Estados Financieros

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.

Santiago, Chile
31 de diciembre de 2019 y 2018

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA
TRANSEMEL S.A.

ESTADOS FINANCIEROS

(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los ejercicios terminados al
31 de diciembre de 2019 y 2018

EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Las Condes, Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Building a better working world

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

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

Responsabilidad del auditor

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

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

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

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. al 31 de diciembre de 2019 y 2018 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

Énfasis en un asunto "Cambio Contable"

Como se menciona en la nota 3.1 a los estados financieros, Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. decidió cambiar su política contable de revaluación continua y adoptar el modelo de costo para sus propiedades, planta y equipo de acuerdo a lo establecido en NIC 16. La Administración ha decidido cambiar la mencionada política contable para alinear su política con la de su nueva sociedad matriz Redes Energéticas Nacionais, SGPS, S.A. que asumió su rol a partir del 1 de octubre de 2019. No se modifica nuestra opinión en relación con este asunto.

Santiago, 4 de marzo de 2020

Oscar Gálvez R.
EY Audit SpA

CONTENIDO

I. ESTADOS FINANCIEROS.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO.
Activos.
Patrimonio y pasivos.
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

II. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.

M$ Miles de pesos chilenos.
CL $ Pesos chilenos.

Estados Financieros

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.

31 de diciembre de 2019 y 2018

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ACTIVOS	Nota	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	7.015.757	781
Otros activos no financieros.	10	327.087	0
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	5.986.688	3.332.887
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	0	4
Activos por impuestos.	9	23.292	205.937
Total activos corrientes		13.352.824	3.539.609
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	11	1.006.585	869.483
Propiedades, planta y equipo.	12	57.453.455	46.869.618
Activos por impuestos diferidos.	14	0	501.877
Total activos no corrientes		58.460.040	48.240.978
TOTAL ACTIVOS		71.812.864	51.780.587

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA CLASIFICADO
Al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	15	11.201.545	6.839.295
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	1.388.353	283.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	1.465.400	8.341.353
Pasivos por arrendamientos.	18	47.603	0
Total pasivos corrientes		14.102.901	15.464.282
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	15	6.619.597	11.106.439
Pasivo por impuestos diferidos.	14	849.335	0
Pasivos por arrendamientos.	18	278.564	0
Total pasivos no corrientes		7.747.496	11.106.439
TOTAL PASIVOS		21.850.397	26.570.721
PATRIMONIO			
Capital emitido.	19	28.919.081	6.921.846
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	19	21.609.083	18.853.717
Otras reservas.		(565.697)	(565.697)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		49.962.467	25.209.866
Participaciones no controladoras.			
Total patrimonio		49.962.467	25.209.866
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		71.812.864	51.780.587

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCIÓN	del al Nota	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	20	8.169.773	6.919.828
Costo de ventas	21	(2.314.132)	(2.488.847)
Ganancia bruta		5.855.641	4.430.981
Gasto de administración.	21	(669.063)	(467.993)
Otras ganancias (pérdidas).	21	2.162.528	(1.015.225)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		7.349.106	2.947.763
Ingresos financieros.	22	21.963	2
Costos financieros.	22	(909.019)	(1.188.449)
Resultados por unidades de reajuste.	22	57.066	55.257
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		6.519.116	1.814.573
Gasto por impuestos a las ganancias.	23	(1.634.448)	(305.347)
Ganancia (pérdida)		4.884.668	1.509.226
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.		4.884.668	1.509.226
Ganancia (pérdida)		4.884.668	1.509.226
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica y diluida ($ por acción)			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		7,01	3,05
Ganancia (pérdida) por acción básica.	24	7,01	3,05

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Ganancia (pérdida)		4.884.668	1.509.226
Otro resultado integral		0	0
Total resultado integral		4.884.668	1.509.226

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio	
		Superávit de revaluación	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2019	6.921.846	0	(565.697)	(565.697)	18.853.717	25.209.866	25.209.866
Cambios en patrimonio							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida)					4.884.668	4.884.668	4.884.668
Total resultado integral	0	0	0	0	4.884.668	4.884.668	4.884.668
Emisión de patrimonio.	21.997.235			0	0	21.997.235	21.997.235
Dividendos.				0	(2.090.650)	(2.090.650)	(2.090.650)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	0	0	0	(38.652)	(38.652)	(38.652)
Total incremento (disminución) en el patrimonio	21.997.235	0	0	0	2.755.366	24.752.601	24.752.601
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2019	28.919.081	0	(565.697)	(565.697)	21.609.083	49.962.467	49.962.467

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio	
		Superavit de revaluación	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
	M$	M$	M$	M$	M$	M$	M$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2018	6.921.846	5.493.791	(565.697)	4.928.094	17.659.408	29.509.348	29.509.348
Ajustes de períodos anteriores							
Primera adopción NIIF 9 (Nota 26.6)	0	0	0	0	36.923	36.923	36.923
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.		(5.334.229)		(5.334.229)	(16.402)	(5.350.631)	(5.350.631)
Total ajustes de períodos anteriores	0	(5.334.229)	0	(5.334.229)	20.521	(5.313.708)	(5.313.708)
Patrimonio reexpresado	6.921.846	159.562	(565.697)	(406.135)	17.679.929	24.195.640	24.195.640
Cambios en patrimonio							
Resultado integral							
Ganancia (pérdida)					1.509.226	1.509.226	1.509.226
Total resultado integral	0	0	0	0	1.509.226	1.509.226	1.509.226
Dividendos.				0	(495.000)	(495.000)	(495.000)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(159.562)	0	(159.562)	159.562	0	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(159.562)	0	(159.562)	1.173.788	1.014.226	1.014.226
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2018	6.921.846	0	(565.697)	(565.697)	18.853.717	25.209.866	25.209.866

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.
ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018
(Expresados en miles de pesos chilenos (M$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		11.139.525	9.484.881
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(1.599.875)	(4.912.311)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses recibidos.		812	0
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(114.702)	355.722
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(106)	79
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		9.425.654	4.928.371
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(20.022.425)	(4.829.430)
Compras de activos intangibles.		(141.137)	(352.790)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(20.163.562)	(5.182.220)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Importes procedentes de la emisión de otros instrumentos de patrimonio.		16.500.000	0
Préstamos de entidades relacionadas.		20.194.825	80.123.997
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(17.499.155)	(78.670.404)
Dividendos pagados.		(625.251)	(495.000)
Intereses recibidos.		383	0
Intereses pagados.		(817.918)	(703.963)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		17.752.884	254.630
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		7.014.976	781
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	781	0
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		7.015.757	781

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA TRANSEMEL S.A.
INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS
Correspondientes al 31 de diciembre de 2019 y 2018

1.-	INFORMACIÓN GENERAL.	11
2.-	DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	11
3.-	RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.	13
3.1.-	Bases de preparación de los estados financieros.	13
3.2.-	Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	16
3.3.-	Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2019, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	18
3.4.-	Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	19
3.5.-	Información financiera por segmentos operativos.	20
3.6.-	Propiedades, planta y equipo.	20
3.7.-	Activos intangibles distintos de la plusvalía.	21
3.8.-	Costos por intereses.	21
3.9.-	Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	21
3.10.-	Activos financieros.	22
3.11.-	Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	23
3.12.-	Efectivo y equivalentes al efectivo.	23
3.13.-	Capital social.	24
3.14.-	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	24
3.15.-	Préstamos y otros pasivos financieros.	24
3.16.-	Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	24
3.17.-	Provisiones.	25
3.18.-	Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	25
3.19.-	Reconocimiento de ingresos.	25
3.20.-	Arrendamientos.	26
3.21.-	Distribución de dividendos.	26
3.22.-	Costo de ventas.	27
3.23.-	Estado de flujos de efectivo	27
4.-	ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	27
5.-	POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.	27
5.1.-	Riesgo financiero.	27
6.-	EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	30
7.-	DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	31
7.1.-	Composición del rubro.	31
7.2.-	Estratificación de la cartera.	33
7.3.-	Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	34
7.4.-	Provisión y castigos.	35
7.5.-	Número y monto de operaciones.	35
8.-	CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	35
8.1.-	Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	36
8.2.-	Directorio y gerencia de la sociedad.	38
9.-	ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	39
10.-	OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	39
11.-	ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	39
11.1.-	Composición y movimientos de los activos intangibles.	39

