

Estados Financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Santiago, Chile

31 de diciembre de 2020 y 2019



UNA EMPRESA
RED ELÉCTRICA INTERNACIONAL
Y ENGIE

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.
ESTADOS FINANCIEROS
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO TERMINADO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2020

CONTENIDO

Informe del Auditor Independiente
Estados de Situación Financiera Clasificado
Estados de Resultados Integrales por Función
Estados de Flujo de Efectivo Directo
Estado de Cambios en el Patrimonio
Notas a los Estados Financieros

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

INDICE DE NOTAS

Estados de Situación Financiera Clasificado	3
Estados de Resultados Integrales por Función.....	5
Estado de Flujo de Efectivo – Directo	7
Estado de Cambios en el Patrimonio	8
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL.....	9
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	9
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS.....	16
NOTA 4 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	29
NOTA 5 – INVENTARIOS CORRIENTES	30
NOTA 6 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS	30
NOTA 7 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	30
NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	33
NOTA 9 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	38
NOTA 10 – IMPUESTOS DIFERIDOS.....	40
NOTA 11 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS	41
NOTA 12 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA.....	45
NOTA 13 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.....	47
NOTA 14 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	50
NOTA 15 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	50
NOTA 16 – PATRIMONIO	50
NOTA 17 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	51
NOTA 18 – COSTO DE VENTA.....	51
NOTA 19 – OTROS INGRESOS DE LA OPERACIÓN.....	52
NOTA 20 – GASTOS DE ADMINISTRACION	52
NOTA 21 – INGRESOS FINANCIEROS.....	52
NOTA 22– COSTOS FINANCIEROS.....	53
NOTA 23 – DIFERENCIA DE CAMBIO	53
NOTA 24 – GANANCIA POR ACCION BASICA.....	54
NOTA 25 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS	54
NOTA 26 – MONEDA EXTRANJERA.....	59
NOTA 27 – GESTION DE RIESGOS.....	62
NOTA 28 – MEDIOAMBIENTE	65
NOTA 29 – SANCIONES	66
NOTA 30 – HECHOS POSTERIORES	67

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

Estados de Situación Financiera Clasificado
Al 31 de diciembre de 2020 y 2019,
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

ACTIVOS	Notas	31-12-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
Activos Corriente			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	51.723	48.438
Otros activos no financieros corrientes	6	636	535
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	28.052	29.803
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	8	2.785	5.316
Inventarios corrientes	5	2.812	2.887
Total Activos Corrientes		86.008	86.979
Activos No Corrientes			
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	8	54.954	56.338
Propiedades, planta y equipo	9	673.607	689.872
Activos por impuestos diferidos	10	10.017	2.600
Total Activos No Corrientes		738.578	748.810
Total Activos		824.586	835.789

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.
Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

Estados de Situación Financiera Clasificado
Al 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

PASIVOS	Notas	31-12-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	11	34.365	38.739
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	13	4.061	1.581
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	7	7.910
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	14	350	461
Otros pasivos no financieros corrientes	15	1.107	2.942
Pasivos por Impuestos corrientes	10	0	37
Total Pasivos Corrientes		39.890	51.670
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	11	695.823	669.464
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	8	43.452	55.444
Pasivo por impuestos diferidos	10	0	0
Tota Pasivos No Corrientes		739.275	724.908
Total Pasivos		779.165	776.578
Patrimonio			
Capital Emitido	16	72.876	72.876
Ganancias (pérdidas) acumuladas		32.016	14.625
Otras Reservas		(59.471)	(28.290)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		45.421	59.211
Total Patrimonio		45.421	59.211
Total Pasivos y Patrimonio		824.586	835.789

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

Estados de Resultados Integrales por Función
 Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
 (Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

Estado de Resultados	Notas	31-12-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	17	74.151	85.213
Costo de ventas	18	(26.873)	(25.151)
Ganancia Bruta		47.278	60.062
Otros ingresos	19	101	0
Gastos de administración	20	(2.233)	(2.876)
Otros gastos		(158)	(47)
Ganancia (pérdida) de actividades operacionales		44.988	57.139
Ingresos financieros	21	6.199	6.582
Costos financieros	22	(35.525)	(41.445)
Diferencias de cambio	23	(421)	762
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		15.241	23.038
Gasto por impuestos a las ganancias	10	(4.117)	(5.982)
Ganancia (pérdida)		11.124	17.056
Ganancia (pérdida) atribuible a:			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		11.124	17.056
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		0	0
Ganancias (pérdidas) por acción			
Ganancia (Pérdida) del Ejercicio		11.124	17.056
Ganancia (pérdida) por acción básica (USD)	24	3,86667	5,92861

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

Estados de Resultados Integrales por Función
Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

Estado de Resultado Integral	Notas	31-12-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) del Ejercicio		11.124	17.056
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(42.714)	(32.392)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del período			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	10	11.533	8.746
Total Otro resultado integral		(31.181)	(23.646)
Total Resultado Integral		(20.057)	(6.590)
Resultado Integral atribuible a:			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		(20.057)	(6.590)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		0	0
Resultado Integral Total		(20.057)	(6.590)

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

Estado de Flujo de Efectivo – Directo

Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019

(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Notas	31-12-2020 kUSD	31-12-2019 kUSD
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios (Terceros)		101.670	105.022
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(9.413)	(10.767)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(2.154)	(1.357)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(1.636)	(1.987)
Intereses pagados		(29.952)	(34.630)
Impuestos a las ganancias reembolsados		(37)	(46)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(16.572)	(15.934)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		41.906	40.301
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo		(735)	(928)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		0	1.863
Intereses recibidos		134	467
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(601)	1.402
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos de préstamos		(23.801)	(25.667)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(15.000)	(43.118)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(38.801)	(68.785)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		2.504	(27.082)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		781	9
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		3.285	(27.073)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del año	4	48.438	75.511
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	4	51.723	48.438

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.
Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

Estado de Cambios en el Patrimonio
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2020	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas	Otras Reservas	Ganancias (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora, Total
		Reservas de coberturas de flujo de efectivo			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Saldo Inicial al 01-01-2020	72.876	(28.290)	(28.290)	14.625	59.211
Ganancia (pérdida) del ejercicio	0	0	0	11.124	11.124
Otros Resultados Integrales	0	(31.181)	(31.181)	0	(31.181)
Dividendos	0	0	0	6.267	6.267
Emisión de Patrimonio	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	(31.181)	(31.181)	17.391	(13.790)
Saldo Final al 31-12-2020	72.876	(59.471)	(59.471)	32.016	45.421

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2019	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas	Otras Reservas	Ganancias (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora, Total
		Reservas de coberturas de flujo de efectivo			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Saldo Inicial al 01-01-2019	72.876	(4.644)	(4.644)	2.685	70.917
Ganancia (pérdida) del ejercicio	0	0	0	17.056	17.056
Otros Resultados Integrales	0	(23.646)	(23.646)	0	(23.646)
Dividendos	0	0	0	(5.116)	(5.116)
Emisión de Patrimonio	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	(23.646)	(23.646)	11.940	(11.706)
Saldo Final al 31-12-2019	72.876	(28.290)	(28.290)	14.625	59.211

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

Transmisora Eléctrica del Norte S.A., (en adelante “La Sociedad” o “TEN”), fue constituida con fecha 1 de marzo de 2007 según escritura pública extendida ante notario señor J. Ricardo San Martín. La publicación del extracto de su inscripción en el Registro de Comercio fue publicado en el Diario Oficial del 7 de marzo de 2007.

La dirección de la Sociedad es Avenida Apoquindo N°3721, piso 6, Las Condes.

El objeto de la Sociedad es participar en cualquier clase de actividades de generación, transmisión, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo al efecto explotar y desarrollar sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros; generar, transmitir y distribuir energía eléctrica y suministrar, vender y comercializar en cualquier forma la potencia y la energía eléctrica que se produzca en sus instalaciones o en los de terceros y la capacidad de transporte de las líneas y de transformación de las subestaciones y equipos asociados; como también efectuar prestación de servicios en el área de ingeniería eléctrica y mantenimiento de sistemas eléctricos.

1.1 Descripción del Negocio

Transmisora Eléctrica del Norte S.A. fue la encargada de llevar a cabo el desarrollo y construcción del proyecto consistente en la construcción de una línea de transmisión en corriente alterna de doble circuito de 500 kV, de una extensión aproximada de 600 kilómetros, que permite transmitir energía entre Mejillones, entre el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), y Copiapó, en el Sistema Interconectado Central (SIC).

El Proyecto contó con resolución de calificación ambiental favorable, otorgada a Transmisora Eléctrica del Norte S.A. con fecha 14 de junio de 2012 mediante Resolución N° 504/2012 (“Sistema de Transmisión de 500 kV Mejillones – Cardones”). Posteriormente, y resultado de una serie de modificaciones de diseño, se obtuvieron otras seis (6) autorizaciones ambientales complementarias. Adicionalmente la línea de interconexión, con fecha 6 de febrero de 2015, fue declarada troncal (hoy nacional), lo que implica que sus ingresos están definidos y asegurados por Ley.

Con fecha 24 de noviembre de 2017 se dio término efectivo al Período de Puesta en Servicio del proyecto “Sistema de Transmisión 2x500 kV Mejillones – Cardones”, bajo fiel cumplimiento y en conformidad a lo establecido en el artículo 72-17 de la Ley General de Servicios Eléctricos, en relación con lo dispuesto en los artículos 114 y 215 del Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos y de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (NTSyCS) y el Decreto N° 158 del Ministerio de Energía, del 21 de abril de 2015.

El término de Puesta en Servicio comprende a las instalaciones del Proyecto compuestas por las subestaciones Los Changos 220/500 kV, Cumbre 500 kV y Ampliación Nueva Cardones 500 kV y por una línea de transmisión de doble circuito en 500 kV y de unos 600 km. de longitud que va desde la subestación Los Changos en la comuna de Mejillones en la Región de Antofagasta, hasta la subestación Nueva Cardones, ubicada en la comuna de Copiapó en la Región de Atacama.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1 Estados Financieros

Los estados financieros de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. al 31 de diciembre de 2020, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

En la preparación de los estados financieros se han utilizado determinadas estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. También se requiere que la gerencia ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. 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 N° 2.6.

2.2 Responsabilidad de la Información

El directorio de Transmisora Eléctrica del Norte S.A., ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 31 de diciembre de 2020 y 2019, que ha aplicado los principios y criterios incluidos en las NIIF, normas emitidas por la Junta Internacional de Normas Contables (IASB). Los presentes estados financieros fueron aprobados por el Directorio de la Sociedad en su sesión de fecha 20 de enero de 2021.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (continuación)

2.3 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS

La Compañía aplicó por primera vez ciertas normas, interpretaciones y enmiendas, las cuales son efectivas para los períodos intermedios que inicien el 1 de enero de 2020 o fecha posterior. La Compañía no ha adoptado en forma anticipada ninguna norma, interpretación o enmienda que habiendo sido emitida aun no haya entrado en vigencia.

Las normas, interpretaciones y enmiendas a IFRS que entraron en vigencia a la fecha de los estados financieros, su naturaleza e impactos se detallan a continuación:

Normas e Interpretaciones		Fecha de aplicación obligatoria
Marco Conceptual	Marco Conceptual (revisado)	1 de enero de 2020

Marco Conceptual (revisado)

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 IFRS cuando ninguna norma aplica a una transacción o evento particular. El Marco Conceptual revisado entra en vigencia para periodos que empiezan en o después de 1 de enero de 2020.

Enmiendas		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 3	Definición de un negocio	1 de enero de 2020
IAS 1 e IAS 8	Definición de material	1 de enero de 2020
IFRS 9, IAS 39 e IFRS 7	Reforma de la Tasa de Interés de Referencia	1 de enero de 2020
IFRS 16	Reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19	1 de enero de 2020

IFRS 3 Combinaciones de Negocios - Definición de un negocio

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

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

La aplicación anticipada está permitida y debe ser revelada.

Dado que las enmiendas se aplican prospectivamente a transacciones u otros eventos que ocurran en o después de la fecha de la primera aplicación, la mayoría de las entidades probablemente no se verán afectadas por estas enmiendas en la transición. Sin embargo, aquellas entidades que consideran la adquisición de un conjunto de actividades y activos después de aplicar las enmiendas deben, en primer lugar, actualizar sus políticas contables de manera oportuna.

Las enmiendas también podrían ser relevantes en otras áreas de IFRS (por ejemplo, pueden ser relevantes cuando una controladora pierde el control de una subsidiaria y ha adoptado anticipadamente la venta o contribución de activos entre un inversor y su asociado o negocio conjunto) (Enmiendas a la IFRS 10 e IAS 28).

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (continuación)

La enmienda es aplicable, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros de la entidad.

IAS 1 Presentación de Estados Financieros e IAS 8 Políticas Contables, Cambios en la Estimaciones Contables y Errores - Definición de material

En octubre de 2018, el IASB emitió enmiendas a IAS 1 Presentación de Estados Financieros e IAS 8 Contabilidad Políticas, cambios en las estimaciones contables y errores, 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.

Aunque no se espera que las enmiendas a la definición de material tengan un impacto significativo en los estados financieros de una entidad, la introducción del término "esconder" en la definición podría impactar la forma en que se hacen los juicios de materialidad en la práctica, elevando la importancia de cómo se comunica y organiza la información en los estados financieros.

IFRS 9, IAS 39 e IFRS 7 Reforma de la Tasa de Interés de Referencia

En septiembre de 2019, el IASB emitió enmiendas a las normas IFRS 9, IAS 39 e IFRS 7, que concluye la primera fase de su trabajo para responder a los efectos de la reforma de las tasas de oferta interbancarias (IBOR, por sus siglas en inglés) en la información financiera. Las enmiendas proporcionan excepciones temporales que 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 enmienda es aplicable, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros de la entidad.

