13.549.011 13.811.961 979.119.435 332.187.436 646.931.999	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763 101.506.327 92.316.167 10.468.378 16.851.376 910.485.819 283.010.056
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos Otros pasivos no financieros No corrientes Provisiones No corrientes por beneficios a los empleados Total de Pasivos No Corrientes	Origen CLP CLP UF CLP CLP CLP CLP CLP CLP USD UF	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328 107.469.772 13.549.011 13.811.961 979.119.435 332.187.436 - 646.931.999 979.119.435	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763 101.506.327 92.316.167 10.468.378 16.851.376 910.485.819 283.010.056 - 627.475.763 910.485.819
Pasivos por arrendamientos, No Corrientes Cuentas por pagar no corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Otros pasivos financieros, No Corrientes Cuentas por pagar a entidades relacionadas, No Corrientes Pasivo por impuestos diferidos Otros pasivos no financieros No corrientes Provisiones No corrientes por beneficios a los empleados Total de Pasivos No Corrientes Total de Pasivos No Corrientes	CLP	30/09/2021 M\$ 2.744.800 330.482 91.910.082 646.931.999 102.371.328 107.469.772 13.549.011 13.811.961 979.119.435 332.187.436 646.931.999 979.119.435	31/12/2020 M\$ 2.985.575 - 58.882.233 627.475.763 101.506.327 92.316.167 10.468.378 16.851.376 910.485.819 283.010.056 - 627.475.763 910.485.819

40. Sanciones

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2021, no se han aplicado sanciones a la Sociedad y sus filiales, por parte de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

En relación con las sanciones aplicadas por otras autoridades a sus filiales, las sanciones relevantes se encuentran en la Nota 20.4 b) Multas.



41. Hechos Posteriores

Con fecha 19 de noviembre de 2021, en relación al proceso de fusión por incorporación de las filiales Sistema de Transmisión del Sur S.A. ("STS") y Frontel Transmisión S.A. ("Frontel Transmisión") en Saesa Transmisión S.A. ("Saesa Transmisión"), los apoderados de STS, Frontel Transmisión y Saesa Transmisión han otorgado una misma y única escritura pública declarativa, en virtud de la cual se ha dejado constancia del cumplimiento de todas y cada una de las condiciones suspensivas a las que se encontraba sujeta la efectividad de la Fusión (la "Escritura Pública de Cumplimiento las Condiciones de la Fusión"). De esta manera, la Fusión surtirá sus efectos el día 1 de diciembre de 2021, esto es, el primer día del mes siguiente a la fecha en que se hubiere otorgado la Escritura Pública de Cumplimiento las Condiciones de la Fusión, según fuera aprobado en las Juntas Extraordinarias de Accionistas de las sociedades que participan de la Fusión.

En virtud de lo anterior, el 1 de diciembre de 2021, Saesa Transmisión adquirirá todos los activos y pasivos de STS y Frontel Transmisión, y la sucederá en todos sus derechos y obligaciones, incluyendo los bonos emitidos por STS con anterioridad a dicha fecha. Asimismo, en dicha fecha se incorporarán a Saesa Transmisión la totalidad de los accionistas y patrimonio de STS y Frontel Transmisión, las que, como consecuencia de lo anterior, se disolverán de pleno derecho, sin necesidad de efectuarse su liquidación.

En el período comprendido entre el 1 de otubre de 2021 y la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, no han ocurrido otros hechos significativos que afecten a los mismos.