11.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida. 42
12.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO. 42
12.1.- Vidas útiles. 42
12.2.- Detalle de los rubros. 42
12.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo. 44
12.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo. 45
12.5.- Costo por intereses. 45
12.6.- Otra información a considerar sobre propiedad, planta y equipo. 45
13.- DETERIORO DE ACTIVOS. 45
13.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo, y otros activos intangibles de vida útil indefinida. 45
13.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor. 46
14.- IMPUESTOS DIFERIDOS. 47
14.1.- Activos por impuestos diferidos. 47
14.2.- Pasivos por impuestos diferidos. 47
14.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera. 47
14.4.- Compensación de partidas. 48
15.- PASIVOS FINANCIEROS. 48
15.1.- Clases de otros pasivos financieros. 48
15.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos. 49
16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR. 49
16.1.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día. 49
17.- OTRAS PROVISIONES. 50
17.1.- Movimiento de las provisiones. 50
18.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS. 50
18.1.- Obligaciones por arrendamientos. 50
18.2.- Bienes arrendados. 51
19.- PATRIMONIO NETO. 51
19.1.- Gestión de capital. 51
19.2.- Capital suscrito y pagado. 52
19.3.- Número de acciones suscritas y pagadas. 52
19.4.- Política de dividendos. 52
19.5.- Dividendos. 53
19.6.- Reservas. 53
19.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas. 53
19.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales. 54
20.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS. 54
20.1.- Ingresos ordinarios. 54
21.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES. 55
21.1.- Gastos por naturaleza. 55
21.2.- Depreciación y amortización. 55
21.3.- Otras ganancias (pérdidas). 56
22.- RESULTADO FINANCIERO. 56
22.1.- Composición unidades de reajuste. 57
23.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS. 57
23.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias. 57

23.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias. 58
23.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva. 58
24.- GANANCIAS POR ACCION. 59
25.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO. 59
25.1.- Criterios de segmentación. 59
25.2.- Cuadros de resultados por segmentos. 60
25.3.- Flujos de efectivo por segmento por método directo. 60
26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS. 61
26.1.- Contingencias 61
26.2.- Juicios y otras acciones legales. 61
26.3.- Juicios arbitrales. 61
26.4.- Sanciones administrativas. 61
26.5.- Sanciones. 62
26.6.- Restricciones. 62
26.7.- Otras acciones legales. 62
27.- GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS. 62
28.- MEDIO AMBIENTE. 62
29.- HECHOS POSTERIORES. 63

1.- INFORMACIÓN GENERAL.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (En adelante la "Sociedad" o "Transemel") Rut 96.893.220- 9, es una sociedad anónima cerrada y tiene su domicilio social en Avenida Presidente Riesco N°5561 Piso 15 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero de Chile bajo el N° 85.

Con fecha 1 de octubre de 2019 Compañía General de Electricidad S.A. ("CGE") y Naturgy Inversiones Internacionales, S.A. Agencia en Chile ("NII Agencia en Chile"), como vendedores, y las sociedades Apolo Chile SpA. y Aerio Chile SpA; como compradores, perfeccionaron un contrato de compraventa suscrito con fecha 23 de julio de 2019, por el cual CGE y NII Agencia en Chile, vendieron el total de las acciones de su propiedad en Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. que corresponden a 625.250.733 acciones de dicha entidad y que representan el 100% de su capital accionario.

Con fecha 19 de diciembre de 2019 en junta Extraordinaria de Accionistas de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. se aprobó un aumento de capital mediante la emisión de 71.414.469 acciones, quedando en 696.665.202 acciones que representa el 100% de su capital accionario.

El accionista propietario del 99,99% de las acciones de Transemel es Apolo Chile SpA.

Apolo Chile SpA, es controlada por la Sociedad portuguesa REN – Redes Energéticas Nacionais, SGPS, S.A.

La emisión de estos estados financieros correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 ha sido aprobada en Sesión de Directorio de fecha 4 de marzo de 2020, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

Descripción de la actividad:

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.), opera en las regiones Arica y Parinacota, Tarapacá, Antofagasta y Biobío (XV, I, II y VIII). Su actividad principal consiste en la prestación de servicios de transmisión y transformación de electricidad; desarrollo, explotación y comercialización de sistemas de transmisión, posibilitando el libre acceso a los diferentes actores del mercado eléctrico del Sistema Eléctrico Nacional.

A partir de la publicación de la Ley N° 20.936 el 20 de julio de 2016, se modificó el marco regulatorio de los sistemas de transmisión, bajo el cual dichos sistemas se clasifican en: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal, Transmisión Dedicada, Transmisión Asociada a Polos de Desarrollo y Transmisión de Interconexión Internacional.

Los sistemas de Transmisión Nacional están conformados por las líneas y subestaciones eléctricas que permiten el desarrollo de un mercado eléctrico común y posibilitan el abastecimiento de la totalidad de la demanda del sistema eléctrico, mientras que los sistemas de Transmisión Zonal corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas dispuestas esencialmente para el abastecimiento actual o futuro de clientes regulados, territorialmente identificables, sin perjuicio del uso por parte de clientes libres o medios de generación.

Por su parte, los sistemas de Transmisión Dedicada corresponden a las líneas y subestaciones eléctricas radiales, que encontrándose interconectadas al sistema eléctrico, están dispuestas esencialmente para el suministro de energía eléctrica a usuarios no sometidos a regulación de precios o para inyectar la producción de las centrales generadoras al sistema eléctrico.

Transemel participa principalmente del negocio de Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y de Transmisión Dedicada.

Demanda:

La mayor parte de las líneas y subestaciones de Transemel están dispuestas para el abastecimiento de grupos de consumidores finales, libres o regulados, territorialmente identificables, que se encuentran en zonas de concesión de empresas distribuidoras.

Transemel participa mayoritariamente en el segmento de Transmisión Zonal, en el cual posee aproximadamente el 0,72% de las líneas del Sistema Eléctrico Nacional equivalente al 8,2% del ex Sistema Interconectado del Norte Grande, que representa el 0,63% del valor de la transmisión en dicho segmento. Asimismo, su participación en el segmento de Transmisión Nacional alcanza al 0,28% de las líneas y alcanza al 0,23% del valor de las instalaciones.

La demanda física que enfrenta el segmento de la Transmisión Zonal corresponde principalmente a la energía retirada desde sus redes para los clientes emplazados en las Regiones de Arica y Parinacota, de Tarapacá y de Antofagasta y clientes libres y a las inyecciones de energía al sistema de transmisión realizadas por empresas de generación. En este sentido, el comportamiento de la demanda se encuentra muy correlacionado con el crecimiento del consumo per cápita, desarrollo urbano y crecimiento económico en las zonas atendidas.

Precios:

La definición de los segmentos que conforman el sistema de transmisión eléctrica y la metodología de tarifación de cada uno de ellos están contenidos en el DFL N° 4-2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción (Ley General de Servicios Eléctricos).

Las instalaciones existentes de transmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través de un estudio tarifario, considerando una tasa de descuento que se determina en cada proceso, con un piso del 7% y un techo del 10% real anual después de impuestos[1].

En Transmisión Nacional y Transmisión Zonal, las obras nuevas se adjudican mediante procesos de licitación, cuyo valor resultante se paga por 20 años. Transcurrido dicho periodo, su valorización queda sometida al régimen de las obras existentes.

En el caso de ampliaciones en dichos segmentos, el Valor Anual de Inversión se remunera por 20 años (Valor de Inversión resultante de una licitación y tasa vigente al momento de la adjudicación).

La remuneración vigente de las instalaciones existentes de transmisión nacional fue fijada mediante Decreto 23T-2015 del Ministerio de Energía, publicado el 3 de febrero de 2016, con vigencia desde el 1 de enero de 2016, mientras que la de instalaciones de Transmisión Zonal vigentes son las fijadas en el Decreto

[1] Esta tasa entrará en vigencia a contar del próximo proceso de tarificación, correspondiente al cuadrienio 2020 -2023. Actualmente la tasa es del 10% real antes de impuestos.

Los cargos de transmisión aplicables a los clientes finales, considerando los diferentes modelos de remuneración señalados precedentemente, son fijados semestralmente por la Comisión Nacional de Energía, con ocasión de la determinación de los precios de nudo de corto plazo.

Particularmente, en el informe que determina los cargos de transmisión con vigencia a contar del 1 de enero de 2020, aprobado mediante Resolución Exenta N° 815-2019 de la Comisión Nacional de Energía se incorpora un mecanismo de ajuste de los cargos de transmisión que permite evitar excesivas variaciones de estos y, por tanto, reducir en la medida de lo posible la afectación a los clientes finales.

Por otro lado, la comercialización de las instalaciones de Transmisión Dedicada se efectúa directamente con los usuarios de tales instalaciones, mediante contratos en los que se establece el pago por los servicios de transmisión.

Así, la regulación vigente alinea los ingresos del sector transmisión con la demanda eléctrica del país, por lo que los ingresos esperados tienen una relación directa con la tasa de crecimiento efectiva de la población y del PIB, existiendo la posibilidad de producirse variaciones entre los ingresos reales con respecto a los esperados.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de la transmisión posee un nivel de riesgo acotado desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios deben ser determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES.

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

3.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2019 y 2018 han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo.