IFRS 16 Reducciones del alquiler relacionadas con el Covid-19

En mayo 2020, el IASB emitió una enmienda a la norma IFRS 16 Arrendamientos para proporcionar alivio a los arrendatarios en la aplicación de la guía de IFRS 16 relacionada con las modificaciones del arrendamiento por las reducciones de alquileres que ocurran como consecuencia directa de la pandemia Covid-19. La enmienda no es aplicable a los arrendadores.

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

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

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

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (continuación)

Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Normas e Interpretaciones		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 17	Contratos de Seguro	1 de enero de 2023

IFRS 17 Contratos de Seguro

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

IFRS 17 será efectiva para periodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023, requiriéndose cifras comparativas. La aplicación anticipada es permitida, siempre que la entidad aplique IFRS 9 Instrumentos Financieros, en o antes de la fecha en la que se aplique por primera vez IFRS 17

La enmienda no tiene impacto en los estados financieros de la entidad.

Enmiendas		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 e IFRS 16	Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – fase 2	1 de enero de 2021
IFRS 3	Referencia al Marco Conceptual	1 de enero de 2022
IAS 16	Propiedad, planta y equipo: productos obtenidos antes del uso previsto	1 de enero de 2022
IAS 37	Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato	1 de enero de 2022
IAS 1	Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes	1 de enero de 2022
IFRS 10 e IAS 28	Estados Financieros Consolidados – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto	Por determinar

IFRS 9, IAS 39, IFRS 7, IFRS 4 e IFRS 16 Reforma de la Tasa de Interés de Referencia – Fase 2

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

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

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

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (continuación)

IFRS 3 Referencia al Marco Conceptual

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

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

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

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

IAS 16 Propiedad, plata y equipo: Productos Obtenidos antes del Uso Previsto

La enmienda prohíbe a las entidades deducir del costo de un elemento de propiedad, planta y equipo, cualquier venta obtenida al llevar ese activo a la ubicación y condiciones necesarias para que pueda operar en la forma prevista por la gerencia. En su lugar, una entidad reconocerá los productos procedentes de la venta de esos elementos, y su costo, en el resultado del período, de acuerdo con las Normas aplicables.

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

La entidad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

IAS 37 Contratos onerosos – costo de cumplimiento de un contrato

En mayo 2020, el IASB emitió enmiendas a la norma IAS 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes para especificar los costos que una entidad necesita incluir al evaluar si un contrato es oneroso o genera pérdidas.

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

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

La entidad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez entre en vigencia.

IAS 1 Presentación de Estados Financieros – Clasificación de pasivos como corrientes o no corrientes

En junio 2020, el IASB emitió enmiendas a los párrafos 69 al 76 de IAS 1 para especificar los requerimientos para la clasificación de los pasivos como corrientes o no corrientes.

Las enmiendas son efectivas para períodos que comiencen en o después del 1 de enero de 2023. Las entidades deben considerar cuidadosamente si hay algún aspecto de las enmiendas que sugiera que los términos de sus acuerdos de préstamo existentes deben renegociarse. En este contexto, es importante resaltar que las enmiendas deben aplicarse retrospectivamente.

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (continuación)

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez que entre en vigencia.

IFRS 10 Estados Financieros Consolidados e IAS 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos – venta o aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto

Las enmiendas a IFRS 10 Estados Financieros Consolidados e IAS 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011) abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de IFRS 10 y los de IAS 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de activos entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una filial. La fecha de aplicación obligatoria de estas enmiendas está por determinar debido a que el IASB está a la espera de los resultados de su proyecto de investigación sobre la contabilización según el método de participación patrimonial. Estas enmiendas deben ser aplicadas en forma retrospectiva y se permite la adopción anticipada, lo cual debe ser revelado.

La Sociedad realizará la evaluación del impacto de la enmienda una vez que entre en vigencia.

2.4 Moneda Funcional y de Presentación

La moneda funcional y de presentación de los estados financieros de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es el dólar estadounidense. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (kUSD).

2.5 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros, cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de Cambios en el Patrimonio por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de Resultados Integrales por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

2.6 Uso de Estimaciones y Juicios

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

- Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro.

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la Administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la Sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

- Contingencias, juicios o litigios

Cuando un caso tiene una alta probabilidad de resolución adversa, según la evaluación de nuestra fiscalía y los asesores legales externos, se efectúa la provisión contable respectiva.

Ingresos de actividades ordinarias, a partir del 1 de enero de 2018, la Sociedad ha adoptado NIIF 15, que proporciona nueva orientación sobre el reconocimiento de ingreso.

Como parte del análisis, la administración debe emitir juicio sobre si un arriendo o contrato legalmente exigible y si el arriendo incluye obligaciones de desempeño separados.

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS (Continuación)

Valor razonable de instrumentos financieros las hipótesis empleadas para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros.

2.7 Conversión de Moneda Extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, que constituye la moneda de presentación de los estados financieros de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distintas de la moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general. Las ganancias y pérdidas en moneda extranjera que resultan de tales 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 resultado en la línea diferencia de cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, representan los tipos de cambio y valores del cierre al:

Moneda	31-12-2020	31-12-2019
	USD 1	USD 1
Peso chileno	710,95000	748,74000
Euro	0,81410	0,89180
Yen	103,30000	108,90000
Libra esterlina	0,73510	0,76150

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros adjuntos, han sido los siguientes:

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

Las propiedades, plantas y equipos son registrados al costo de adquisición y/o de construcción menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidos incluye el costo de los materiales, mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para su operación. Adicionalmente al valor pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

1. Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión.
2. Los costos posteriores. El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y éstos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles económicas de cada componente de un ítem de propiedad, planta y equipo, sin valor residual. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y tienen una vida útil indefinida, y, por lo tanto, no son objeto de depreciación.

Las siguientes son las principales clases de propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Cuadro vidas útiles estimadas de los principales activos de la Sociedad		Mínima	Máxima
Obras Civiles	Vida útil años	25	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	50
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	20
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	20
Otros	Vida útil años	5	20

La Sociedad revisa la vida útil de las Propiedades, Plantas y Equipos al final de cada ejercicio anual sobre el cual se informe.

3.2 Deterioro de Activos

El valor de los activos fijos y su vida útil es revisado anualmente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existen acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede al valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

El valor recuperable es el mayor valor entre el valor razonable menos los costos de venta y su valor de uso. Valor razonable menos los costos de venta es el importe que se puede obtener por la venta de un activo o unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de disposición. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

En el caso de los instrumentos financieros, la sociedad tiene definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

Adicionalmente y de acuerdo a IFRS 9 la Sociedad determinó una estimación de incobrabilidad basado en rating del mercado eléctrico de Chile.

La Administración aplica las técnicas de valorización usadas comúnmente por los profesionales del mercado para los instrumentos que no se cotizan en un mercado activo. En el caso de los instrumentos financieros derivados, se forman las presunciones basadas en las tasas cotizadas en el mercado, ajustada según las características específicas del instrumento. Otros instrumentos financieros se valorizan usando un análisis de la actualización de los flujos de efectivo basado en las presunciones soportadas, cuando sea posible, por los precios o tasas observables de mercado.

A la fecha de cierre de cada ejercicio, o en aquella fecha en que se considere necesario, la Sociedad revisa el valor libro de sus activos tangibles e intangibles, para determinar si hay cualquier indicio que estos activos podrían estar deteriorados. En la evaluación de deterioro, los activos que no generan flujo de efectivo independiente son agrupados en una unidad generadora de efectivo (“UGE”) apropiada. El monto recuperable de estos activos o UGE, es medido como el mayor entre su valor recuperable (metodología de flujos futuros descontados) y su valor libro. La Administración necesariamente aplica su juicio en la agrupación de los activos que no generan flujos de efectivo independientes y también en la estimación, la periodicidad, en los valores del flujo de efectivo subyacente en los valores del cálculo y en la tasa de interés usada. Cambios posteriores en la agrupación de la UGE, o la periodicidad de los flujos de efectivo y las tasas de interés podrían impactar los valores libros de los respectivos activos.

La Administración, considera que no existen indicios de deterioro del valor contable de los activos tangibles e intangibles.

3.3 Arrendamiento de Activos

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que la Sociedad actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo de arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, las cuotas se reconocen como gasto en caso de ser arrendatario, y como ingreso en caso de ser arrendador, de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

3.4 Instrumentos Financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en fondos mutuos de renta fija, depósitos a plazo, los que se reconocen a su valor razonable. Estos son clasificados como inversiones mantenidas hasta el vencimiento y son liquidadas antes de o en 90 días.

La Sociedad invierte sus excedentes con un límite de hasta el 80%, en fondos mutuos con instrumentos sólo de renta fija de corto plazo y depósitos a plazo.

3.4.1 Jerarquías de Valor Razonable

La Sociedad mide los instrumentos financieros, como los derivados, y los activos no financieros, como las propiedades de inversión, a su valor razonable en cada fecha del balance.

El valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de medición. La medición del valor razonable se basa en la presunción de que la transacción para vender el activo o transferir el pasivo se lleva a cabo:

- En el mercado principal del activo o pasivo o,
- En ausencia de un mercado principal, en el mercado más ventajoso para el activo o pasivo

El mercado principal o el más ventajoso debe ser accesible por la Sociedad.

El valor razonable de un activo o un pasivo se mide utilizando los supuestos que los participantes del mercado usarían al fijar el precio del activo o pasivo, suponiendo que los participantes del mercado actúen en su mejor interés económico.

Una medición del valor razonable de un activo no financiero tiene en cuenta la capacidad de un participante del mercado para generar beneficios económicos al usar el activo en su mayor y mejor uso o al venderlo a otro participante del mercado este usaría el activo en su mejor y más alto uso.

La Sociedad usa técnicas de valuación que son apropiadas en las circunstancias y para las cuales hay suficientes datos disponibles para medir el valor razonable, maximizando el uso de datos relevantes observables y minimizando el uso de datos no observables.

Todos los activos y pasivos para los que se mide o revela el valor razonable en los estados financieros se clasifican dentro de la jerarquía del valor razonable, que se describe a continuación:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de este nivel, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas, como por ejemplo "Bloomberg"; y

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

3.4.2 Activos financieros

Reconocimiento inicial y medición

Los activos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial y en las mediciones posteriores al costo amortizado, el valor razonable a través de otro resultado integral (OCI) y el valor razonable a través de resultados.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

La clasificación de los activos financieros en el reconocimiento inicial depende de las características del flujo de efectivo contractual del activo financiero y del modelo de negocio de la Sociedad para administrarlos. Con la excepción de las cuentas por cobrar comerciales que no contienen un componente financiero significativo o para las cuales la Sociedad ha aplicado una solución práctica, la Sociedad inicialmente mide un activo financiero a su valor razonable más, en el caso de un activo financiero que no esté a valor razonable a través de ganancia o pérdida, los costos de transacción.

Cuentas por cobrar comerciales que no contienen un componente de financiamiento significativo o para el cual la Sociedad ha aplicado una solución práctica, se mide al precio de la transacción como es revelado en la sección IFRS 15, 63 (Ingresos de contratos con clientes).

Para que un activo financiero se clasifique y mida al costo amortizado o al valor razonable a través de OCI, debe generar flujos de efectivo que sean "solo pagos de principal e intereses (SPPI)" sobre el monto del principal pendiente. Esta evaluación se conoce como la prueba SPPI y se realiza a nivel de instrumento. Los activos financieros con flujos de efectivo que no son SPPI se clasifican y miden al valor razonable con cambios en resultados, independientemente del modelo de negocio.

El modelo de negocios de la Sociedad para administrar activos financieros se refiere a cómo administra sus activos financieros para generar flujos de efectivo. El modelo de negocio determina si los flujos de efectivo resultarán de la recolección de flujos de efectivo contractuales, la venta de los activos financieros o ambos. Los activos financieros clasificados y medidos al costo amortizado se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de mantener activos financieros para recolectar flujos de efectivo contractuales, mientras que los activos financieros clasificados y medidos a valor razonable a través de OCI se mantienen dentro de un modelo de negocios con el objetivo de ambos tenencia para cobrar flujos de efectivo contractuales y venta.

Las compras o ventas de activos financieros que requieren la entrega de activos dentro de un marco de tiempo establecido por regulación o convención en el mercado (transacciones regulares) se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a comprar o vender el activo.

Mediciones posteriores

Para fines de medición posterior, los activos financieros se clasifican en cuatro categorías:

- Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda)
- Activos financieros a valor razonable a través de OCI con reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas (instrumentos de deuda)
- Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI sin reciclaje de ganancias y pérdidas acumuladas en la baja en cuentas (instrumentos de patrimonio)
- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Activos financieros a costo amortizado (instrumentos de deuda)

Los activos financieros al costo amortizado se miden posteriormente utilizando el método de tasa interés efectivo (EIR) y están sujetos a deterioro. Las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando el activo se da de baja, se modifica o se deteriora.

Los activos financieros de la Sociedad al costo amortizado incluyen cuentas por cobrar comerciales, préstamos a una asociada y préstamos a un director incluidos en otros activos financieros no corrientes.

Activos financieros a valor razonable a través de OCI (instrumentos de deuda)

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, los ingresos por intereses, la revaluación cambiaria y las pérdidas o reversiones por deterioro se reconocen en el estado de resultados y se calculan de la misma manera que para los activos financieros medidos al costo amortizado. Los cambios en el valor razonable restantes se reconocen en OCI. Al darse de baja, el cambio acumulado del valor razonable reconocido en OCI se recicla a resultados.

Los instrumentos de deuda de la Sociedad a valor razonable a través de OCI incluyen inversiones en instrumentos de deuda cotizados incluidos en otros activos financieros no corrientes.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

Activos financieros designados a valor razonable a través de OCI (instrumentos de patrimonio)

Tras el reconocimiento inicial, la Sociedad puede optar por clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital como instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI cuando cumplen con la definición de patrimonio según la NIC 32 Instrumentos financieros: "Presentación y no son mantenidos para negociación".