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

3.1.1.- Cambio Contable

Transemel S.A. decidió cambiar su política contable y adoptar el modelo de costo de acuerdo a lo establecido en NIC 16. La Administración ha decidido este cambio para alinear su política con la de su matriz Redes Energéticas Nacionais, SGPS, S.A. a partir del 1 de octubre de 2019.

Tal como lo indica la NIC 8 en su punto 19 b), la política ha sido aplicada de forma retroactiva y sus impactos han sido registrados durante el ejercicio 2019. El efecto implicó una disminución en el importe en libros de sus Propiedades, planta y equipo por M$ 6.945.424 al 31 de diciembre de 2019 (M$ 7.164.003 al 31 de diciembre de 2018) y una disminución patrimonial (neto de impuestos diferidos) por M$ 5.031.507 al 31 de diciembre de 2019 (M$ 5.191.068 al 31 de diciembre de 2018).

A continuación se adjunta detalle de movimientos al 31 de diciembre de 2018 en estados de situación financiera clasificado financieros y estado de resultados por función:

ACTIVOS	31-12-2018 M$	Ajuste cambio política M$	31-12-2018 sin Revaluación M$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	781	0	781
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	3.332.887	0	3.332.887
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	4	0	4
Activos por impuestos.	205.937	0	205.937
grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios.	3.539.609	0	3.539.609
Total activos corrientes	3.539.609	0	3.539.609
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	869.483	0	869.483
Propiedades, planta y equipo.	54.033.621	7.164.003	46.869.618
	0	501.877	501.877
Total activos no corrientes	54.903.104	7.164.003	48.240.978
TOTAL ACTIVOS	58.442.713	7.164.003	51.780.587

PATRIMONIO Y PASIVOS	31-12-2018 M$	Ajuste cambio política M$	31-12-2018 sin Revaluación M$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	6.839.295	0	6.839.295
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	283.634	0	283.634
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8.341.353	0	8.341.353
Total pasivos corrientes	15.464.282	0	15.464.282
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	11.106.439	0	11.106.439
Pasivo por impuestos diferidos.	1.471.057	1.471.057	0
Total pasivos no corrientes	12.577.496	1.471.057	11.106.439
TOTAL PASIVOS	28.041.778	1.471.057	26.570.721
PATRIMONIO			
Capital emitido.	6.921.846	0	6.921.846
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	18.710.557	(143.160)	18.853.717
Otras reservas.	4.768.532	5.334.229	(565.697)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.	30.400.935	5.191.069	25.209.866
Total patrimonio	30.400.935	5.191.069	25.209.866
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	58.442.713	6.662.126	51.780.587

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2018 31-12-2018 M$	Ajuste cambio política M$	31-12-2018 sin Revaluación M$
Ingresos de actividades ordinarias.	6.919.828	0	6.919.828
Costo de ventas	(2.707.425)	(218.578)	(2.488.847)
Ganancia bruta	4.212.403	(218.578)	4.430.981
Gasto de administración.	(467.993)	0	(467.993)
Otras ganancias (pérdidas).	(1.015.225)	0	(1.015.225)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	2.729.185	(218.578)	2.947.763
Ingresos financieros.	2	0	2
Costos financieros.	(1.188.449)	0	(1.188.449)
Resultados por unidades de reajuste.	55.257	0	55.257
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	1.595.995	(218.578)	1.814.573
Gasto por impuestos a las ganancias.	(246.331)	59.016	(305.347)
Ganancia (pérdida)	1.349.664	(159.562)	1.509.226

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

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios iniciados el 1 de enero de 2019.

3.2.1.- NIIF 16 "Arrendamientos", emitida en enero de 2016, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos.

La Sociedad ha realizado una evaluación detallada de los impactos de la NIIF 16. La Sociedad producto de la adopción ha registrado al 1 de enero de 2019 un incremento en sus pasivos netos por arrendamiento y un incremento en activos por derechos de uso de M$ 121.530.

3.2.2.- CINIIF 23 "Tratamiento sobre posiciones fiscales inciertas". Emitida en junio de 2017. La Interpretación aborda la contabilización de los impuestos sobre la renta cuando los tratamientos impositivos implican incertidumbre que afecta la aplicación de la NIC 12 Impuestos sobre la renta. No se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de NIC 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera el tratamiento de posiciones fiscales inciertas por separado.
- Las suposiciones que una entidad hace sobre la evaluación de los tratamientos fiscales por parte de las autoridades fiscales.
- Cómo una entidad determina la ganancia fiscal (pérdida fiscal), las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas impositivas.
- Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias.

3.2.3.- NIIF 3 "Combinaciones de negocios". Esta enmienda aclara que, cuando una entidad obtiene el control de una entidad que es una operación conjunta, aplica los requerimientos para una combinación de negocios por etapas, incluyendo los intereses previamente mantenidos sobre los activos y pasivos de una operación conjunta presentada al valor razonable.

3.2.4.- NIIF 9 "Instrumentos financieros". Las modificaciones a la NIIF 9 pretenden aclarar que un activo financiero cumple el criterio sólo de pagos de principal más intereses independientemente del evento o circunstancia que causa la terminación anticipada del contrato o de qué parte paga o recibe la compensación razonable por la terminación anticipada del contrato.

Las modificaciones a la NIIF 9 deberán aplicarse cuando el prepago se aproxima a los montos no pagados de capital e intereses de tal forma que refleja el cambio en tasa de interés de referencia. Esto implica que los prepagos al valor razonable o por un monto que incluye el valor razonable del costo de un instrumento de cobertura asociado,

normalmente satisfará el criterio solo pagos de principal más intereses solo si otros elementos del cambio en el valor justo, como los efectos del riesgo de crédito o la liquidez, no son representativos.

3.2.5.- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. La enmienda afecta a los acuerdos conjuntos sobre intereses previamente mantenidos en una operación conjunta. Una parte que participa, pero no tiene el control conjunto de una operación conjunta podría obtener control si la actividad de la operación conjunta constituye un negocio tal como lo define la NIIF 3. Las modificaciones aclaran que los intereses previamente mantenidos en esa operación conjunta no se vuelven a medir al momento de la operación.

3.2.6.- NIC 12 “Impuestos a las Ganancias”. Las enmiendas aclaran que el impuesto a las ganancias de los dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio está vinculadas más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los propietarios. Por lo tanto, una entidad reconoce el impuesto a las ganancias a los dividendos en resultados, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o eventos pasados.

3.2.7.- NIC 23 “Costos por préstamos”. Las enmiendas aclaran que una entidad trata como un préstamo general cualquier endeudamiento originalmente hecho para desarrollar un activo calificado cuando sustancialmente todas las actividades necesarias para culminar ese activo para su uso o venta están completos.

3.2.8.- NIC 28 “Inversiones en asociadas”. Las modificaciones aclaran que una entidad aplica la NIIF 9 Instrumentos Financieros para inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos para aquellas inversiones que no apliquen el método de la participación patrimonial, pero que, en sustancia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto. Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida de crédito esperado, descrito en la NIIF 9, se aplica a estos intereses a largo plazo. Las entidades deben aplicar las enmiendas retrospectivamente, con ciertas excepciones.

3.2.9.- NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Las enmiendas a IAS 19 abordan la contabilización cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de reporte.

Las enmiendas especifican que cuando una modificación, reducción o liquidación de un plan se produce durante el período de reporte anual, la entidad debe:

- Determinar el costo actual de servicios por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando los supuestos actuariales usados para medir nuevamente el pasivo (activo) por beneficios definidos, neto, reflejando los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento.

- Determinar el interés neto por el resto del período después de la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando: el pasivo (activo), neto por beneficios definidos que refleje los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento y la tasa de descuento utilizada para medir nuevamente el pasivo (activo) neto por beneficios definidos.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2019, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por ser determinada debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite su adopción inmediata.

3.3.2.- NIIF 17 “Contratos de Seguros”. Emitida en mayo de 2017. Este estándar de contabilidad integral para contratos de seguros cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten.

La NIIF17 es efectiva para períodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2021, con cifras comparativas requeridas, se permite la aplicación, siempre que la entidad también aplique la NIIF 9 y la NIIF 15.

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

Los cambios al Marco Conceptual pueden afectar la aplicación de NIIF cuando ninguna norma aplica a una transacción o evento particular. El Marco Conceptual revisado entra en vigencia para períodos que empiezan en o después de 1 de enero de 2020.

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

Las enmiendas se tienen que aplicar a las combinaciones de negocios o adquisiciones de activos que ocurran en o después del comienzo del primer período anual de presentación de reporte que comience en o después del 1 de enero de 2020. En consecuencia, las entidades no tienen que revisar aquellas transacciones ocurridas en períodos anteriores. La aplicación anticipada está permitida y debe ser revelada.

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

Las enmiendas deben ser aplicadas prospectivamente. La aplicación anticipada está permitida y debe ser revelada.

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

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

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

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

3.4.1.- Moneda funcional y de presentación.

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

3.4.2.- Transacciones y saldos.

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

3.4.3.- Bases de conversión.

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

Fecha	CL $ / UF
31-12-2019	28.309,94
31-12-2018	27.565,79

CL $ Pesos chilenos
U.F. Unidades de fomento

3.5.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, el que ha sido identificado como eléctrico. Esta información se detalla en Nota 25.

3.6.- Propiedades, planta y equipo.

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

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

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

- Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedio acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

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

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

La depreciación de las propiedades, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

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

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

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

3.7.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.

3.7.1.- Servidumbres

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

3.7.2.- Programas informáticos.

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

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

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

3.8.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

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

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

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

3.10.- Activos financieros.

La NIIF 9 Instrumentos Financieros reemplazó a la NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición, que reúne los tres aspectos de la contabilidad de los instrumentos financieros: clasificación y medición; deterioro y contabilidad de cobertura.

3.10.1.- Clasificación y medición.

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

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

La nueva clasificación y medición de los activos financieros de deuda de la Sociedad es la siguiente:

- Instrumentos de deuda a costo amortizado para activos financieros que se mantienen dentro de un modelo de negocio con el objetivo de mantener los activos financieros a fin de recolectar flujos de efectivo contractuales que cumplan con el criterio SPPI. Esta categoría incluye las cuentas por cobrar comerciales y otras cuentas por cobrar, y los préstamos incluidos en Otros activos financieros no corrientes.

- Instrumentos de deuda en otro resultado integral, con ganancias o pérdidas recicladas a resultados en el momento de su realización. Los activos financieros en esta categoría son los instrumentos de deuda cotizados de la Sociedad que cumplen con el criterio SPPI y se mantienen dentro de un modelo comercial tanto para cobrar los flujos de efectivo como para vender.

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

- Instrumentos de capital en otro resultado integral, sin reciclaje de ganancias o pérdidas a resultados en el momento de su realización. Esta categoría solo incluye los instrumentos de capital, que la Sociedad tiene la intención de mantener en el futuro previsible y que la Sociedad ha elegido irrevocablemente para clasificarlos en el reconocimiento inicial o la transición. La Sociedad clasificó sus instrumentos de patrimonio no cotizados como instrumentos de patrimonio en otro resultado integral.

- Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados comprenden instrumentos derivados e instrumentos de capital cotizados que la Sociedad no ha elegido irrevocablemente, en el reconocimiento inicial o transición, para clasificar en otros resultados integrales. Esta categoría también incluye instrumentos de deuda cuyas características de flujo de caja no cumplan con el criterio SPPI o que no se encuentren dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo sea recolectar flujos de efectivo contractuales o acumular flujos de efectivo contractuales y vender.

La contabilidad de los pasivos financieros de la Sociedad permanece en gran medida igual a la NIC 39. De forma similar a los requerimientos de la NIC 39, la NIIF 9 requiere que los pasivos con contraprestación contingente se traten como instrumentos financieros medidos a valor razonable, con los cambios en el valor razonable reconocidos en el estado de ganancias o pérdidas.

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

3.10.2.- Deterioro.

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

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

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

La adopción de los requisitos de deterioro de pérdidas crediticias esperadas de la NIIF 9 dio como resultado aumentos en las provisiones por deterioro de los activos financieros de deuda de la Sociedad, los cuales se revelan en nota 7.1. El aumento en la asignación dio como resultado el ajuste a las ganancias retenidas (Nota 19.7).

3.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

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

3.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen los saldos de bancos. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.13.- Capital social.

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

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

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

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

3.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.

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

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

3.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

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

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponer de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

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

3.17.- Provisiones.

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

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

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

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

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

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

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

3.19.- Reconocimiento de ingresos.

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

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

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

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

3.19.2.- Ingresos por intereses.

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

3.20.- Arrendamientos.

3.20.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario.

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

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

3.20.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

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

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

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

3.21.- Distribución de dividendos.

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

3.22.- Costo de ventas.

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

3.23.- Estado de flujos de efectivo

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

- Actividades de operación: Actividades que constituyen los ingresos ordinarios de la Sociedad, así como otras actividades que no pueden ser calificadas como de inversión o financiación.

- Actividades de inversión: Actividades de adquisición, enajenación o disposición por otros medios de activos no corrientes y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

- Actividades de financiación: Actividades que producen cambios en el tamaño y composición del patrimonio neto y de los pasivos que no forman parte de las actividades de operación.

La Sociedad no ha registrado transacciones que no representan movimientos de efectivo relacionadas con inversión o financiamiento al 31 de diciembre de 2019 y 2018. A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalentes al efectivo.

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

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales.

La Sociedad no ha efectuado estimaciones y supuestos críticos respecto del futuro.

5.- POLÍTICA DE GESTIÓN DE RIESGOS.

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

5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios de transmisión eléctrica en que participa Transemel, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado, el cual permite obtener una rentabilidad razonable en la actividad de transmisión zonal. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, Transemel define, coordina y controla las estructuras financieras en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

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

Al 31 de diciembre de 2019 el stock de deuda alcanza a M$ 17.821.142, la cual está un 100% expresada en pesos, por lo que no está expuesta a variaciones de tipo de cambio.

Tipo de deuda	31-12-2019		31-12-2018	
	M$	%	M$	%
Deuda en CL$	17.821.142	100,00%	17.945.734	100,00%
Total deuda financiera	**17.821.142**	**100,01%**	**17.945.734**	**100,00%**

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de diciembre de 2019, la Sociedad no tiene deuda financiera expresada en UF.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el Estado de Resultados.

Al 31 de diciembre de 2019, la deuda financiera de Transemel (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada en un 37,34% a tasa variable.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M$ 66.196 de mayor gasto por intereses.

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

El riesgo de liquidez de Transemel, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, al 31 de diciembre de 2019, un 37,14% de la deuda financiera (capital vigente adeudado) se encuentra estructurada en el largo plazo en créditos bancarios.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos en el negocio en que participa la Sociedad. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias aprobadas, que permiten reducir el riesgo de liquidez.

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

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2019	Hasta 1 año M$	Más de 1 año y hasta 3 años M$	Total M$
Bancos	11.519.705	6.710.124	18.229.829
Total	11.519.705	6.710.124	18.229.829
Porcentualidad	63%	37%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2018	Hasta 1 año M$	Más de 1 año y hasta 3 años M$	Total M$
Bancos	7.315.519	11.336.651	18.652.170
Total	7.315.519	11.336.651	18.652.170
Porcentualidad	39%	61%	100%

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

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de Transemel es muy limitado y está acotado a un número reducido de empresas. Para los ingresos regulados que representan más del 93% en el 2019, el valor de los pagos mensuales es determinado por un organismo independiente que es el Coordinador Eléctrico Nacional, teniendo estos montos título ejecutivo para el prestador del servicio, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad es de aproximadamente 3,7 meses de ventas, reflejando las características de los negocios de transmisión de electricidad. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 1,52% del total de Ingresos Operacionales anuales.

Conceptos	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	8.169.773	6.919.828
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	6.134.299	3.386.228
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	147.611	53.341
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	**7,6**	**4,9**
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	**1,52%**	**0,65%**

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

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios de la Sociedad al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de la Sociedad que compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 31 de diciembre de 2019	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	17.821.142	17.883.872	0,35%
Total pasivo financiero	**17.821.142**	**17.883.872**	**0,35%**

Deuda al 31 de diciembre de 2018	Pasivos financieros a valor libro M$	Pasivos financieros a valor justo M$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	17.945.734	17.933.737	-0,07%
Total pasivo financiero	**17.945.734**	**17.933.737**	**-0,07%**

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Efectivo		
Saldos en bancos.	515.757	781
Total efectivo.	515.757	781
Equivalente al efectivo		
Depósitos a corto plazo, clasificado como equivalentes al efectivo.	6.500.000	0
Total equivalente al efectivo.	6.500.000	0
Total	7.015.757	781

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no difieren del presentado en los estados de flujos de efectivo.

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

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL $	7.015.757	781
Total		7.015.757	781

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

7.1.- Composición del rubro.