La clasificación se determina instrumento por instrumento.

Las ganancias y pérdidas en estos activos financieros nunca se reciclan para obtener ganancias o pérdidas. Los dividendos se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago, excepto cuando la Sociedad se beneficia de dichos ingresos como una recuperación de parte del costo del activo financiero, en cuyo caso, dichas ganancias se registran en OCI. Los instrumentos de patrimonio designados a valor razonable a través de OCI no están sujetos a evaluación de deterioro.

La Sociedad eligió clasificar irrevocablemente sus inversiones de capital no cotizadas en esta categoría.

Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan en el estado de situación financiera a valor razonable con cambios netos en el valor razonable reconocidos en el estado de resultados.

Esta categoría incluye instrumentos derivados e inversiones de capital cotizadas que la Sociedad no había elegido irrevocablemente para clasificar a valor razonable a través de OCI. Los dividendos sobre las inversiones de capital cotizadas se reconocen como otros ingresos en el estado de resultados cuando se ha establecido el derecho de pago.

Un derivado incluido en un contrato híbrido, con un pasivo financiero o un anfitrión no financiero, se separa del anfitrión y se contabiliza como un derivado separado si: las características económicas y los riesgos no están estrechamente relacionados con el anfitrión; un instrumento separado con los mismos términos que el derivado incorporado cumpliría con la definición de derivado; y el contrato híbrido no se mide al valor razonable con cambios en resultados. Los derivados implícitos se miden al valor razonable con cambios en el valor razonable reconocidos en resultados. La reevaluación solo ocurre si hay un cambio en los términos del contrato que modifica significativamente los flujos de efectivo que de otro modo serían necesarios o una reclasificación de un activo financiero fuera del valor razonable a través de la categoría de pérdidas o ganancias.

Baja en cuentas

Un activo financiero (o, cuando corresponda, una parte de un activo financiero o parte de un grupo de activos financieros similares) se da de baja principalmente (es decir, se elimina del estado de situación financiera de la Sociedad) cuando:

- Los derechos para recibir flujos de efectivo del activo han expirado, o
- La Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo del activo o ha asumido la obligación de pagar los flujos de efectivo recibidos en su totalidad sin demora material a un tercero en virtud de un acuerdo de "transferencia"; y (a) la Sociedad ha transferido sustancialmente todos los riesgos y recompensas del activo, o (b) la Sociedad no transfirió ni retuvo sustancialmente todos los riesgos y recompensas del activo, pero ha transferido el control del activo

Cuando la Sociedad ha transferido sus derechos para recibir flujos de efectivo de un activo o ha celebrado un acuerdo de traspaso, evalúa si, y en qué medida, ha retenido los riesgos y beneficios de la propiedad.

Cuando no ha transferido ni retenido sustancialmente todos los riesgos y beneficios del activo, ni ha transferido el control del activo, la Sociedad continúa reconociendo el activo transferido en la medida de su participación continua. En ese caso, la Sociedad también reconoce un pasivo asociado. El activo transferido y el pasivo asociado se miden sobre una base que refleja los derechos y obligaciones que la Sociedad ha retenido.

La participación continua que toma la forma de una garantía sobre el activo transferido se mide al menor valor en libros original del activo y la cantidad máxima de contraprestación que la Sociedad podría tener que pagar.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

Deterioro

La Sociedad reconoce una reserva para pérdidas crediticias esperadas (PCE) para todos los instrumentos de deuda no mantenidos a valor razonable con cambios en resultados. Las PCE se basan en la diferencia entre los flujos de efectivo contractuales debidos de acuerdo con el contrato y todos los flujos de efectivo que la Compañía espera recibir, descontados a una aproximación de la tasa de interés efectiva original. Los flujos de efectivo esperados incluirán flujos de efectivo de la venta de garantías colaterales u otras mejoras crediticias que son parte integral de los términos contractuales.

Las PCE se reconocen en dos etapas.

- Para las exposiciones crediticias para las cuales no ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se proporcionan PCE para pérdidas crediticias que resultan de eventos de incumplimiento que son posibles dentro de los próximos 12 meses (un PCE de 12 meses).
- Para aquellas exposiciones crediticias para las cuales ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial, se requiere una reserva de pérdidas para las pérdidas crediticias esperadas durante la vida restante de la exposición, independientemente del momento del incumplimiento (una PCE de por vida).

Para las cuentas por cobrar comerciales y los activos contractuales, la Sociedad aplica un enfoque simplificado en el cálculo de las PCE. Por lo tanto, la Sociedad no realiza un seguimiento de los cambios en el riesgo de crédito, sino que reconoce una provisión para pérdidas basada en las PCE de por vida en cada fecha de reporte. La Sociedad ha establecido una matriz de provisiones que se basa en su experiencia histórica de pérdida de crédito, ajustada por factores prospectivos específicos para los deudores y el entorno económico.

Para los instrumentos de deuda a valor razonable a través de OCI, la Sociedad aplica la simplificación de bajo riesgo de crédito. En cada fecha de presentación de informes, la Sociedad evalúa si se considera que el instrumento de deuda tiene un bajo riesgo crediticio utilizando toda la información razonable y respaldable que esté disponible sin un costo o esfuerzo indebido. Al hacer esa evaluación, la Sociedad reevalúa la calificación crediticia interna del instrumento de deuda. Además, la Sociedad considera que ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito cuando los pagos contractuales están atrasados más de 30 días.

La Sociedad considera un activo financiero en incumplimiento cuando los pagos contractuales están vencidos 90 días. Sin embargo, en ciertos casos, la Sociedad también puede considerar que un activo financiero está en incumplimiento cuando la información interna o externa indica que es poco probable que la Sociedad reciba los montos contractuales pendientes en su totalidad antes de tener en cuenta las mejoras crediticias que posee la Sociedad. Un activo financiero se da de baja cuando no hay una expectativa razonable de recuperar los flujos de efectivo contractuales.

3.4.3 Pasivos financieros

Reconocimiento inicial y medición

Los pasivos financieros se clasifican, en el reconocimiento inicial, como pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y obligaciones, cuentas por pagar, o como derivados designados como instrumentos de cobertura en una cobertura efectiva, según corresponda.

Todos los pasivos financieros se reconocen inicialmente a su valor razonable y, en el caso de préstamos y obligaciones, y cuentas por pagar, netos de los costos de transacción directamente atribuibles. Los pasivos financieros de la Sociedad incluyen cuentas por pagar comerciales y de otro tipo, préstamos y obligaciones, incluidos sobregiros bancarios e instrumentos financieros derivados.

Mediciones posteriores

Para fines de medición posterior, los pasivos financieros se clasifican en dos categorías:

- Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados
- Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones)

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados

Los pasivos financieros al valor razonable con cambios en resultados incluyen los pasivos financieros mantenidos para negociar y los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial como al valor razonable con cambios en resultados.

Los pasivos financieros se clasifican como mantenidos para negociar si se incurren con el propósito de recomprar en el corto plazo. Esta categoría también incluye los instrumentos financieros derivados suscritos por la Sociedad que no están designados como instrumentos de cobertura en las relaciones de cobertura según lo definido por la NIIF 9. Los derivados implícitos separados también se clasifican como mantenidos para negociar a menos que se designen como instrumentos de cobertura efectivos. Las ganancias o pérdidas en los pasivos mantenidos para negociar se reconocen en el estado de resultados. Los pasivos financieros designados en el reconocimiento inicial al valor razonable con cambios en resultados se designan en la fecha inicial de reconocimiento, y solo si se cumplen los criterios de la NIIF 9. La Sociedad no ha designado cualquier responsabilidad financiera como al valor razonable con cambios en resultados.

Pasivos financieros a costo amortizado (préstamos y obligaciones)

Esta es la categoría más relevante para la Sociedad. Después del reconocimiento inicial, los préstamos y obligaciones que devengan intereses se miden posteriormente al costo amortizado utilizando el método EIR, las ganancias y pérdidas se reconocen en resultados cuando los pasivos se dan de baja, así como a través del proceso de amortización EIR.

El costo amortizado se calcula teniendo en cuenta cualquier descuento o prima en la adquisición y las tarifas o costos que son parte integral de la EIR. La amortización EIR se incluye como costos financieros en el estado de resultados o pérdida.

Baja en cuentas

Un pasivo financiero se da de baja cuando la obligación bajo el pasivo se descarga o cancela o expira. Cuando un pasivo financiero existente se reemplaza por otro del mismo prestamista en términos sustancialmente diferentes, o los términos de un pasivo existente se modifican sustancialmente, dicho intercambio o modificación se trata como la baja del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo. La diferencia en los valores en libros respectivos se reconoce en el estado de resultados.

Los activos financieros y los pasivos financieros se compensan y el monto neto se informa en el estado consolidado de situación financiera si actualmente existe un derecho legal exigible para compensar los montos reconocidos y existe la intención de liquidar sobre una base neta, realizar los activos y liquidar los pasivos simultáneamente.

3.4.4 Derivados y operaciones de cobertura

Instrumentos financieros derivados y contabilidad de cobertura

Reconocimiento inicial y medición posterior

La Sociedad utiliza instrumentos financieros derivados, como contratos de divisas a plazo y swap financieros de tasas de interés, para cubrir sus riesgos de divisas y riesgos de tasas de interés respectivamente. Dichos instrumentos financieros derivados se reconocen inicialmente a su valor razonable en la fecha en que se celebra un contrato de derivados y posteriormente se vuelven a medir a su valor razonable. Los derivados se contabilizan como activos financieros cuando el valor razonable es positivo y como pasivos financieros cuando el valor razonable es negativo.

Para fines de contabilidad de cobertura, las coberturas se clasifican como:

- Coberturas de valor razonable al cubrir la exposición a cambios en el valor razonable de un activo o pasivo reconocido o un compromiso firme no reconocido
- Coberturas de flujo de efectivo al cubrir la exposición a la variabilidad en los flujos de efectivo que es atribuible a un riesgo particular asociado con un activo o pasivo reconocido o una transacción pronosticada altamente probable o el riesgo de moneda extranjera en un compromiso de empresa no reconocido.
- Coberturas de una inversión neta en un negocio en el extranjero.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

Al inicio de una relación de cobertura, la Sociedad designa y documenta formalmente la relación de cobertura a la que desea aplicar la contabilidad de cobertura y el objetivo y la estrategia de gestión de riesgos para emprender la cobertura.

La documentación incluye la identificación del instrumento de cobertura, la partida cubierta, la naturaleza del riesgo que se está cubriendo y cómo la Sociedad evaluará si la relación de cobertura cumple con los requisitos de efectividad de la cobertura (incluido el análisis de las fuentes de ineficacia de la cobertura y cómo es el índice de cobertura determinado). Una relación de cobertura califica para la contabilidad de cobertura si cumple con todos los siguientes requisitos de efectividad:

- Existe una "relación económica" entre el elemento cubierto y el instrumento de cobertura.
- El efecto del riesgo de crédito no "domina los cambios de valor" que resultan de esa relación económica
- El ratio de cobertura es el mismo que resulta de la cantidad del elemento cubierto que la Sociedad realmente cubre y la cantidad del instrumento de cobertura que la Compañía realmente usa para cubrir esa cantidad de artículo cubierto.

Las coberturas que cumplen con todos los criterios de calificación para la contabilidad de cobertura se contabilizan, como se describe a continuación:

Coberturas de valor razonable

El cambio en el valor razonable de un instrumento de cobertura se reconoce en el estado de resultados como otro gasto. El cambio en el valor razonable de la partida cubierta atribuible al riesgo cubierto se registra como parte del valor en libros de la partida cubierta y también se reconoce en el estado de resultados como otro gasto

Para las coberturas de valor razonable relacionadas con partidas contabilizadas al costo amortizado, cualquier ajuste al valor contable se amortiza a través de resultados durante el período restante de la cobertura utilizando el método EIR (tasa de interés efectiva). La amortización de EIR puede comenzar tan pronto como exista un ajuste y, a más tardar, cuando la partida cubierta deje de ajustarse por los cambios en su valor razonable atribuibles al riesgo cubierto.

Si la partida cubierta se da de baja, el valor razonable no amortizado se reconoce inmediatamente en resultados. Cuando un compromiso en firme no reconocido se designa como una partida cubierta, el cambio acumulativo posterior en el valor razonable del compromiso en firme atribuible al riesgo cubierto se reconoce como un activo o pasivo con una ganancia o pérdida correspondiente reconocida en resultados.

Coberturas de flujo de efectivo

La parte efectiva de la ganancia o pérdida en el instrumento de cobertura se reconoce en OCI en la reserva de cobertura de flujo de efectivo, mientras que cualquier parte ineficaz se reconoce inmediatamente en el estado de resultados. La reserva de cobertura de flujo de efectivo se ajusta al menor entre la ganancia o pérdida acumulada en el instrumento de cobertura y el cambio acumulativo en el valor razonable de la partida cubierta.

La Sociedad utiliza contratos de divisas a plazo como coberturas de su exposición al riesgo de divisas en las transacciones previstas y compromisos firmes, así como contratos a plazo de productos básicos por su exposición a la volatilidad en los precios de los productos. La porción ineficaz relacionada con los contratos en moneda extranjera se reconoce como otro gasto y la porción ineficaz relacionada con los contratos de productos básicos se reconoce en otros ingresos o gastos operativos.

La Sociedad designa solo el elemento spot de los contratos a plazo como instrumento de cobertura. El elemento a plazo se reconoce en OCI y se acumula en un componente separado del patrimonio bajo el costo de la reserva de cobertura.

Los importes acumulados en OCI se contabilizan, según la naturaleza de la transacción cubierta subyacente. Si la transacción cubierta resulta posteriormente en el reconocimiento de un elemento no financiero, el monto acumulado en el patrimonio se elimina del componente separado del patrimonio y se incluye en el costo inicial u otro valor en libros del activo o pasivo cubierto. Este no es un ajuste de reclasificación y no se reconocerá en OCI durante el período. Esto también se aplica cuando la transacción de previsión cubierta de un activo no financiero o pasivo no financiero se convierte posteriormente en un compromiso firme para el cual se aplica la contabilidad de cobertura del valor razonable.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

Para cualquier otra cobertura de flujo de efectivo, el monto acumulado en OCI se reclasifica a resultados como un ajuste de reclasificación en el mismo período o períodos durante los cuales los flujos de efectivo cubiertos afectan las ganancias o pérdidas.

Si se descontinúa la contabilidad de cobertura de flujo de efectivo, el monto que se ha acumulado en OCI debe permanecer en OCI acumulado si aún se espera que ocurran los flujos de efectivo futuros cubiertos. De lo contrario, el monto se reclasificará inmediatamente a resultados como un ajuste de reclasificación. Después de la interrupción, una vez que se produce el flujo de efectivo cubierto, cualquier cantidad restante en el OCI acumulado debe contabilizarse dependiendo de la naturaleza de la transacción subyacente como se describe anteriormente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de TEN S.A. se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio relacionado con ingresos, costos, inversiones de excedentes de efectivo, inversiones en general y deuda denominada en una moneda que no sea el dólar estadounidense.

Los retrasos o cambios en los flujos de pago pueden producir un desajuste entre los flujos de cobertura y la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos desajustes en la efectividad de la cobertura, los principales instrumentos cubiertos se complementan con otros instrumentos contratados en su fecha de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) acuerdos de repos, (c) extensiones de forwards o (d) nuevos forwards opuestos.

Las coberturas de TEN solo pueden interrumpirse en los siguientes casos:

- La posición del instrumento de cobertura designado caduca y no se prevé ninguna situación o renovación si se vende o liquida, ejerce o cierra.
- La cobertura ya no cumple uno de los requisitos para la contabilidad de cobertura especial.
- Existe evidencia de que la transacción futura prevista que se está cubriendo no se consumará.
- Alguna subsidiaria de la Sociedad suspende su designación por separado de las otras subsidiarias.

3.5 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

- Como resultado de un suceso pasado, tiene una obligación legal o implícita.
- Puede ser estimada en forma fiable.
- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de hechos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y fecha de pago son inciertos, se registran como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima habrá que desembolsar para cancelar la obligación.

3.6 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

La sociedad clasifica sus activos y pasivos de acuerdo a sus vencimientos; esto es, como corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento inferior o igual a doce meses, y como no corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento superior a un año.

Pasivos cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo está asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrán clasificarse como pasivos no corrientes y su porción del corto plazo en pasivos corrientes.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

Impuesto a la renta corriente

Los activos y pasivos por impuestos a las ganancias corrientes se miden al monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades fiscales. Las tasas impositivas y las leyes impositivas utilizadas para calcular el monto son las que se promulgaron o se promulgarán de manera sustancial en la fecha de presentación en los países donde la Sociedad opera y genera ingresos imponibles. El impuesto a las ganancias corriente relacionado con partidas reconocidas directamente en el patrimonio neto se reconoce en el patrimonio neto y no en el estado de resultados. La gerencia evalúa periódicamente las posiciones tomadas en las declaraciones de impuestos con respecto a situaciones en las que las regulaciones fiscales aplicables están sujetas a interpretación y establece disposiciones cuando corresponde.

Impuesto diferido

Los impuestos diferidos se calculan, utilizando el método del pasivo, sobre las diferencias temporales entre las bases imponibles de los activos y pasivos y sus importes en libros para fines de información financiera en la fecha de presentación.

Los pasivos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias imponibles, excepto:

- Cuando el pasivo por impuestos diferidos surge del reconocimiento inicial del goodwill o de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni a la ganancia contable ni a la ganancia o pérdida imponible
- Con respecto a las diferencias temporarias imponibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, cuando se puede controlar el momento de la reversión de las diferencias temporarias y es probable que las diferencias temporarias no se reviertan en el futuro previsible.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen por todas las diferencias temporarias deducibles, el traspaso de créditos fiscales no utilizados y cualquier pérdida fiscal no utilizada. Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que sea probable que haya ganancias imponibles disponibles contra las cuales se puedan utilizar las diferencias temporarias deducibles, y el traspaso de créditos fiscales no utilizados y pérdidas fiscales no utilizadas, excepto:

- Cuando el activo por impuestos diferidos relacionado con la diferencia temporaria deducible surge del reconocimiento inicial de un activo o pasivo en una transacción que no es una combinación de negocios y, en el momento de la transacción, no afecta ni la ganancia contable ni la ganancia o pérdida imponible
- Con respecto a las diferencias temporarias deducibles asociadas con inversiones en subsidiarias, asociadas e intereses en acuerdos conjuntos, los activos por impuestos diferidos se reconocen solo en la medida en que sea probable que las diferencias temporarias se reviertan en el futuro previsible y las ganancias imponibles estarán disponibles contra que las diferencias temporales pueden ser utilizadas

El valor en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación y se reduce en la medida en que ya no es probable que haya suficientes ganancias imponibles disponibles para permitir la utilización de todo o parte del activo por impuestos diferidos.

Los activos por impuestos diferidos no reconocidos se reevalúan en cada fecha de presentación y se reconocen en la medida en que sea probable que las ganancias imponibles futuras permitan recuperar el activo por impuestos diferidos. Los activos y pasivos por impuestos diferidos se miden a las tasas impositivas que se espera que se apliquen en el año en que se realiza el activo, o se liquida el pasivo, en función de las tasas impositivas (y las leyes impositivas) que se han promulgado o se promulgarán de manera sustancial en la fecha del reporte.

El impuesto diferido relacionado con partidas reconocidas fuera de resultados se reconoce fuera de resultados. Las partidas de impuestos diferidos se reconocen en correlación con la transacción subyacente, ya sea en otro resultado integral o directamente en el patrimonio neto.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.8 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

El marco legal que rige el negocio de la transmisión eléctrica en Chile se norma por el DFL N°4/2006, que fija el Texto Refundido, Coordinado y Sistematizado del Decreto con Fuerza de Ley N°1, de Minería, de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos (DFL(M) N° 1/82) y sus posteriores modificaciones, que incluye la Ley 19.940 (Ley Corta I), promulgada el 13 de marzo de 2004, la ley 20.018 (Ley Corta II), promulgada el 19 de mayo de 2005 y la ley 20.257 (Generación con Fuentes de Energías Renovables no Convencionales), promulgada el 1 de abril de 2008. Estas normas se complementan con el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos de 1997 (Decreto Supremo N° 327/97 del Ministerio de Minería) y sus respectivas modificaciones, y además con la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio (R.M.EXTA N°40 del 16 de mayo de 2005) y sus modificaciones posteriores. Con fecha 11 de julio de 2016, fue promulgada la nueva Ley de Transmisión que crea un organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional, llamada Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) el cual agrupa al anterior CDEC SIC y CDEC SING; además establece un nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica en donde las instalaciones del sistema Troncal, Subtransmisión y Adicional pasaron a conformar parte del Sistema de Transmisión Nacional, Zonal y Dedicado, respectivamente. La remuneración recibida por el transmisor será aplicando una tasa de descuento variable con un mínimo de 7% y un máximo de 10% después de impuestos. La vigencia de la ley es inmediata y de aplicación gradual hasta su total aplicación a partir del año 2020. Los ingresos de la Compañía provienen exclusivamente de la comercialización de la capacidad de transmisión eléctrica de las instalaciones de la Sociedad. La Compañía solo tiene contratos con clientes de carácter regulado. Todos ellos están sujetos a tarifas reguladas. El total de los ingresos generados por el uso de las instalaciones de la Compañía incluyen en general dos componentes: i) el AVI que es la anualidad del nuevo valor de inversión (VI), calculado de forma tal que el valor presente de estas anualidades (usando una tasa de descuento real anual y la vida económica de cada una de las instalaciones), igual a el costo de reemplazar las instalaciones de transmisión existente, por nuevas instalaciones con características similares a precios de mercado actuales, más ii) el COMA (costos de operación, mantenimiento y administración) que corresponde al costo requerido para operar, mantener y administrar las correspondientes instalaciones. La Compañía tiene derecho a cobrar a sus clientes un "peaje" compuesto por un "AVI+COMA" relacionado al uso de sus instalaciones. La ley establece estos cobros como integrales en la prestación de servicios de transmisión. Lo anterior implica que debido a que estos servicios son sustancialmente iguales y tienen el mismo patrón de transferencia al cliente, es decir, se satisfacen a través del tiempo con una medida de avance similar, la Compañía ha determinado que existe una única obligación de desempeño y ésta se satisface durante un período de tiempo por lo que los ingresos son reconocidos en esta misma base temporal. Los ingresos son reconocidos y facturados mensualmente utilizando los valores estipulados en las tarifas reguladas. Los valores son indexados según corresponda. El servicio de transmisión generalmente es facturado al principio del mes siguiente al mes en el cual el servicio fue prestado, y por lo tanto el ingreso reconocido cada mes, corresponde al servicio de transmisión entregado, pero no facturado en dicho mes.

Ingresos de contratos con clientes

TEN analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes: (i) identificación del contrato, (ii) identificar obligaciones de desempeño, (iii) determinar el precio de la transacción, (iv) asignar el precio, y (v) reconocer el ingreso.

TEN también evalúa si existen costos adicionales para obtener un contrato, así como los costos directamente relacionados con el cumplimiento del mismo. Los ingresos por contratos con clientes se reconocen, cuando el control de los bienes o servicios se transfiere al cliente por un monto que refleja la retribución a la que la Sociedad espera tener derecho, a cambio de esos bienes o servicios.

TEN reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15 y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía.

3.9 Ganancia (Pérdida) por Acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia (pérdida) neta del ejercicio atribuible a la Sociedad Matriz y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Sociedad Matriz en poder de alguna sociedad filial, si en alguna ocasión fuere el caso.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.10 Dividendos

La política de dividendos de TEN consiste en pagar los mínimos legales pudiendo aprobarse dividendos por sobre ellos si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por nuestro directorio debe ser aprobado en Junta de Accionistas, según lo establece la ley.

3.11 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables cuyo vencimiento no supere los 90 días, siendo fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y con riesgo poco significativo de cambios a su valor. A excepción de lo indicado en el Project Finance, donde existen limitaciones a las inversiones (solo se puede invertir la caja en inversiones permitidas; en la práctica, depósitos a plazo o inversiones overnight en bancos con buen Rating). Además, la caja está en cuentas bancarias que se encuentran prendadas a favor de los bancos, y hay restricciones a la operatoria.

3.12 Pasivos y Activos Contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, pero se revelan en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si su flujo económico de beneficios es probable que se realicen.

3.13 Inventario

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de transmisión eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. Los costos de existencias afecta a resultados conforme se consumen.

3.14 Política de Deudores Incobrables

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por la Compañía, relacionado a la administración del riesgo de crédito de los clientes. Los límites de crédito están establecidos para todos los clientes basados en las políticas internas, los cuales son evaluados en forma periódica. Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función a su desempeño, considerando los precios internacionales de los minerales y otros factores relevantes; y para las compañías generadoras, en función de su capacidad de generación y su deuda. El deterioro o *impairment* es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. La Compañía ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel aceptable, ya que los clientes son principalmente grandes compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.15 Segmentos de Operación

La Sociedad se dedica exclusivamente a la prestación de servicios asociados con la transmisión eléctrica. Para ello cuenta con activos que cubren 600 Kilómetros entre la comuna de Mejillones en la Región de Antofagasta, hasta la subestación Nueva Cardones, ubicada en la comuna de Copiapó en la Región de Atacama, los cuales forman el sistema de Transmisión de TEN. El servicio de transmisión de electricidad está bajo el marco legal que rige al sector eléctrico en Chile, y que define los sistemas de transmisión; clasifica las instalaciones de transmisión en tres categorías (Sistema de Transmisión Nacional (Ex Troncal), Sistema Zonal (Ex Subtransmisión) y Sistema Dedicado (Ex Adicional) y; establece un esquema de acceso abierto para los dos primeros sistemas y para las líneas Dedicados (Ex Adicional) que hagan uso de servidumbres y las que usen bienes nacionales de uso público en su trazado, con lo cual las respectivas instalaciones pueden ser utilizadas por terceros, bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias. Además, la Ley fija los criterios y procedimientos mediante los cuales se determinará la retribución que el propietario de las instalaciones de transmisión tiene derecho a percibir. Los ingresos de TEN provenientes del Sistema Nacional (Ex Troncal) están constituidos por el “Valor Anual de la Transmisión por Tramo” (VATT), que se calcula cada 4 años sobre la base de la “anualidad del valor de la inversión” (AVI), más los “costos de operación, mantenimiento y administración” (COMA), y más “Ajuste por efecto de impuestos a la renta” (AEIR) para cada uno de los tramos que conforman el sistema Nacional (Ex Troncal).”

Para efectos de la aplicación de la NIIF 8, se define como el único segmento operativo de la transmisión de energía y peaje.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 4 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y efectivo equivalente al 31 de diciembre de 2020 y 2019, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Efectivo en caja	11	10
SalDOS en Bancos	18.113	17.817
Depósitos a Plazo	33.599	30.611
Total de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	51.723	48.438

Los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera, no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo. Y no tienen restricciones de ningún tipo, a excepción de lo indicado en nota 3.11.

El detalle por cada concepto de efectivo y equivalentes al efectivo es el siguiente:

4.1 Disponible

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.

4.2 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre.