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Deudores comerciales, neto.	3.411.341	2.249.996	0	0
Otras cuentas por cobrar, neto.	2.575.347	1.082.891	0	0
Total	5.986.688	3.332.887	0	0

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

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Impuestos por recuperar				
Iva crédito fiscal.	1.996.303	935.983	0	0
Sub total	1.996.303	935.983	0	0
Deudores varios				
Deudores varios.	568.244	136.108	0	0
Anticipo Proveedores.	10.800	10.800	0	0
Sub total	579.044	146.908	0	0
Total	2.575.347	1.082.891	0	0

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes		No corrientes	
	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Deudores comerciales, bruto.	3.558.952	2.303.337	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.575.347	1.082.891	0	0
Total	6.134.299	3.386.228	0	0

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

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Deudores comerciales.	147.611	53.341
Total	147.611	53.341

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2019 y 2018, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Saldo inicial.	53.341	50.580
Aplicación NIIF 9 (*)	0	(50.580)
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	94.270	53.341
Total	147.611	53.341

(*) La NIIF 9 requiere que la Sociedad registre las pérdidas crediticias esperadas de todos sus títulos de deuda, préstamos y deudores comerciales, ya sea sobre una base de 12 meses o de por vida. En la adopción de la NIIF 9 la Sociedad aplicó el modelo simplificado y registró las pérdidas esperadas en la vida de todos los deudores comerciales. La sociedad determinó en 2018 que, debido a la naturaleza de sus préstamos y partidas a cobrar, las pérdidas por deterioro disminuyeron en M$ 50.580 con la correspondiente disminución de los pasivos por impuesto diferido en M$ 13.657 (Nota 14.3).

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

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

La Sociedad ha definido el siguiente segmento de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

- Clientes energéticos

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

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

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

31-12-2019	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	3.209.239	79.851	14.183	75.892	42.042	5.598	172	639	720	130.616	3.558.952	3.558.952
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.575.347	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.575.347	2.575.347
Provision deterioro Deudores Comerciales	0	(716)	(11.459)	(1.758)	(595)	(936)	(172)	(639)	(720)	(130.616)	(147.611)	(147.611)
Total	5.784.586	79.135	2.724	74.134	41.447	4.662	0	0	0	0	5.986.688	5.986.688

31-12-2018	Cartera al día M$	Morosidad 1-30 días M$	Morosidad 31-60 días M$	Morosidad 61-90 días M$	Morosidad 91-120 días M$	Morosidad 121-150 días M$	Morosidad 151-180 días M$	Morosidad 181-210 días M$	Morosidad 211-250 días M$	Morosidad mayor a 251 días M$	Total deudores M$	Total corrientes M$
Deudores comerciales, bruto.	1.148.587	842.915	34.412	70.179	44.332	66.107	3.857	980	4.963	87.005	2.303.337	2.303.337
Cuentas por cobrar por arrendamiento financiero, bruto.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar, bruto.	1.079.699	1.596	1.596	0	0	0	0	0	0	0	1.082.891	1.082.891
Provision deterioro Deudores Comerciales	0	(2.385)	(2.097)	(5.111)	(4.999)	(1.735)	(1.663)	(240)	(1.057)	(34.054)	(53.341)	(53.341)
Total	2.228.286	842.126	33.911	65.068	39.333	64.372	2.194	740	3.906	52.951	3.332.887	3.332.887

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

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

31-12-2019					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)	0	3.181.278	0	3.181.278	0
Por vencer. (2)	14	27.961	0	27.961	0
Sub total por vencer	14	3.209.239	0	3.209.239	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	18	79.851	(716)	79.851	(716)
Entre 31 y 60 días	11	14.183	(11.459)	14.183	(11.459)
Entre 61 y 90 días	5	75.892	(1.758)	75.892	(1.758)
Entre 91 y 120 días	4	42.042	(595)	42.042	(595)
Entre 121 y 150 días	11	5.598	(936)	5.598	(936)
Entre 151 y 180 días	3	172	(172)	172	(172)
Entre 181 y 210 días	10	639	(639)	639	(639)
Entre 211 y 250 días	3	720	(720)	720	(720)
Más de 250 días	21	130.616	(130.616)	130.616	(130.616)
Sub total vencidos	86	349.713	(147.611)	349.713	(147.611)
Total	100	3.558.952	(147.611)	3.558.952	(147.611)

31-12-2018					
Tramos de deudas	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M$	Provisión deterioro M$	Total cartera, bruta M$	Total provisión deterioro M$
Por vencer					
Vendida y no facturada. (1)	0	1.148.587	0	1.148.587	0
Por vencer. (2)	0	0	0	0	0
Sub total por vencer	0	1.148.587	0	1.148.587	0
Vencidos (3)					
Entre 1 y 30 días	38	842.915	(2.385)	842.915	(2.385)
Entre 31 y 60 días	15	34.412	(2.097)	34.412	(2.097)
Entre 61 y 90 días	8	70.179	(5.111)	70.179	(5.111)
Entre 91 y 120 días	4	44.332	(4.999)	44.332	(4.999)
Entre 121 y 150 días	15	66.107	(1.735)	66.107	(1.735)
Entre 151 y 180 días	12	3.857	(1.663)	3.857	(1.663)
Entre 181 y 210 días	15	980	(240)	980	(240)
Entre 211 y 250 días	8	4.963	(1.057)	4.963	(1.057)
Más de 250 días	19	87.005	(34.054)	87.005	(34.054)
Sub total vencidos	134	1.154.750	(53.341)	1.154.750	(53.341)
Total	134	2.303.337	(53.341)	2.303.337	(53.341)

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

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

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

7.4.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Provisión cartera no repactada	94.270	53.341
Total	94.270	53.341

7.5.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente por venta de energía y servicios:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2019 31-12-2019 M$
Recargos regulados, peajes transmisión y otros.	4.171	8.169.773
Total	4.171	8.169.773

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2018 31-12-2018 M$
Recargos regulados, peajes transmisión y otros.	3.734	6.919.828
Total	3.734	6.919.828

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

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

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

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicios de recaudación	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	4
TOTALES							0	4

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	2.693.452
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Compra de activo fijo	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	5.647.892
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL $	0	9
77.042.117-9	Apolo Chile SpA	Chile	Matriz común	Hasta 180 días	Matriz común	CL $	1.465.400	0
TOTALES							1.465.400	8.341.353

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

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018. (Se informan transacciones con el Grupo CGE hasta el 30 de septiembre de 2019. De ahí en adelante sólo se consideran relacionadas las transacciones con REN – Redes Energéticas Nacionais, SGPS, S.A., sus subsidiarias, asociadas y entidades de control conjunto)

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2019 31-12-2019		01-01-2018 31-12-2018	
						Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$	Operación M$	Efecto en resultados (cargo) / abono M$
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (pagos)	CL $	17.499.155	0	78.670.404	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Cuenta corriente mercantil (préstamos)	CL $	20.194.825	0	80.123.997	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses cobrados	CL $	3.514	3.514	2	2
77.042.117-9	Apolo Chile SpA	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL $	41.704.507	(41.704.507)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses pagados	CL $	69.924	(69.924)	111.587	(111.587)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL $	16.739	(16.567)	22.178	(22.178)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Intereses Compra de Activo Fijo	CL $	19.770	(19.770)	200.445	(200.445)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL $	726.418	(726.418)	524.482	(524.482)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Construcción de redes eléctricas	CL $	44.539	0	181.895	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión comercial	CL $	11.780	(11.780)	15.375	(15.375)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL $	3.107.435	3.107.435	2.848.479	2.848.479
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL $	899.565	(899.565)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Compra de activo fijo	CL $	1.857.681	(1.767.941)	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Venta de activo fijo	CL $	514.407	514.407	0	0
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de gestión de proyectos	CL $	86.192	(86.192)	107.024	(107.024)
76.411.321-7	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos comunes	CL $	0	0	14.279	(14.279)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL $	0	0	102.953	(102.953)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos comunes	CL $	0	0	1.603	(1.603)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL $	0	0	204.887	204.887
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL $	0	0	90.825	(90.825)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos comunes	CL $	0	0	3.571	(3.571)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL $	0	0	312.961	312.961
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL $	0	0	117.372	(117.372)
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos comunes	CL $	0	0	3.834	(3.834)
76.412.700-5	CGE Servicios S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías profesionales	CL $	94.018	(94.018)	140.324	(140.324)
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Matriz común	Operación y mantenimiento de líneas y redes	CL $	477	(477)	1.152	(1.152)
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Venta de energía	CL $	205	205	192	192
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Matriz común	Compra de energía y potencia	CL $	9	(9)	0	0
TOTALES						86.851.160	(41.771.607)	163.799.821	1.909.517

8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 12 de abril de 2018, de acuerdo a lo señalado en los artículos 31, y 56 de la Ley N° 18.046 se eligió a los integrantes del directorio.

Gonzalo Ignacio Soto Serdio	Presidente del Directorio
Rafael Blesa Martínez	Director
Francisco Sánchez Hormazábal	Director

Con fecha 1 de junio de 2019 don Rafael Blesa Martínez presentó su renuncia al cargo de director de la Sociedad, la cual fue aceptada por el Directorio, designando como Director en su reemplazo a don Tomás Morales Jaureguiberry.

Debido a lo anterior el Directorio quedó compuesto por las siguientes personas:

Gonzalo Ignacio Soto Serdio	Presidente del Directorio
Tomás Morales Jaureguiberry	Director
Francisco Sánchez Hormazábal	Director

Con fecha 1 de octubre de 2019 el directorio en pleno presento su renuncia, por lo cual se procedió a su total reemplazo, quedando constituido por las siguientes personas.