Entidad	Moneda	Tasa %	Vencimiento	31-12-2020	Tasa %	Vencimiento	31-12-2019
				kUSD			kUSD
Banco BCI	USD	0,22%	07-01-2021	5.004	2,70%	11-01-2020	4.040
Banco BCI	USD	0,22%	07-01-2021	7.207	2,50%	13-01-2020	8.223
Banco BCI	USD	0,22%	08-01-2021	1.000	2,65%	13-01-2020	4.278
Banco BCI	USD	0,04%	12-01-2021	2.946	-	-	-
Banco BCI	USD	0,04%	12-01-2021	6.442	-	-	-
Banco BCI	CLP	0,36%	05-01-2021	3.376	2,16%	06-01-2020	5.343
Banco BCI	CLP	0,12%	05-01-2021	99	1,56%	06-01-2020	1.606
Banco BCI	CLP	0,36%	12-01-2021	1.688	2,16%	11-01-2020	1.611
Banco BCI	CLP	0,12%	13-01-2021	5.837	2,28%	13-01-2020	1.764
Banco BCI	CLP	-	-	-	3,00%	13-01-2020	1.737
Banco BCI	CLP	-	-	-	0,60%	13-01-2020	2.009
Total				33.599			30.611

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 5 – INVENTARIOS CORRIENTES

La composición del inventario de la Sociedad al cierre, es el siguiente:

Clases de Inventario	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Materiales y suministros de operación	2.812	2.887
Total Inventarios	2.812	2.887

NOTA 6 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Los otros activos no financieros corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2020 y 2019, se detallan a continuación:

Otros Activos No Financieros Corrientes	31-12-2020	31-12-2019	31-12-2020	31-12-2019
	Corriente		No Corriente	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Otros pagos anticipados	636	535	0	0
Total Otros Activos No Financieros Corrientes	636	535	0	0

NOTA 7 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos incluidos en este rubro en general no devengan intereses.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

La Sociedad no tiene garantías tomadas sobre los créditos comerciales otorgados a sus clientes.

El vencimiento promedio de las obligaciones de clientes es de 15 días corridos, desde el momento de su facturación. No existe ningún cliente individual, que mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Sociedad.

Los valores incluidos en este ítem, corresponden a los siguientes documentos:

7.1. Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Deudores por Venta	2.351	9.222
Provisión Deudores por Venta	25.701	20.581
Total	28.052	29.803

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 7 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2020, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de Diciembre de 2020												
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Total Corriente	Total No Corriente
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
Deudores por operaciones de crédito corriente	25.520	2.285	4	189	0	33	0	2	0	46	28.079	0	
Estimación incobrables	0	(21)	0	(4)	0	(1)	0	0	0	(1)	(27)	0	
Deudores varios corrientes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total	25.520	2.264	4	185	0	32	0	2	0	45	28.052	0	

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2019, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de Diciembre de 2019												
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Total Corriente	Total No Corriente
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días			
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
Deudores por operaciones de crédito corriente	29.367	406	66	3	3	0	0	0	0	7	29.852	0	
Estimación incobrables	(43)	(5)	(1)	0	0	0	0	0	0	0	(49)	0	
Deudores varios corrientes	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Leasing por cobrar	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Total	29.324	401	65	3	3	0	0	0	0	7	29.803	0	

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 7 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Tramos de Morosidad al 31 de Diciembre de 2020	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto	N° Clientes	Monto	N° Clientes	Monto
		kUSD		kUSD		kUSD
Al día	-	0	12	25.520	12	25.520
Entre 1 y 30 días	-	0	72	2.264	72	2.264
Entre 31 y 60 días	-	0	30	4	30	4
Entre 61 y 90 días	-	0	2	185	2	185
Entre 91 y 120 días	-	0	-	0	-	0
Entre 121 y 150 días	-	0	1	32	1	32
Entre 151 y 180 días	-	0	-	0	-	0
Entre 181 y 210 días	-	0	1	2	1	2
Entre 211 y 250 días	-	0	-	0	-	0
Superior a 251 días	-	0	25	45	25	45
Total		0		28.052		28.052

Tramos de Morosidad al 31 de Diciembre de 2019	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto	N° Clientes	Monto	N° Clientes	Monto
		kUSD		kUSD		kUSD
Al día	-	0	98	29.324	98	29.324
Entre 1 y 30 días	-	0	47	401	47	401
Entre 31 y 60 días	-	0	6	65	6	65
Entre 61 y 90 días	-	0	3	3	3	3
Entre 91 y 120 días	-	0	3	3	3	3
Entre 121 y 150 días	-	0	-	0	-	0
Entre 151 y 180 días	-	0	-	0	-	0
Entre 181 y 210 días	-	0	-	0	-	0
Entre 211 y 250 días	-	0	-	0	-	0
Superior a 251 días	-	0	10	7	10	7
Total		0		29.803		29.803

Provisiones y Castigos	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	49	2
Provisión cartera no repactada	27	47
Recuperos del periodo	(49)	0
Castigos del periodo	0	0
Otros	0	0
Saldo final	27	49

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

8.1 Administración y alta dirección

Los miembros de la Alta Administración y demás personas que asumen la gestión de Transmisora Eléctrica del Norte S.A., incluyendo a la Gerencia General, así como los accionistas o las personas naturales o jurídicas a las que representan, no han participado al 31 de diciembre de 2020 y 2019, en transacciones inhabituales y/o relevantes de la Sociedad.

Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es administrada por un Directorio compuesto por 6 miembros, los que son reafirmados en cada Junta de Accionistas anual y no reciben remuneración por el desempeño de sus cargos.

DIRECTOR TITULAR	DIRECTOR SUPLENTE
Angel Mahou Fernández (Presidente)	Luis Velasco
Axel Levêque	Fernando Valdés
Eduardo Milligan Wenzel	Luis Meerhson
Eva Pagan Diaz	Teresa Quirós Álvarez
Gabriel Alejandro Marcuz	Carlo Regolf
Juan Majada Tortosa	David Montero

Comité de Directores

La Sociedad no cuenta con Comité de Directores.

Remuneración y otros

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad se deja constancia que, por el desempeño de sus cargos, los Directores no percibieron remuneración durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

- **Cuentas por cobrar y pagar** – No existen cuentas por cobrar y/o pagar entre la Sociedad y sus Directores y Gerencias.
- **Otras Transacciones** – No existen otras transacciones entre la Sociedad y sus Directores y Gerencias.
- **Garantías constituidas por la Sociedad a favor de los Directores** – Durante 2020 y 2019, la Sociedad no ha realizado este tipo de operaciones.
- **Planes de incentivo a los principales ejecutivos y gerentes** – La Sociedad tiene para sus ejecutivos planes de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de los negocios. Los bonos que eventualmente se entregan a los ejecutivos consisten en un determinado número de remuneraciones brutas mensuales.

No existen planes de compensaciones en acciones, opciones de acciones u otro sobre los cuales participan Directores, administrativos y/o ejecutivos de la Sociedad.

- **Indemnizaciones pagadas a los principales ejecutivos y gerentes** – Durante el año 2020 y 2019, no se han pagado indemnizaciones a ejecutivos y gerentes.
- **Cláusulas de garantías, Directorios y Gerencia de la Sociedad** – La Sociedad no tiene pactado cláusulas de garantías con sus directores y gerencia.

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

Las remuneraciones recibidas por el personal clave de la gerencia son las siguientes:

	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Remuneración	519	401
Beneficios de corto plazo	58	95
Total	577	496

8.2 Saldos y transacciones con entidades relacionadas

Las cuentas por cobrar y pagar a entidades relacionadas al cierre de cada período son las siguientes:

Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2020	31-12-2019
					kUSD	kUSD
76.896.732-6	Red Eléctrica del Norte 2 S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	3	18
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	17	1.240
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	1.329	2.220
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A. (1)	Chile	Accionista	USD	1.390	1.263
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	42	97
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	2	161
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	2	317
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					2.785	5.316

(1) kUSD 1.390 al 31.12.2020 y kUSD 1.263 al 31.12.2019, corresponde a la porción corto plazo de leasing por cobrar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales

Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2020	31-12-2019
					kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A. (2)	Chile	Accionista	USD	54.954	56.338

(2) Al 31.12.2020 kUSD 54.948 corresponde a la porción largo plazo de leasing por cobrar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales, kUSD 6 corresponde a garantía de arriendo.

Al 31.12.2019 kUSD 56.338 corresponde a la porción largo plazo de leasing por cobrar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2020	31-12-2019
					kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A. (1)	Chile	Accionista	USD	1	3.844
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA (2)	Chile	Accionista	USD	0	3.773
76.247.976-1	Termika Servicios de Mantenimiento S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	6	0
O-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Coligada de Accionista	EUR	0	210
O-E	Red Eléctrica de España	España	Coligada de Accionista	USD	0	83
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					7	7.910

(1) Al 31.12.2019 kUSD 3.134, corresponde a provisión de dividendos, KUSD 639 a intereses sobre el capital adeudado correspondiente al préstamo otorgado por EECL y Red Eléctrica Chile SpA, el cual devenga interés a tasa libor 30 días + 2,7% y KUSD 71 a facturas pendientes de pago.

(2) Al 31.12.2019 kUSD 3.134, corresponde a provisión de dividendos, KUSD 639 a intereses sobre el capital adeudado correspondiente al préstamo otorgado por EECL y Red Eléctrica Chile SpA, el cual devenga interés a tasa libor 30 días + 2,7%

Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no Corrientes

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2020	31-12-2019
					kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A. (3)	Chile	Accionista	USD	21.726	27.722
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA (4)	Chile	Accionista	USD	21.726	27.722
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no Corrientes					43.452	55.444

(3) Al 31.12.2020 kUSD 21.421 corresponde a préstamo en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, kUSD 305 intereses devengados a una tasa Libor 30 días más un spread de 2,7% con vencimiento al 15 de julio de 2024.

Al 31.12.2019 kUSD 27.722 corresponde a préstamo en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica que devenga interés a una tasa Libor 30 días más un spread de 2,7% con vencimiento al 15 de julio de 2024.

(4) Al 31.12.2020 kUSD 21.421 corresponde a préstamo en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, kUSD 305 intereses devengados a una tasa Libor 30 días más un spread de 2,7% con vencimiento al 15 de julio de 2024.

Al 31.12.2019 kUSD 27.722 corresponde a préstamo en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica que devenga interés a una tasa Libor 30 días más un spread de 2,7% con vencimiento al 15 de julio de 2024.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

Las Transacciones entre Empresas Relacionadas son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Transacción	31-12-2020		31-12-2019	
						Monto kUSD	Efecto Resultado kUSD	Monto kUSD	Efecto Resultado kUSD
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Provisión Dividendos	0	0	2.558	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	865	(865)	1.529	(1.529)
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Pago de Préstamo	7.500	0	21.559	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Servicios recibidos	640	(640)	612	(612)
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Reembolso de gastos	2	(2)	5	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	Reembolso de gastos	11	(11)	0	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	Recuperación de gastos	14	14	0	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	UF	Arriendo de instalaciones	229	(229)	253	(253)
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	UF	Arriendo	19	(19)	0	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	UF	Arriendos cobrados	47	47	0	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	Peajes	4.950	4.950	7.492	7.492
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Amortización Leasing (Capital)	1.263	0	1.148	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Amortización Leasing (Intereses)	6.064	6.064	6.220	6.220
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	Compra de Energía	87	(87)	229	(229)
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	865	(865)	1.529	(1.529)
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Pago de Préstamo	7.500	0	21.559	0
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Arriendo de oficina	0	0	4	4
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Provisión Dividendos	0	0	2.558	0
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Recuperación de gastos	0	0	8	0
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Arriendo de oficina	5	5	56	56
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Servicios	59	59	511	511
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	UF	Servicios	45	45	0	0
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Recuperación de gastos	9	9	24	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	12	12	3	(1)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

Las Transacciones entre Empresas Relacionadas son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Transacción	31-12-2020		31-12-2019	
						Monto kUSD	Efecto Resultado kUSD	Monto kUSD	Efecto Resultado kUSD
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Compra de Energía	2	(2)	5	(5)
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	1.465	1.465	1.620	1.620
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Compra de Energía	12	(12)	44	(44)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	1.244	1.244	1.247	1.247
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Compra de Energía	10	(10)	32	(32)
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común Accionista	CLP	Compra de Energía	0	0	1	(1)
O-E	Red Eléctrica de España	España	Coligada de Accionista	USD	Servicios	20	(20)	83	(83)
76.896.732-6	Red Eléctrica del Norte 2 S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Arriendo de oficina	3	3	32	32
76.896.732-6	Red Eléctrica del Norte 2 S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Servicios	29	29	125	125
76.896.732-6	Red Eléctrica del Norte 2 S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Recuperación de gastos	6	6	13	0
76.896.732-6	Red Eléctrica del Norte 2 S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	2	2	0	0
O-E	Electrabel Corporate HQ Benelux	Bélgica	Coligada de Accionista	EUR	Servicios	0	0	208	(208)
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	14	14	0	0
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Venta de Materiales	76	(149)	0	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Servicios	7	(7)	0	0
76.247.976-1	Termika Servicios de Mantenimiento S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Servicios	6	(6)	0	0
Total						33.082	11.044	71.267	12.781

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 9 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Construcción en Curso, bruto	517	509
Terrenos	19.489	19.489
Equipamiento de Tecnología de la Información	948	525
Lineas de Transmisión y Subestaciones	696.592	696.592
Edificios	5.322	5.322
Otras PPE	1.797	1.743
Total Propiedades, Planta y Equipos, bruto	724.665	724.180

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Depreciación Acumulada Equipamiento de Tecnología de la Información	(290)	(146)
Depreciación Acumulada, Lineas de Transmisión y Subestaciones	(50.053)	(33.755)
Depreciación Acumulada, Edificios	(353)	(232)
Depreciación Acumulada, Otras PPE	(362)	(175)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(51.058)	(34.308)

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Construcción en Curso, bruto	517	509
Terrenos	19.489	19.489
Equipamiento de Tecnología de la Información	658	379
Lineas de Transmisión y Subestaciones	646.539	662.837
Edificios	4.969	5.090
Otras PPE	1.435	1.568
Total Propiedades, Planta y Equipos, neto	673.607	689.872

La Sociedad no mantiene restricciones de titularidad en ítems de propiedades, plantas y equipos al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 9 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre 2020 y 2019, han sido los siguientes:

Movimientos Año 2020	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento de Tecnologías de la Información	Otras PPE	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Saldo inicial al 01-01-2020	509	19.489	5.090	662.837	379	1.568	689.872
Adiciones	8	0	0	0	423	54	485
Depreciación	0	0	(121)	(16.298)	(144)	(187)	(16.750)
Cierre Obras en Curso	0	0	0	0	0	0	0
Reclasificación Leasing	0	0	0	0	0	0	0
Reclasificación Inventario	0	0	0	0	0	0	0
Total Cambios	8	0	(121)	(16.298)	279	(133)	(16.265)
Saldo Final al 31-12-2020	517	19.489	4.969	646.539	658	1.435	673.607

Movimientos Año 2019	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento de Tecnologías de la Información	Otras PPE	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Saldo inicial al 01-01-2019	0	19.489	5.211	679.135	6	0	703.841
Adiciones	867	0	0	0	398	1.385	2.650
Depreciación	0	0	(121)	(16.298)	(25)	(175)	(16.619)
Cierre Obras en Curso	(358)	0	0	0	0	358	0
Reclasificación Leasing	0	0	0	0	0	0	0
Reclasificación Inventario	0	0	0	0	0	0	0
Total Cambios	509	0	(121)	(16.298)	373	1.568	(13.969)
Saldo Final al 31-12-2019	509	19.489	5.090	662.837	379	1.568	689.872

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 10 – IMPUESTOS DIFERIDOS

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

10.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Activo por Impuestos Diferidos	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Activos por impuestos diferidos relativos a pérdida tributaria	53.291	38.783
Activos por impuestos diferidos relativos a otros	208	238
Activos por impuestos diferidos	53.499	39.021

10.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Pasivo por Impuestos Diferidos	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Pasivos por impuestos diferidos relativos a intereses capitalizables, costo financiamiento de crédito y diferencias de cambio capitalizadas	18.217	19.339
Diferencias temporales activo fijo	25.265	17.082
Pasivos por impuestos diferidos	43.482	36.421
Posición neta	10.017	2.600

10.3 Conciliación Tasa Efectiva

La conciliación del gasto por impuesto a la renta correspondiente a los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Concepto	2020		2019	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	4.115	27,00	6.220	27,00
Otras diferencias permanentes	2	0,01	(238)	(1,03)
Total Diferencias	2	0,01	(238)	(1,03)
Gasto por Impuesto a la Renta	4.117	27,01	5.982	25,97

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 10 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

10.4 Efecto en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del cargo a resultados por impuesto a la renta por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Concepto	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Gasto Rechazado del ejercicio	0	37
Gasto tributario ejercicio anterior	2	0
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	7.090	6.608
Incremento (decremento) por pérdidas tributarias	(14.508)	(9.409)
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	11.533	8.746
Total Gasto por Impuesto a las ganancias	4.117	5.982

10.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

El efecto de los impuestos diferidos y corrientes de los componentes de otro resultado integral por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Concepto	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Impuesto a las ganancias relacionados a coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(11.533)	(8.746)
Impuesto a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral	(11.533)	(8.746)

NOTA 11 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

El saldo de otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Otros pasivos financieros	31-12-2020	31-12-2019	31-12-2020	31-12-2019
	Corriente		No Corriente	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Préstamos que devengan intereses	34.365	38.739	597.613	605.805
Instrumentos derivados de cobertura (*)	0	0	98.210	63.659
Total otros pasivos financieros	34.365	38.739	695.823	669.464

(*) Ver nota 12

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 11 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

11.1 Préstamos que Devengan Intereses

RUT Entidad Deudora	Nombre Entidad Deudora	País Entidad Deudora	RUT Entidad Acreedora	Nombre Entidad Acreedora	País Entidad Acreedora	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-12-2020						31-12-2019							
										Corriente			No Corriente			Corriente			No Corriente				
										Hasta 90 días kUSD	90 días a 1 año kUSD	Total kUSD	1 a 3 años kUSD	3 a 5 años kUSD	Más de 5 años kUSD	Total kUSD	Hasta 90 días kUSD	90 días a 1 año kUSD	Total kUSD	1 a 3 años kUSD	3 a 5 años kUSD	Más de 5 años kUSD	Total kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	MUFG	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	3.098	1.421	4.519	6.510	7.490	65.729	79.729	3.781	1.519	5.300	5.589	6.995	69.580	82.164
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	KIW	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	3.950	1.812	5.762	8.300	9.550	83.806	101.656	4.756	1.936	6.692	7.126	8.919	88.716	104.761
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Mizuho	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	1.061	487	1.548	2.229	2.564	22.503	27.296	1.390	520	1.910	1.913	2.395	23.821	28.129
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	SMBC	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	331	152	483	695	799	7.016	8.510	546	162	708	597	747	7.427	8.771
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	ICO	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	1.573	722	2.295	3.305	3.802	33.368	40.475	1.781	771	2.552	2.837	3.551	35.323	41.711
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Siemens	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	1.573	722	2.295	3.305	3.802	33.368	40.475	1.781	771	2.552	2.837	3.551	35.323	41.711
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Nippon Life	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	2.046	939	2.985	4.299	4.946	43.404	52.649	2.316	1.003	3.319	3.691	4.619	45.948	54.258
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Banco Estado NY	Chile	USD	Semestral	6,35%	5,24%	852	391	1.243	1.790	2.060	18.077	21.927	975	418	1.393	1.537	1.924	19.136	22.597
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Prudential	EEUU	USD	Semestral	6,65%	5,94%	1.352	0	1.352	0	0	48.787	48.787	1.378	0	1.378	0	0	48.675	48.675
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	2.360	882	3.242	3.974	4.239	35.814	44.027	2.155	928	3.083	3.298	3.921	36.038	43.257
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	2.089	882	2.971	3.974	4.239	35.814	44.027	2.306	928	3.234	3.298	3.921	36.038	43.257
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	2.089	882	2.971	3.974	4.239	35.814	44.027	2.306	928	3.234	3.298	3.921	36.038	43.257
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	96.571.890-7	Confuturo	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	1.817	882	2.699	3.975	4.239	35.814	44.028	2.456	928	3.384	3.298	3.921	36.038	43.257
Total										24.191	10.174	34.365	46.330	51.969	499.314	597.613	27.927	10.812	38.739	39.319	48.385	518.101	605.805

Con fecha 16 de diciembre de 2016 TEN adquirió préstamos con los siguientes bancos:

- Bancos extranjeros (MUFG, KFW, MIZUHO, ICO y SMBC) cuyo primer desembolso ascendió a kUSD\$ 238.499, pagadero en 32 cuotas a partir del 15 de enero de 2019.
- Consortio de bancos locales (Banco Estado, Chile, Santander y BCI) cuyo primer desembolso ascendió kCLP 73.699.305, pagadero en 32 cuotas a partir del 15 de enero de 2019.
- The Prudential Insurance Company of America, cuyo primer desembolso ascendió a kUSD\$ 50.000, pagadero en 29 cuotas a partir del 15 de enero de 2029.
- Consortio de bancos locales (Banco Estado, Chile y BCI) cuyo primer desembolso ascendió a KCLP 37.562.596, pagados en el 2018.

Los contratos de préstamos suscritos durante el ejercicio 2016 implican para la compañía el cumplimiento de ciertas obligaciones de hacer y no hacer (covenants), las que se detallan en la Nota 25.5 - Restricciones a la gestión o límites financieros. El único Covenant Financiero que contiene el contrato es la obligación de la Compañía de mantener en todo tiempo un capital pagado de al menos 71 millones de dólares.

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 11 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

11.2 Préstamos que Devengan Intereses Valor Nominal

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva	Tasa nominal	31-12-2020	31-12-2020	31-12-2020	31-12-2020	
										kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	MUFG	EEUU	USD	Semestral	6,39%	5,28%	8.647	17.899	18.181	108.319	153.046
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	KfW	EEUU	USD	Semestral	6,39%	5,28%	9.677	20.031	20.347	121.220	171.275
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Mizuho	EEUU	USD	Semestral	6,39%	5,28%	4.551	9.420	9.569	57.008	80.548
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	SMBC	EEUU	USD	Semestral	6,39%	5,28%	1.900	3.934	3.996	23.805	33.635
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	ICO	EEUU	USD	Semestral	6,39%	5,28%	3.348	6.931	7.040	41.945	59.265
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Siemens	EEUU	USD	Semestral	6,39%	5,28%	2.472	5.117	5.197	30.965	43.751
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Nippon Life	EEUU	USD	Semestral	6,39%	5,28%	1.030	2.132	2.166	12.902	18.229
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Banco Estado NY	Chile	USD	Semestral	6,39%	5,28%	1.900	3.934	3.996	23.805	33.635
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Prudential	EEUU	USD	Semestral	6,65%	5,94%	2.970	5.940	5.940	88.217	103.067
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	5.133	10.293	10.018	58.424	83.867
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	4.138	8.297	8.075	47.096	67.607
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	4.138	8.297	8.075	47.096	67.607
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	96.571.890-7	Confuturo	Chile	CLP	Bullet	6,07%	4,43%	3.142	6.302	6.133	35.769	51.347
Total										53.046	108.525	108.733	696.573	966.876

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 11 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva	Tasa	31-12-2019	31-12-2019	31-12-2019	31-12-2019	
									nominal	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	MUFG	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	7.470	14.503	15.029	97.386	134.388
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	KfW	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	9.526	18.493	19.165	124.183	171.367
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Mizuho	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	2.558	4.966	5.146	33.345	46.014
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	SMBC	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	798	1.548	1.605	10.397	14.348
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	ICO	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	3.793	7.363	7.631	49.444	68.231
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Siemens	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	3.793	7.363	7.631	49.444	68.231
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Nippon Life	EEUU	USD	Semestral	6,35%	5,24%	4.934	9.578	9.925	64.315	88.751
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Banco Estado NY	Chile	USD	Semestral	6,35%	5,24%	2.056	3.991	4.135	26.797	36.979
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Prudential	EEUU	USD	Semestral	6,65%	5,94%	2.970	5.940	5.940	91.187	106.037
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	4.196	7.864	7.805	48.525	68.391
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	4.196	7.864	7.805	48.525	68.391
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Semestral	6,07%	4,43%	4.196	7.864	7.805	48.525	68.391
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	96.571.890-7	Confuturo	Chile	CLP	Bullet	6,07%	4,43%	4.196	7.864	7.805	48.525	68.391
Total										54.681	105.202	107.425	740.600	1.007.909

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 12 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	31-12-2020				31-12-2019			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cobertura Tipo de cambio								
Cobertura flujos de caja	0	0	0	0	0	0	0	0
Cobertura Tasa de interés								
Cobertura flujos de caja	0	0	0	41.107	0	0	0	19.947
Cobertura de Moneda								
Cobertura flujos de caja	0	0	0	57.103	0	0	0	43.712
Total	0	0	0	98.210	0	0	0	63.659

A continuación, se detallan los instrumentos derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			31-12-2020	31-12-2019	
			kUSD	kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	0	0	Flujos de caja
Swap	Tasa de interés	Proyectos de inversión	354.999	347.233	Flujos de caja
Swap	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	223.735	224.327	Flujos de caja

Con relación a la cobertura de flujo de caja, al cierre del periodo al 31 de diciembre 2020 y 2019, la compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

Los contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo del tipo de cambio y tasa de interés. En el caso de los Forwards y/o swap en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

Los instrumentos financieros registrados a valor razonable en el estado de situación financiera se clasifican de acuerdo a su valor razonable, según las jerarquías reveladas en Nota 3.4.1.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 12 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Instrumentos Financieros	31-12-2020	31-12-2020	31-12-2019	31-12-2019
	Valor Libro	Valor Justo	Valor Libro	Valor Justo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	11	11	10	10
Saldos en Bancos	18.113	18.113	17.817	17.817
Depósitos a plazo	33.599	33.599	30.611	30.611
Activos financieros				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	28.052	28.052	29.803	29.803
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	2.785	2.785	5.316	5.316
Pasivos Financieros				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.061	4.061	1.581	1.581
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	43.459	43.459	63.354	63.354
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	730.188	730.188	708.203	708.203

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	31-12-2020	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
Total	0	0	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	98.210	0	98.210	0
Total	98.210	0	98.210	0
Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable				
	31-12-2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
Total	0	0	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	63.659	0	63.659	0
Total	63.659	0	63.659	0

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor razonable del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor razonable del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores razonables atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en la IFRS 9.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 12 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

Escenario 1: +10 bps.
Escenario 2: +25 bps.
Escenario 3: +50 bps.

Los resultados obtenidos avalan que la efectividad esperada de la cobertura es alta ante cambios de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto (tasa USD Libor), logrando satisfactoriamente la compensación.

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva constantemente, utilizando el método del derivado hipotético. Esta efectividad debe ser medida evaluando los cambios en el valor razonable del derivado hipotético y del derivado real, considerando los cambios reales ocurridos en el mercado de los inputs utilizados para la valoración. Este test deberá ser llevado a cabo en cada cierre contable.

Inefectividad de la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición. Si el porcentaje de efectividad llegara a caer fuera del rango 80% - 125% permitido por la norma, el derivado deja de calificar como derivado de cobertura, quedando éste como derivado de negociación y se deberá reconocer el valor razonable y todos los cambios futuros en resultados.

Al 31 de diciembre de 2020 se realizó la prueba de "Efectividad de la cobertura –Retrospectiva" utilizando el método del derivado hipotético, y los resultados obtenidos de la prueba se encuentran dentro del rango 80%-125%, por lo tanto, son derivados de cobertura.