Rodrigo Jorge de Araujo Costa	Presidente del Directorio
Goncalo Joao Figueira Morais Soares	Director
Joao Faria Conceicao	Director

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

En artículo décimo tercero de los estatutos sociales se establece que el cargo de Director no es remunerado.

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

El Equipo Gerencial no ha percibido remuneración de Transemel S.A.

9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Activos, pasivos por impuestos	Corrientes	
	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	320.369	205.937
Créditos al impuesto.	24.812	0
Subtotal activos por impuestos	345.181	205.937
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(321.889)	0
Subtotal pasivos por impuestos	(321.889)	0
Total activos (pasivos) por impuestos	23.292	205.937

10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Gastos pagados por anticipado.	327.087	0
Total	327.087	0

Los gastos pagados por anticipado corresponden a seguros pagados por anticipado.

11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2019		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	281.258	(281.258)	0
Otros activos intangibles identificables.	1.068.471	(61.886)	1.006.585
Total	1.349.729	(343.144)	1.006.585

Activos Intangibles	31-12-2018		
	Valores brutos M$	Amortización acumulada M$	Valores netos M$
Programas informáticos.	281.258	(281.258)	0
Otros activos intangibles identificables.	927.334	(57.851)	869.483
Total	1.208.592	(339.109)	869.483

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se encuentra en nota 11.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2019 y 2018 alcanza a M$ 343.144 y M$ 339.109 al 31 de diciembre de 2018, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Otros activos intangibles identificables.	Vida	20	20

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	31-12-2019	
	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019	869.483	869.483
Adiciones.	141.137	141.137
Amortización.	(4.035)	(4.035)
Cambios, total	137.102	137.102
Saldo final al 31 de diciembre de 2019	1.006.585	1.006.585

Movimientos en activos intangibles	31-12-2018	
	Otros activos intangibles identificables, neto M$	Activos intangibles identificables, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018	520.056	520.056
Adiciones.	352.790	352.790
Amortización.	(3.363)	(3.363)
Cambios, total	349.427	349.427
Saldo al 31 de diciembre de 2018	869.483	869.483

11.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2019	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	827.289	Indefinida
Servidumbres.	179.296	Definida
Total	1.006.585	

Detalle de otros activos identificables al 31-12-2018	Importe en libros de activo individual intangible significativo M$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	827.289	Indefinida
Servidumbres.	42.194	Definida
Total	869.483	

El cargo a resultados del ejercicio por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2019 31-12-2019	01-01-2018 31-12-2018
	Otros activos intangibles identificables M$	Otros activos intangibles identificables M$
Costo de ventas.	4.035	3.363
Total	4.035	3.363

11.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

11.2.1.- Servidumbres.

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

12.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

12.1.- Vidas útiles.

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

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	10	55
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	3	3
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	5	45
Vida útil para vehículos de motor.	5	5

12.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Construcciones en curso.	17.524.924	8.707.606
Terrenos.	529.211	310.678
Edificios.	516.052	535.184
Planta y equipo.	38.245.316	37.292.855
Subestaciones de poder.	30.364.086	29.179.950
Lineas de transporte energía.	7.592.143	7.813.482
Medidores.	289.087	299.423
Equipamiento de tecnología de la información	21.459	0
Instalaciones fijas y accesorios	206.578	20.795
Equipos de comunicaciones.	9.335	15.566
Muebles y útiles.	3.697	5.229
Instalaciones y accesorios diversos.	193.546	0
Vehículos de motor.	2.500	2.500
Otras propiedades, planta y equipo. (*)	317.675	0
Repuestos	89.740	0
Total	57.453.455	46.869.618

(*) En este ítem se incluye derechos de uso derivados de la adopción de NIIF 16. Detalle de valor bruto, depreciación acumulada y valor neto en Nota 18.2.

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

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Construcciones en curso.	17.524.924	8.707.606
Terrenos.	529.211	310.678
Edificios.	779.497	779.497
Planta y equipo.	50.529.926	48.318.748
Subestaciones de poder.	39.212.428	37.005.428
Lineas de transporte energía.	10.953.364	10.953.365
Medidores.	364.134	359.955
Equipamiento de tecnología de la información	98.253	71.614
Instalaciones fijas y accesorios	447.633	254.087
Equipos de comunicaciones.	61.481	61.481
Herramientas.	162.732	162.732
Muebles y útiles.	26.098	26.098
Instalaciones y accesorios diversos.	197.322	3.776
Vehículos de motor.	10.954	10.954
Otras propiedades, planta y equipo.	361.722	0
Repuestos	89.740	0
Total	70.371.860	58.453.184

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo.	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Edificios.	263.445	244.313
Planta y equipos.	12.284.610	11.025.893
Subestaciones de poder.	8.848.342	7.825.478
Lineas de transporte energía.	3.361.221	3.139.883
Medidores.	75.047	60.532
Equipamiento de tecnología de la información	76.794	71.614
Instalaciones fijas y accesorios	241.055	233.292
Equipos de comunicaciones.	52.146	45.915
Herramientas.	162.732	162.732
Muebles y útiles.	22.401	20.869
Instalaciones y accesorios diversos.	3.776	3.776
Vehículos de motor.	8.454	8.454
Otras propiedades, planta y equipo.	44.047	0
Total	12.918.405	11.583.566

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

Movimiento al 31 de diciembre de 2019.

Movimiento año 2019		Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2019		8.707.606	310.678	535.184	37.292.855	0	20.795	2.500	0	0	46.869.618
Cambios	Adiciones.	12.079.439	0	0	(24.813)	0	0	0	361.722	89.740	12.506.088
	Desapropiaciones (Nota 12.6)		0	0	(515.682)	0	0	0	0	0	(515.682)
	Retiros.	(6.337)		0	(50.866)	0	0	0	0	0	(57.203)
	Gasto por depreciación.			(19.132)	(1.209.457)	(5.180)	(71.550)	0	(44.047)	0	(1.349.366)
	Otros incrementos (decrementos).	(3.255.784)	218.533	0	2.753.279	26.639	257.333	0	0	0	0
	Total cambios	8.817.318	218.533	(19.132)	952.461	21.459	185.783	0	317.675	89.740	10.583.837
Saldo final al 31 de diciembre de 2019		17.524.924	529.211	516.052	38.245.316	21.459	206.578	2.500	317.675	89.740	57.453.455

Movimiento al 31 de diciembre de 2018.

Movimiento año 2018		Construcción en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Planta y equipo, neto M$	Equipamiento de tecnologías de la información, neto M$	Instalaciones fijas y accesorios, neto M$	Vehículos de motor, neto M$	Otras propiedades, planta y equipo, neto M$	Repuestos M$	Propiedades, planta y equipo, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018		5.469.901	310.678	554.315	38.055.137	0	45.509	2.500	0	0	44.438.040
Cambios	Adiciones.	4.058.344	0	0	0	0		0	0	0	4.058.344
	Retiros.		0	0	(375.929)	0		0	0	0	(375.929)
	Gasto por depreciación.			(19.131)	(1.206.992)	0	(24.714)	0	0	0	(1.250.837)
	Otros incrementos (decrementos).	(820.639)	0	0	820.639	0		0	0	0	0
	Total cambios	3.237.705	0	(19.131)	(762.282)	0	(24.714)	0	0	0	2.431.578
Saldo final al 31 de diciembre de 2018		8.707.606	310.678	535.184	37.292.855	0	20.795	2.500	0	0	46.869.618

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

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de la Sociedad.

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

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Importe en libros de Propiedades, planta y equipo retiradas no mantenidas para la venta.	57.203	375.929
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	12.079.439	4.346.273

12.5.- Costo por intereses.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, no se han capitalizado intereses.

12.6.- Otra información a considerar sobre propiedad, planta y equipo.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019, se efectuó la venta de equipos eléctricos, el resultado de esta venta está reflejado en nota 21.3.

13.- DETERIORO DE ACTIVOS.

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

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si las propiedades, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.9.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

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

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

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.

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

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2019, es de un 8,65%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en las Propiedades, planta y equipo, y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2019.

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

Los montos reconocidos en resultados por pérdidas por deterioro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se detallan a continuación:

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2019 31-12-2019	
	Activos financieros M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(94.270)	(94.270)

Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor	01-01-2018 31-12-2018	
	Activos financieros M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor reconocidas en el resultado del periodo	(53.341)	(53.341)

13.2.1.- Pérdidas por deterioro del valor reconocidas o revertidas por segmento.