NOTA 13 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

El detalle de las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y otras cuentas por pagar, Corriente	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Facturas por pagar a proveedores nacionales	3.279	1.324
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	558	0
Facturas por recibir por compras nacionales	224	257
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	4.061	1.581

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio.

13.1 Proveedores Pagos al día

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2020	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más	kUSD	
Productos	83	0	0	0	0	0	83	0
Servicios	3.976	0	0	0	0	0	3.976	30
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	4.059	0	0	0	0	0	4.059	

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 13 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2019 kUSD	Periodo promedio de pago (días)
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más		
Productos	27	0	0	0	0	0	27	0
Servicios	1.463	0	0	0	0	0	1.463	30
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	1.490	0	0	0	0	0	1.490	

13.2 Proveedores con Plazos Vencidos

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2020 kUSD
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
Productos	0	0	0	0	0	0	0
Servicios	1	1	0	0	0	0	2
Otros	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	1	1	0	0	0	0	2

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2019 kUSD
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
Productos	0	0	0	0	0	1	1
Servicios	9	1	0	0	0	78	88
Otros	0	2	0	0	0	0	2
Total kUSD	9	3	0	0	0	79	91

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 13 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

13.3. Principales Proveedores

Los principales proveedores y porcentajes de representatividad son los siguientes:

Rut	Nombre	2020	2019
		%	%
99.544.660-K	Grid Solutions Chile S.A.	17,00%	16,01%
O-E	Doble Engineering Company (UK OFFICE)	14,00%	0,00%
76.267.910-8	Consultores BETTER LTDA	12,00%	0,00%
96.565.300-7	NEC Chile S.A.	10,00%	0,00%
76.130.712-6	TIVIT Chile Tercerización de Procesos, Servicios y Tecnología SpA	8,00%	0,00%
92.580.000-7	Empresa Nacional de Telecomunicaciones S.A.	3,00%	4,28%
76.124.312-8	NTI SpA	3,00%	0,00%
77.003.381-0	Energie Asesorías e Inversiones SpA	3,00%	0,00%
84.716.400-K	B.Bosch S.A.	2,00%	7,18%
91.915.000-9	Ingeniería y Contrucción SIGDO KOPPERS S.A.	2,00%	4,74%
76.257.379-2	Interchile S.A.	2,00%	8,87%
77.573.790-5	Consultoría Ingeniería y Contrucción ONIX Ltda.	2,00%	0,00%
76.951.250-0	Asesorías Integrales Geourbano Ltda.	0,00%	0,00%
76.156.521-4	Cobra Montajes Servicios y Agua Ltda.	0,00%	9,32%
78.430.830-8	Comercial Aragon Ltda.	0,00%	0,00%
80.276.200-3	Deloitte Auditores y Consultores Ltda.	0,00%	0,00%
61.311.000-3	Instituto Forestal	0,00%	0,00%
76.160.432-5	Reliable Energy Ingeniería Ltda.	0,00%	0,00%
99.017.000-2	Seguros Generales Suramericana S.A.	0,00%	0,00%
78.929.230-2	SIGA Consultores S.A.	0,00%	0,00%
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	0,00%	0,00%
85.633.900-9	Travel Security S.A.	0,00%	1,39%
76.184.721-K	BPC Servicios y Negocios S.A.	0,00%	3,05%
76.728.495-0	Grupo SICVAL LTDA.	0,00%	1,75%
96.565.580-8	CIA de Leasing TATTERSALL S A	0,00%	1,56%
76.323.263-8	Ingeniería y Montaje Mario Andrés Pineda Quintana E.I.R.L.	0,00%	1,45%
76.130.712-6	SYNAPSIS SpA	0,00%	1,39%
76.167.838-8	Sociedad Constructora CPR Ltda.	0,00%	1,21%
76.127.800-2	IDUR Representaciones S.A.	0,00%	1,19%
Otros	Otros	22,00%	36,60%
TOTAL		100%	100%

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 14 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El detalle de las provisiones corrientes por beneficios a los empleados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Provisión de vacaciones	104	166
Provisión bonificación anual	226	274
Retención impuestos	20	20
Otras remuneraciones	0	1
Total	350	461

NOTA 15 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

El detalle de los otros pasivos no financieros al 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente:

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
IVA Débito Fiscal	1.107	2.942
Total	1.107	2.942

NOTA 16 – PATRIMONIO

El Capital de la Sociedad al 31 de diciembre de 2020 asciende a kUSD 72.876 representado por 2.876.896 acciones de serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal.

Política de dividendos

La política de dividendos de TEN consiste en pagar los mínimos legales pudiendo aprobarse dividendos por sobre ellos si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por nuestro directorio debe ser aprobado en Junta de Accionistas, según lo establece la ley.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019 la Sociedad no distribuyó dividendos.

Gestión de Capital

El objetivo social es mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar las operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son incorporados por la matriz en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deudas vigentes.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 17 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Ingresos de actividades ordinarias	Enero-Diciembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD
Venta de peajes	73.299	83.773
Arriendo Instalaciones	54	93
Otras ventas	798	1.347
Total	74.151	85.213

NOTA 18 – COSTO DE VENTA

Costos de ventas

Costo de Venta	Enero-Diciembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD
Costo de energía	139	68
Sueldos y salarios	1.404	1.965
Beneficios anuales	559	759
Otros beneficios del personal	337	356
Servicios de Terceros	3.030	2.106
Asesorías y Honorarios	1.573	122
Servicios de Mantenición y Reparación	657	713
Seguros	1.398	1.253
Contribuciones y patentes	87	87
Depreciación propiedad, planta y equipo	16.742	16.615
Depreciación repuestos	0	406
Otros egresos	947	701
Total	26.873	25.151

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 19 – OTROS INGRESOS DE LA OPERACIÓN

Otros Ingresos de la Operación

Otros Ingresos de la Operación	Enero-Diciembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD
Otros ingresos	101	0
Total	101	0

NOTA 20 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	Enero-Diciembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD
Sueldos y salarios	511	699
Beneficios anuales	57	177
Otros beneficios del personal	108	85
Servicios de Terceros y asesorías	1.157	1.190
Servicios de Mantenimiento y Reparación	82	18
Depreciación propiedad, planta y equipo	8	4
Otros egresos	310	703
Total	2.233	2.876

NOTA 21 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	Enero-Diciembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD
Intereses Financieros	135	530
Intereses leasing	6.064	6.052
Total	6.199	6.582

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 22– COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

Costos Financieros	Enero-Diciembre	
	2020 kUSD	2019 kUSD
Intereses Financieros	35.426	41.397
Comisiones bancarias	99	48
Total	35.525	41.445

NOTA 23 – DIFERENCIA DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Diferencia de cambio	Moneda	Enero-Diciembre	
		2020 kUSD	2019 kUSD
Activos			
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	781	9
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	181	(471)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	(52)	60
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	(2)	2
Total Activos		908	(400)
Pasivos			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	CLP	5	74
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	UF	(15)	7
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	CLP	(8)	4
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	EUR	2	(2)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	(97)	104
Otros pasivos financieros, corriente	CLP	(596)	568
Otros pasivos financieros, no corriente	CLP	(518)	371
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	(102)	36
Total Pasivos		(1.329)	1.162
Total Diferencia de Cambio		(421)	762

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 24 – GANANCIA POR ACCION BASICA

El detalle de la información de ganancias por acción por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019, es el siguiente

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	31-12-2020	31-12-2019
	kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	11.124	17.056
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	11.124	17.056
Cantidad de acciones	2.876.896	2.876.896
Ganancia por Acción Básica en Operaciones Continuas	USD 3,86667	USD 5,92861

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2020 y 2019.

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Accionistas	Participación
Engie Energía Chile S.A.	50,00%
Red Eléctrica Chile SpA	50,00%

NOTA 25 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

25.1 Garantías recibidas

Nombre		31-12-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
Sigdo Koppers S.A.	Cumplimiento del contrato	326.984	313.438
Alstom Grid Chile S.A.	Cumplimiento del contrato	305.381	286.812
Grid Solutions Chile S.A.	Cumplimiento del contrato	31.647	29.954
Otros	Cumplimiento del contrato	375	467
Total		664.387	630.671

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 25 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

25.2 Garantías emitidas

Nombre		31-12-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
Ministerio de Bienes Nacionales	Arriendo inmueble fiscal	78	630
Interchile S.A.	Ampliación S/E Nueva Cardones 500kV	3.350	3.350
Total		3.428	3.980

25.3 Juicios u otras acciones legales en que se encuentra involucrada la Sociedad

A la fecha, la Sociedad solo mantiene vigente un proceso contencioso administrativo, el cual corresponde a un proceso sancionatorio iniciado por la Superintendencia de Medio Ambiente (SMA).

Por Resolución Exenta N° 1/Rol F-068-2020 del 28 de octubre de 2020, la SMA inició proceso sancionatorio por infracciones al Artículo 35 letra a) de la Ley N° 20.417, en cuanto al incumplimiento de condiciones, normas y medidas establecidas en las resoluciones de calificación ambiental. Estado de la causa: TEN presentó un Programa de Cumplimiento el 19 de noviembre de 2020 y a la fecha, el mismo se encuentra en revisión de la SMA. Pretensiones del Organismo fiscalizador: Sancionar a la Sociedad de acuerdo con los Artículos 36,37 y 38 de la Ley N° 20.417.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 25 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

25.4 Otras Garantías y Restricciones

Otras garantías, prendas y restricciones se presentan en el cuadro siguiente:

No.	DOCUMENTO	PARTES	REPERTORIOS	FECHA	NOTARÍA
1	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Acciones TEN	BCI TEN REC ENGIE	Repertorio N°: 37.416-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
2	Hipoteca en Primer Grado	BCI TEN	Repertorio N°: 37.417-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
3	Hipoteca en Primer Grado (S/E Los Changos)	BCI TEN	Repertorio N°: 3.858-2.017	07-mar-17	Iván Torrealba
4	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato de Actividad Conexión al Sistema de Transmisión de Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.427-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
5	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Autorización Cruce Aéreo Ferronor)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.429-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
6	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.430-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
7	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Acuerdo Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.431-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
8	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.432-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
9	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.433-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
10	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.869-2.016	26-dic-16	Iván Torrealba
11	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.774-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
12	Cesión Condicional de Derechos (Contrato de Actividad Conexión al Sistema de Transmisión de Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.435-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
13	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Autorización Cruce Aéreo Ferronor)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.436-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
14	Cesión Condicional de Derechos (Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.438-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
15	Cesión Condicional de Derechos (Acuerdo de Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.439-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
16	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.440-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
17	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.441-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
18	Cesión Condicional de Derechos (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.871-2.016	26-dic-16	Iván Torrealba
19	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.777-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
20	Mandato de Cobro (Contrato de Actividad Conexión al Sistema de Transmisión de Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.442-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
21	Mandato de Cobro (Contrato Autorización Cruce Aéreo)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.443-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 25 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

No.	DOCUMENTO	PARTES	REPERTORIOS	FECHA	NOTARÍA
22	Mandato de Cobro (Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.447-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
23	Mandato de Cobro (Acuerdo de Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.448-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
24	Mandato de Cobro (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.449-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
25	Mandato de Cobro (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.451-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
26	Mandato de Cobro (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.872-2.016	26-dic-16	Iván Torrealba
27	Mandato de Cobro (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.778-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
28	Prenda Civil Decreto N° 158	BCI TEN	Repertorio N°: 37.452-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
29	Cesión Condicional Decreto N°158	BCI TEN	Repertorio N°: 37.453-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
30	Mandato Irrevocable de Cobro Decreto N° 158	BCI TEN	Repertorio N°: 37.454-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
31	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Concesiones Eléctricas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.456-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
32	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Activos Presentes y Futuros	BCI TEN	Repertorio N°: 37.457-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
33	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Créditos Subordinados REC	BCI TEN REC	Repertorio N°: 37.459-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
34	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Créditos Subordinados Engie	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.466-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
35	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Dinero e Inversiones Permitidas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.461-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
36	Mandato de Cobro (EPC Performance Security)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.462-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
37	Prenda sin Desplazamiento en segundo grado sobre Cuenta IVA	BCI TEN	Repertorio N°: 37.467-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
38	Mandato Irrevocable de Cobro IVA	BCI TEN	Repertorio N°: 37.580-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 25 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

25.5 Restricciones a la gestión o límites financieros

Los contratos de financiamiento imponen a la Sociedad obligaciones de hacer y de no hacer (covenants), tal como se menciona en la nota 12. Las principales obligaciones son las siguientes:

- Entregar toda información financiera y no financiera relevante de la Sociedad;
- Cumplir con las leyes nacionales e internacionales contra el lavado de dinero y la corrupción;
- Pagar impuestos, contribuciones y cobros gubernamentales;
- Mantener sistemas adecuados de gestión, contabilidad y control de gastos;
- Obtener todas las aprobaciones gubernamentales del Proyecto;
- Obligación de contratar y mantener seguros sobre el Proyecto;
- No constituir gravámenes sobre su propiedad, salvo excepciones contenidas en el financiamiento;
- No contraer, mantener o incurrir en nuevas deudas financieras, salvo las expresamente autorizadas;
- No efectuar nuevas inversiones, salvo aquellas permitidas expresamente;
- Limitaciones al pago de dividendos o distribuciones de sus accionistas;
- Mantener contratos de cobertura/derivados vigentes;
- Operaciones con Relacionados solo dentro del giro ordinario y en condiciones de mercado;
- Constituir y mantener vigentes todas las prendas y garantías otorgadas a favor de los acreedores;
- Mantener en todo momento un capital pagado de al menos 71 millones de dólares.

Al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Compañía ha dado cumplimiento a todas las restricciones requeridas, incluyendo el único covenant financiero del contrato, según se muestra a continuación:

Indicador	Descripción	Unidad	31-12-2020	31-12-2019
Capital pagado	Mantener capital pagado	kUSD	72.876	72.876

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 26 – MONEDA EXTRANJERA

Activos			
Activos Corrientes	Moneda	31-12-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	37.910	33.274
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	13.813	15.164
Inventarios corriente	USD	2.812	2.887
Otros activos no financieros corrientes	\$ no reajutable	4	16
Otros activos no financieros corrientes	USD	632	519
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	USD	2.725	5.316
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	\$ no reajutable	22	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	UF	38	0
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	2.378	221
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	25.674	29.576
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	0	6
Activos, No Corrientes			
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	USD	54.954	56.338
Propiedades, planta y equipo	USD	673.607	689.872
Activo por impuestos diferidos	USD	10.017	2.600
Subtotal	USD	808.331	820.382
	EUR	0	0
	UF	38	6
	\$ no reajutable	16.217	15.401
Activos, Total		824.586	835.789

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 26 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)

Pasivos, Corrientes		Hasta 90 días		90 días a 1 año	
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda	31-12-2020	31-12-2019	31-12-2020	31-12-2019
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Otros pasivos financieros corrientes	USD	15.836	18.704	6.646	7.100
Otros pasivos financieros corrientes	\$ no reajutable	8.355	9.223	3.528	3.712
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	499	929	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	39	182	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	3.523	467	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	EUR	0	3	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	USD	7	7.680	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	UF	0	20	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	\$ no reajutable	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	EUR	0	210	0	0
Pasivos por impuestos corrientes	USD	0	37	0	0
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	229	461	0	0
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	USD	121	0	0	0
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ no reajutable	1.107	2.942	0	0
Subtotales	USD	19.487	26.888	6.646	7.100
	\$ no reajutable	10.190	13.555	3.528	3.712
	EUR	0	213	0	0
	UF	39	202	0	0
Pasivos Corrientes, Total		29.716	40.858	10.174	10.812

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 26 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)

Pasivos, No Corrientes		1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		31-12-2020	31-12-2019	31-12-2020	31-12-2019	31-12-2020	31-12-2019
	Moneda	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	0	0	43.452	55.444	0	0
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	30.433	26.127	35.013	32.701	454.268	437.608
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ no reajutable	15.897	13.192	16.956	15.684	143.256	144.152
Subtotal	USD	30.433	26.127	78.465	88.145	454.268	437.608
	\$ no reajutable	15.897	13.192	16.956	15.684	143.256	144.152
Pasivos, No Corrientes, Total		46.330	39.319	95.421	103.829	597.524	581.760

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 27 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

Como parte del desarrollo normal del negocio, TEN se encuentra expuesto a una serie de factores de riesgo que pueden impactar su desempeño y la condición financiera de la entidad, y que son monitoreados periódica y cercanamente por las Áreas de Finanzas y de Riesgos y Seguros de la empresa.

TEN tiene establecido procedimientos de Gestión de Riesgos, donde se describen la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos. La metodología comprende la revisión, análisis y aprobación de la matriz de riesgos, además de proponer medidas de mitigación para los riesgos. El avance de los planes de acción es realizado de forma permanente. Toda la gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía anualmente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de la Compañía está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de TEN en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes.

A partir del 6 de diciembre de 2016, fecha en que se firmó el financiamiento bancario del proyecto, todas las políticas financieras de la Compañía han quedado supeditadas a los términos de los contratos de financiamiento, que incluyen restricciones a los tipos de inversiones de caja, prenda sin desplazamiento sobre todas las cuentas de la empresa, y al manejo de las cuentas por dos bancos agentes: BCI para el caso de las cuentas en Chile y MUFJ para el caso de las cuentas en Estados Unidos. Los desembolsos de deuda bajo este contrato están sujetos a condiciones precedentes habituales para este tipo de financiamiento, y la deuda con accionistas se encuentra subordinada al financiamiento bancario y prendada a favor de los bancos.

A continuación, se resume la gestión de riesgos de la sociedad.

Factores de Riesgo

27.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Por su parte, este se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “commodities” y otros riesgos de precios (como el precio de las acciones).

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, depósitos a plazo y fondos mutuos, e instrumentos financieros derivados.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 27 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

27.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

Con el fin de disminuir la exposición al riesgo cambiario de los flujos de caja futuros de la empresa en monedas distintas a su moneda funcional, la Compañía definió una política de cobertura natural que incluye tomar deuda en moneda nacional, ajustada a la inflación, en proporción a los flujos futuros en moneda nacional que se encuentren indexados a la inflación local. Para ello, la deuda en moneda nacional que tomó la compañía para el financiamiento de la construcción del proyecto fue cubierta con productos derivados del tipo “cross-currency swaps” que pasaron la deuda de pesos chilenos a tasa de interés flotante a Unidades de Fomento a una tasa de interés fija. Durante el período de construcción del proyecto, la Compañía tomó productos derivados para pasar ciertos flujos de pago a sus proveedores de euros a dólares y de Unidades de Fomento a dólares con el objetivo de acercarse a la proporción de flujos futuros indexados a dólares o a la Unidad de Fomento. Asimismo, en su Política de Inversiones y de Manejo de Excedentes de Caja, la Compañía ha definido mantener recursos en las distintas monedas en que deberá hacer frente a sus compromisos.

El cuadro a continuación presenta un desglose de los saldos en monedas distintas al USD, moneda funcional de la Compañía y los impactos en caso de ocurrir una variación del 10% en los tipos de cambio.

Partidas en moneda extranjera al 31 de diciembre de 2020	Moneda	Monto Total	Monto cubierto c/derivados	Exposición neta	Variación tipo de cambio	
		kUSD	kUSD	kUSD	10%	-10%
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	13.813	0	13.813	(1.256)	1.535
Efectivo y equivalentes al efectivo	EUR	0	0	0	0	0
Otros activos no financieros corrientes	CLP	4	0	4	(0)	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	CLP	60	0	60	(5)	0
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	2.378	0	2.378	(216)	0
Otros activos no financieros corrientes (IVA Crédito Fiscal)	CLP	0	0	0	0	0
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	(11.883)	0	(11.883)	1.080	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	(538)	0	(538)	49	(60)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	EUR	0	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	EUR	0	0	0	0	0
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	(229)	0	(229)	21	(25)
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	(1.107)	0	(1.107)	101	(123)
Otros pasivos financieros no corrientes	CLP	(176.109)	0	(176.109)	16.010	(19.568)
TOTAL		(173.611)	0	(173.611)	15.783	(19.290)

Según se muestra en el cuadro anterior, una apreciación del valor del dólar con respecto a las otras monedas produciría un impacto positivo neto de kUSD 15.783 sobre el valor neto de los activos de la empresa. Por el contrario, una depreciación del valor del dólar con respecto a las otras monedas, produciría un impacto negativo neto de kUSD 19.290 sobre el valor neto de los activos de la empresa.

27.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor razonable de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad administra el riesgo de tasas de interés a través de coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la Compañía acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un notional acordado.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 27 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

La exposición de los flujos de caja de la compañía al riesgo de fluctuaciones de tasas de interés está siendo mitigada mediante productos derivados del tipo Swap de tasa de interés para el caso de la deuda internacional en dólares y Cross Currency Swaps para el caso de la deuda nacional. Cabe notar que una porción de la deuda con terceros por un monto de US\$ 50 millones se encuentra a tasa fija. Al 31 de diciembre de 2020, el tramo de financiamiento en dólares a tasa variable (LIBOR de 6 meses más un margen) alcanzaba un total de aproximadamente US\$400,62 millones. La Compañía tomó derivados de tasa de interés con cuatro bancos internacionales por un monto notional de US\$308,26 millones al 31 de diciembre de 2020, cubriendo un 77% de la deuda, lo que representa un porcentaje superior al porcentaje de cobertura mínimo requerido a la fecha por el contrato de crédito (75%). El financiamiento también tiene un tramo en pesos chilenos a tasa de interés variable, con un monto de capital vigente al 31 de diciembre de 2020 de aproximadamente 135.336 millones de pesos chilenos. Para este tramo, la Compañía tomó “cross-currency swaps” con cuatro bancos nacionales que le permiten pasar la deuda a Unidades de Fomento en tasa fija hasta por un porcentaje equivalente al 94% del monto de la deuda.

	31-12-2020	31-12-2019
Tasa de interes fijo	78,58%	77,19%
Tasa de interés variable	21,42%	22,81%
Total	100%	100%

El cuadro a continuación presenta un desglose de los pasivos afectados a tasas de interés variable y sus impactos en caso de un cambio en éstas:

En miles de USD	Tasa Base	Monto total	Monto cubierto c/swaps	Exposición neta	Cambio en tasa variable
					0,50%
Deuda Senior USD	LIBOR	400.621	308.256	92.365	(462)
Deuda Senior USD	Fija	50.000	50.000	0	0
Deuda Senior CLP	ICP	190.360	179.101	11.259	(56)
Deuda con accionistas	LIBOR	42.842	0	42.842	(214)
IMPACTO TOTAL ANUAL					(732)

Una fluctuación de 0,5% en las tasas de interés variables produciría un incremento/disminución anual en los gastos financieros de aproximadamente US\$732 mil.

27.2 Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una contraparte no cumpla con sus obligaciones contractuales definidas para los instrumentos financieros o contratos con clientes, produciendo una pérdida. El riesgo de crédito tiene relación directa con la calidad crediticia de las contrapartes con que TEN establece relaciones comerciales o financieras. Una vez materializada la interconexión de los sistemas eléctricos el 21 de noviembre de 2017, TEN comenzó a facturar ingresos tarifarios, según lo determinado por el Coordinador Eléctrico Nacional. Los pagadores directos de las facturas emitidas por TEN son las empresas generadoras de electricidad que inyectan y retiran energía del Sistema Eléctrico Nacional. El riesgo de pago se considera bajo y es monitoreado por el Coordinador Eléctrico Nacional por tratarse de remuneraciones reguladas del sistema de transmisión eléctrico nacional. La remuneración de las instalaciones de transmisión nacional de TEN representará más de un 92% de los ingresos de TEN, mientras que aproximadamente un 7% corresponderá al peaje cobrado a ENGIE Energía Chile por el uso de instalaciones dedicadas de la compañía. ENGIE Energía Chile es uno de los accionistas de la sociedad, es controlado por el grupo francés ENGIE, y tiene actualmente calificaciones en la escala internacional de BBB+ por Fitch Ratings y BBB por Standard & Poor's.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 27 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

27.3 Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesta la Compañía, por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos y derivados financieros, está acotado y restringido por las condiciones impuestas por el contrato de financiamiento de la compañía, el que solo permite inversiones con contrapartes nacionales e internacionales de primera clase.

27.4 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. Actualmente, la compañía cuenta con la liquidez asegurada para hacer frente a sus compromisos de pago puesto que el proyecto fue íntegramente financiado y ya se encuentra generando flujos operacionales suficientes para hacer frente a sus compromisos comerciales y financieros. Además, el contrato de financiamiento exige la mantención de una cuenta de reserva para el pago del servicio de la deuda, la que puede ser dotada con recursos líquidos o bien con garantía bancaria o de sus accionistas.

NOTA 28 – MEDIOAMBIENTE

TEN, desde el año 2018 se encuentra en fase de Operación y Mantenimiento (O&M), habiendo finalizado la fase de Construcción en un estricto compromiso con el cumplimiento de normativa ambiental vigente y sus lineamientos corporativos en esta materia. Durante la fase de O&M, TEN ha diseñado e implementado un Sistema de Gestión que incluye herramientas de control, seguimiento y ejecución de medidas ambientales cuya finalidad es mantener un estándar de gestión y cumplimiento ambiental de excelencia.

Los compromisos ambientales más relevantes en la fase de O&M se relacionan a la segunda fase de implementación del Plan de Revegetación y la ejecución de un Plan de Seguimiento de Variables Ambientales. Este último plan incluye el monitoreo periódico de variables como suelo y procesos erosivos y colisión de aves en algunos tramos de la Línea de Transmisión.

TEN, durante el año 2020, diseñó e implementó el Plan de Relaciones Comunitarias (PRC), en el cual se consideraron los aprendizajes del trabajo desarrollado con los actores locales desde el año 2015 a la fecha, las indicaciones y definiciones institucionales de la compañía, vinculadas tanto a los objetivos como a los recursos implicados en estas materias, la identificación y caracterización de los recursos disponibles en el territorio complementarios y sinérgicos al PRC, de forma tal de ampliar el marco de conocimiento específico de los Grupos de Interés estratégicos para la etapa de O&M, Identificando e integrando al diseño del PRC los elementos presentes en el territorio que pudieran potenciar la relación entre TEN y la comunidad local, y que permitieran fortalecer el capital reputacional obtenido por la compañía, durante la etapa de construcción de la Línea de Transmisión. Sin embargo, a mediados del 2020 se debió rediseñar y reorientar los recursos económicos destinados a sus programas, atendiendo la contingencia sanitaria nacional (COVID-19).

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2020 y 2019, la Compañía ha efectuado desembolsos relacionados con esta materia, según el siguiente detalle:

Conceptos	Enero-Diciembre	
	2020	2019
	kUSD	kUSD
Asesorías y estudios medioambientales	213	143
Plan de Relaciones Comunitarias (PRC)	34	103
Total	247	246

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 29 – SANCIONES

A la fecha de cierre de los estados financieros, la Sociedad su Directorio no han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros, ni por otras autoridades administrativas.

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2020

NOTA 30 – HECHOS POSTERIORES

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de enero de 2021 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros que afecten la presentación de los mismos.

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
Transmisora Eléctrica del Norte S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Transmisora Eléctrica del Norte S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2020 y 2019, 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 Transmisora Eléctrica del Norte S.A. al 31 de diciembre de 2020 y 2019 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'M Borowski'.

Marek Borowski
EY Audit SpA

Santiago, 20 de enero de 2021