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2019 31-12-2019	
	Eléctrico Chile M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor	(94.270)	(94.270)

Pérdidas por deterioro de valor reconocidas o revertidas por segmento	01-01-2018 31-12-2018	
	Eléctrico Chile M$	Total M$
Pérdidas por deterioro de valor	(53.341)	(53.341)

14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

14.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Relativos a intangibles.	111.116	102.476
Relativos a pérdidas fiscales.	0	426.908
Relativos a cuentas por cobrar.	39.855	14.402
Relativos a contratos de leasing.	2.293	0
Total	153.264	543.786

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

14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	1.002.599	41.909
Total	1.002.599	41.909

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2019 y 2018:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Saldo inicial	543.786	801.566
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(390.522)	(244.123)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos (*).	0	(13.657)
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(390.522)	(257.780)
Total	153.264	543.786

(*) El monto de M$ 13.657 incluido en el ítem Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos corresponde al efecto producto de la primera aplicación de la NIIF 9 asociada al deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas.

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Saldo inicial	41.909	0
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	960.690	41.909
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	960.690	41.909
Total	1.002.599	41.909

14.4.- Compensación de partidas.

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

Concepto	31-12-2019			31-12-2018		
	Activos (pasivos) M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$	Activos (pasivos) M$	Valores compensados M$	Saldos netos al cierre M$
Activos por impuestos diferidos.	153.264	(153.264)	0	543.786	(41.909)	501.877
Pasivos por impuestos diferidos.	(1.002.599)	153.264	(849.335)	(41.909)	41.909	0
Total	(849.335)	0	(849.335)	501.877	0	501.877

15.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

15.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2019		31-12-2018	
		Corrientes M$	No corrientes M$	Corrientes M$	No corrientes M$
Préstamos bancarios.	CL$	11.201.545	6.619.597	6.839.295	11.106.439
Total		11.201.545	6.619.597	6.839.295	11.106.439

CL$: Pesos chilenos.

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

Saldos al 31 de diciembre de 2019.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes	
									Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
									3 a 12 meses	31-12-2019	1 hasta 2 años	31-12-2019
									M$	M$	M$	M$
Chile	96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Banco Estado de Chile	CL$	Al vencimiento	4,10%	4,10%	Sin garantía	11.178.539	11.178.539	0	0
Chile	96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	China Construction Bank Agencia en Chile	CL$	Al vencimiento	2,72%	2,72%	Sin garantía	23.006	23.006	6.619.597	6.619.597
Totales									11.201.545	11.201.545	6.619.597	6.619.597

Saldos al 31 de diciembre de 2018.

País	RUT Empresa Deudora	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes	
									Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
									3 a 12 meses	31-12-2018	1 hasta 2 años	31-12-2018
									M$	M$	M$	M$
Chile	96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Banco Estado de Chile	CL$	Al vencimiento	4,10%	4,10%	Sin garantía	72.099	72.099	11.106.439	11.106.439
Chile	96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.	Banco de Chile	CL$	Al vencimiento	3,49%	3,49%	Sin garantía	6.767.196	6.767.196	0	0
Totales									6.839.295	6.839.295	11.106.439	11.106.439

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

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Proveedores no energéticos.	1.303.005	282.374
Acreedores varios.	1.195	108
Otros.	84.153	1.152
Total	1.388.353	283.634

16.1.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día.

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2019 M$	31-12-2019 M$	31-12-2019 M$
Hasta 30 días	1.303.005	85.348	1.388.353
Total	1.303.005	85.348	1.388.353

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2018 M$	31-12-2018 M$	31-12-2018 M$
Hasta 30 días	282.374	1.260	283.634
Total	282.374	1.260	283.634

17.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

17.1.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 31 diciembre de 2018.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales M$	Total al 31-12-2018 M$
Saldo al 1 de enero de 2018	23.486	23.486
Provisión utilizada.	(23.486)	(23.486)
Total cambio en provisiones	(23.486)	(23.486)
Saldo al 31 de diciembre de 2018	0	0

18.- PASIVOS POR ARRENDAMIENTOS.

18.1.- Obligaciones por arrendamientos.

La Sociedad ha realizado una evaluación detallada de los impactos de la NIIF 16. La Sociedad producto de la adopción inicial ha registrado al 1 de enero de 2019 un incremento en sus pasivos netos por arrendamiento y un incremento en activos por derechos de uso de M$ 121.530.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

Pagos mínimos a pagar por arrendamiento, obligaciones por arrendamientos	31-12-2019		
	Bruto M$	Interés M$	Valor presente M$
Hasta un año.	65.264	(17.661)	47.603
Posterior a un año pero menor de cinco años.	238.207	(50.474)	187.733
Más de cinco años.	99.400	(8.569)	90.831
Total	402.871	(76.704)	326.167

Los gastos financieros por intereses devengados producto de estas obligaciones se revelan en ítem detallado en nota 22.

Las tasas de interés aplicadas nominal anual para contrato por tipo de bien al 31 de diciembre de 2019 son las siguientes:

Bienes sujeto a arrendamiento	Tasas de interes
Terreno bajo arrendamientos.	5,49%
Edificio en arrendamiento.	5,19%
Vehículos de motor, bajo arrendamiento.	6,29%

18.2.- Bienes arrendados.

El detalle de los bienes arrendados 31 de diciembre de 2019 y 2018 es el siguiente:

	31-12-2019		
Propiedades, planta y equipos en arrendamiento, neto	Valor bruto M$	Depreciación acumulada, amortización y deterioro de valor M$	Valor Neto M$
Terreno bajo arrendamientos.	361.722	(44.047)	317.675
Total	361.722	(44.047)	317.675

Los activos se deprecian en el plazo remanente de los contratos. El cargo por depreciación al 31 de diciembre de 2019 alcanzó a M$44.047.

A continuación, se presentan los movimientos por clase de activos originados en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019:

Movimiento año 2019	
Saldo al 1 de enero de 2019	121.530
Adiciones.	240.192
Gasto por depreciación.	(44.047)
Saldo al 31 de diciembre de 2019	317.675

19.- PATRIMONIO NETO.

19.1.- Gestión de capital.

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

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

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

19.2.- Capital suscrito y pagado.

Al 31 de diciembre de 2018 el capital autorizado, suscrito y pagado ascendía M$ 6.921.846.

Con fecha 6 de marzo de 2019 se aumentó el capital en M$ 8.000.000, el cual fue aprobado en Junta Extraordinaria de Accionistas de la misma fecha, mediante la emisión de 130.250.733 acciones.

Con fecha 19 de diciembre de 2019 se aumentó el capital en M$ 13.997.235, el cual fue aprobado en Junta Extraordinaria de Accionistas de la misma fecha, mediante la emisión de 71.414.469 acciones. La suscripción de este aumento la realizó íntegramente Apolo Chile SpA mediante el pago contado de M$ 8.500.000 y mediante el aporte, cesión y transferencia a la Sociedad de $ 5.497.235, que constituye el total de los créditos que Apolo Chile SpA mantenía con la Sociedad en virtud de Contrato de Cuenta Corriente Mercantil, cuya liquidación se practicó con esta misma fecha.

Al 31 de diciembre del 2019 el capital suscrito y pagado asciende a $28.919.081.-

19.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 31 de diciembre de 2018 por 495.000.000, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

Producto de los aumentos de capital e incremento en el número de acciones mencionados en nota 19.2 precedente, el total de acciones en circulación al 31 de diciembre de 2019 alcanza a 696.665.202 acciones de un voto por acción.

19.4.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 17 de abril de 2019, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2019 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante un dividendo provisorio. Además, se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el año 2020.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

19.5.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 12 de abril de 2018, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 33 de $ 1,0 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2017, el cual se pagó con fecha 25 de abril de 2018, por un total de M$ 495.000.

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 17 de abril de 2019, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 34 de $ 1,0 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2018, el cual se pagó con fecha 30 de abril de 2019, por un total de M$ 625.250.

19.6.- Reservas.

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

19.6.2.- Otras reservas.

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la CMF de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo.

19.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.

Los componentes de este rubro para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-12-2019 M$	31-12-2018 M$
Aplicación NIIF 9. (*)	36.923	36.923
Utilidades (pérdidas)acumuladas	10.189.767	10.228.419
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros	7.517.977	6.634.001
Oficio Circular N° 856 - SVS	445.148	445.148
Dividendos minimos de acuerdo a política	(1.465.400)	0
Resultado del período o ejercicio	4.884.668	1.509.226
Total	21.609.083	18.853.717

(*) Corresponde al efecto producto de la aplicación de la NIIF 9 por deterioro de cuentas por cobrar de acuerdo a pérdidas esperadas. Este monto alcanzo a M$ 36.923 a la fecha de adopción de la norma.

El detalle de este efecto es el siguiente:

Efectos primera adopción NIIF 9	
Incremento deterioro deudores comerciales	50.580
Impuestos diferidos	(13.657)
Efecto aplicación NIIF 9	36.923

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

Movimientos al 31 de diciembre de 2019.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2019	Total		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	4.884.668
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0
Total resultado integral			4.884.668

Movimientos al 31 de diciembre de 2018.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2018	Total		
	Importe bruto M$	Efecto tributario M$	Importe neto M$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	1.509.226
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0
Total resultado integral			1.509.226

20.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

20.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Prestaciones de servicios	8.169.773	6.919.828
Recargos regulados, peajes y transmisión.	8.168.940	6.903.185
Servicios de mantenimiento de equipos a clientes.	833	16.643
Total	8.169.773	6.919.828

21.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 que se adjunta, se descomponen como se indica en 21.1, 21.2 y 21.3.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Costo de venta.	2.314.132	2.488.847
Costo de administración.	669.063	467.993
Total	2.983.195	2.956.840

21.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Gastos de operación y mantenimiento.	975.786	1.259.361
Gastos de administración.	654.008	443.279
Depreciación.	1.349.366	1.250.837
Amortización.	4.035	3.363
Total	2.983.195	2.956.840

21.2.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Depreciación y retiros		
Costo de ventas.	1.334.311	1.226.123
Gasto de administración.	15.055	24.714
Otras ganancias (pérdidas).	57.203	375.929
Total depreciación	1.406.569	1.626.766
Amortización		
Costo de ventas.	4.035	3.363
Total amortización	4.035	3.363
Total	1.410.604	1.630.129

21.3.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(57.203)	(375.929)
Venta de propiedades, planta y equipo.	(1.276)	0
Juicios o arbitrajes.	(2.416)	(21.880)
Otras (pérdidas) ganancias.	2.223.423	(617.416)
Total	2.162.528	(1.015.225)

El monto de Otras Ganancias (pérdidas) al 31 de diciembre de 2019 y 2018 corresponde principalmente a multas por incumplimiento de contrato y a efectos de reliquidación de precios de subtransmisión.

22.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, y resultados por unidades de reajustes del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Ingresos financieros		
Intereses comerciales.	18.067	0
Otros ingresos financieros.	3.896	2
Total ingresos financieros	21.963	2
Costos financieros		
Gastos por préstamos bancarios.	(693.425)	(698.196)
Gastos por arrendamientos financieros.	(12.963)	0
Otros gastos.	(202.631)	(490.253)
Total costos financieros	(909.019)	(1.188.449)
Total resultados por unidades de reajuste (Nota 22.1)	57.066	55.257
Total	(829.990)	(1.133.190)

22.1.- Composición unidades de reajuste.

Resultado por unidades de reajuste	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Unidades de reajuste por activos		
Otros activos no financieros.	0	87
Activos por impuestos.	30.466	51.909
Total unidades de reajuste por activos	30.466	51.996
Unidades de reajuste por pasivos		
Otros pasivos financieros.	26.600	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	0	3.261
Total unidades de reajuste por pasivos	26.600	3.261
Total unidades de reajuste neto	57.066	55.257

23.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se procedió a calcular y contabilizar el impuesto a la renta con una tasa del 27%, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014.

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

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M$ 1.634.448 y M$ 305.347, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Impuestos corrientes a las ganancias		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(321.890)	0
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	0	(19.315)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(321.890)	(19.315)
Impuestos diferidos		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(1.312.558)	(286.032)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(1.312.558)	(286.032)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.634.448)	(305.347)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(321.890)	(19.315)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(321.890)	(19.315)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(1.312.558)	(286.032)
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos , neto	(1.312.558)	(286.032)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(1.634.448)	(305.347)

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

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2019 31-12-2019 %	01-01-2018 31-12-2018 M$	01-01-2018 31-12-2018 %
Ganancia contable	6.519.116		1.814.573	
Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable	(1.760.161)	27,0%	(489.935)	27,0%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	125.713	-1,9%	203.903	-11,2%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	0	0,0%	(19.315)	1,1%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	125.713	-1,9%	184.588	-10,2%
(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(1.634.448)	25,1%	(305.347)	16,8%

24.- GANANCIAS POR ACCION.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	4.884.668	1.509.226
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.	7,01	3,05
Cantidad de acciones	696.665.202	495.000.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

25.- INFORMACIÓN POR SEGMENTO.

25.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado el segmento operativo sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido.

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente del transporte y transmisión de energía eléctrica. En relación con las características del negocio de dicho segmento. (Ver nota 2)

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables, a nivel de estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 2018, es la siguiente:

25.2.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico Chile	
	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Ingresos de actividades ordinarias.	8.169.773	6.919.828
Costo de ventas	(2.314.132)	(2.488.847)
Ganancia bruta	5.855.641	4.430.981
Gasto de administración.	(669.063)	(467.993)
Otras ganancias (pérdidas).	2.162.528	(1.015.225)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	7.349.106	2.947.763
Ingresos financieros.	21.963	2
Costos financieros.	(909.019)	(1.188.449)
Resultados por unidades de reajuste.	57.066	55.257
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	6.519.116	1.814.573
Gasto por impuestos a las ganancias.	(1.634.448)	(305.347)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	4.884.668	1.509.226
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	4.884.668	1.509.226
Ganancia (pérdida)	4.884.668	1.509.226
Depreciación	1.349.366	1.250.837
Amortización	4.035	3.363
EBITDA	6.539.979	5.217.188

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

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico Chile	
	01-01-2019 31-12-2019 M$	01-01-2018 31-12-2018 M$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	9.425.654	4.928.371
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(20.163.562)	(5.182.220)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	17.752.884	254.630
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	7.014.976	781
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	781	0
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	7.015.757	781

26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

26.1.- Contingencias

La Sociedad, tiene un Procedimiento administrativo sancionatorio ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (la "SEC") por atraso en la normalización de suministro de energía en la Línea 220 kV Cóndores- Parinacota.

En el marco de una desconexión programada de las Líneas 1x220 kV Tarapacá-Cóndores y 1x220 kV Cóndores-Parinacota, ejecutada el día 3 de diciembre, se produjo un atraso en el cierre del interruptor 52BT1 y por consecuencia, en la normalización de la Línea 220 kV Cóndores-Parinacota.

Producto de este retraso y la consecuente afectación a clientes regulados, la SEC Dirección Regional de Arica y Parinacota, con fecha 8 de noviembre de 2019, formuló los siguientes cargos a la Sociedad: (i) incumplimiento de proporcionar el estándar normal de la calidad del suministro a sus usuarios; y (ii) incumplimiento de la obligación de mantener en buen estado las instalaciones eléctricas en servicio.

Con fecha martes 4 de diciembre la Sociedad formuló sus descargos, solicitando absolver a Transemel S.A. de los cargos formulados, toda vez que la Sociedad no habría tenido responsabilidad en el incidente ocurrido.

Hasta la fecha, aún se encuentra en tramitación el presente procedimiento administrativo. La sanción que puede imponer la SEC frente a las supuestas infracciones son las siguientes: (i) censura; (ii) multa; (iii) suspensión temporal o definitiva de autorizaciones o licencias; (iv) comiso; (v) clausura; (vi) caducidad de la concesión provisional y (vii) desconexión de instalaciones. Sin perjuicio de ello, es probable que la SEC sancione a la Sociedad con una multa, pero no es posible determinar en forma anticipada su monto exacto.

26.2.- Juicios y otras acciones legales.

No existen juicios y otras acciones legales en contra de la sociedad.

26.3.- Juicios arbitrales.

No existen juicios arbitrales en contra de la sociedad.

26.4.- Sanciones administrativas.

No existen sanciones administrativas en contra de la sociedad.

26.5.- Sanciones.

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

La Sociedad, los Directores y Ejecutivos de las empresas que componen la Sociedad, no han sido sancionados por la Comisión para el Mercado Financiero durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

26.5.2.- De otras autoridades administrativas.

La Sociedad, sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018.

26.6.- Restricciones.

No existen restricciones que afecten a la Sociedad.

26.7.- Otras acciones legales.

La Sociedad ha iniciado gestión por aplicación de multas por incumplimiento de contratos "Ampliación y cambio de configuración en Subestación Cóndores 220kV" y "Ampliación y cambio de configuración en Subestación Parinacota 220kV"a Consorcio Sacyr - Isotrón por un monto M$1.567.628.

No existen otras acciones legales que afecten a la Sociedad.

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

No existen garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos significativos.

28.- MEDIO AMBIENTE.

La Sociedad acorde con las políticas medioambientales desarrolla y mantiene sistemas de gestión ambiental que les permite mejorar en forma sostenida su desempeño en esta materia, con el objetivo de desarrollar su actividad de manera eficiente y limpia. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión, cada proyecto es evaluado de acuerdo a la normativa legal vigente, presentando las declaraciones y/o estudios de impacto ambiental que correspondan, al servicio respectivo. Dichos estudios son preparados por esta compañía, dando así, cumplimiento a la normativa vigente. A su vez, la Sociedad también suscribió el acuerdo de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

Al 31 de diciembre de 2019 y 2018 no se han efectuado desembolsos por este concepto.

29.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 31 de diciembre de 2019, fecha de cierre de los estados financieros, y su fecha de presentación, no han ocurrido hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.