



UNA EMPRESA  
RED ELÉCTRICA INTERNACIONAL  
Y ENGIE

---

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.  
ESTADOS FINANCIEROS  
CORRESPONDIENTE AL EJERCICIO TERMINADO  
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2017**

**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)

## **INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE**

A los señores Accionistas y Directores de  
Transmisora Eléctrica del Norte S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Transmisora Eléctrica del Norte S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2017 y 2016 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. La Administración también es responsable por 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 objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

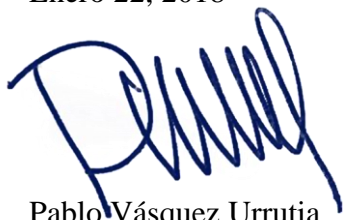
Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los 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 2017 y 2016 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.

Deloitte  
Santiago, Chile  
Enero 22, 2018



Pablo Vásquez Urrutia  
R.U.T 12.462.115-1

# TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

## Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

### 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.....	13
NOTA 4 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO .....	19
NOTA 5 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES.....	19
NOTA 6 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.....	20
NOTA 7 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR .....	20
NOTA 8 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS .....	21
NOTA 9 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS .....	25
NOTA 10 – IMPUESTOS DIFERIDOS.....	27
NOTA 11 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS .....	28
NOTA 12 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA.....	32
NOTA 13 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.....	34
NOTA 14 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	36
NOTA 15 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS .....	36
NOTA 16 – PATRIMONIO .....	36
NOTA 17 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS .....	37
NOTA 18 – COSTO DE VENTA.....	37
NOTA 19 – OTROS INGRESOS DE LA OPERACIÓN.....	38
NOTA 20 – GASTOS DE ADMINISTRACION .....	38
NOTA 21 – INGRESOS FINANCIEROS.....	38
NOTA 22 – COSTOS FINANCIEROS.....	38
NOTA 23 – DIFERENCIA DE CAMBIO .....	39
NOTA 24 – GANANCIA POR ACCION BASICA.....	39
NOTA 25 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS .....	40
NOTA 26 – MONEDA EXTRANJERA.....	45
NOTA 27 – GESTION DE RIESGOS.....	48
NOTA 28 – MEDIOAMBIENTE .....	51
NOTA 29 – SANCIONES .....	51
NOTA 30 – HECHOS POSTERIORES .....	52

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**Estados de Situación Financiera Clasificado**  
**Al 31 de diciembre de 2017 y 2016,**  
**(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)**

ACTIVOS	Notas	31-12-2017	31-12-2016
		kUSD	kUSD
<b>Activos Corriente</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	22.607	30.796
Otros activos financieros corrientes	5	0	1.216
Otros activos no financieros corrientes	6	98.082	1.994
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7	7.538	30
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	8	2.838	64
<b>Total Activos Corrientes</b>		<b>131.065</b>	<b>34.100</b>
<b>Activos No Corrientes</b>			
Otros activos no financieros no corrientes	6	0	62.137
Propiedades, planta y equipo	9	781.057	574.991
Activos intangibles distintos de la plusvalía		0	163
Activos por impuestos diferidos	10	12.227	10.360
<b>Total Activos No Corrientes</b>		<b>793.284</b>	<b>647.651</b>
<b>Total Activos</b>		<b>924.349</b>	<b>681.751</b>

TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

Estados de Situación Financiera Clasificado  
Al 31 de diciembre de 2017 y 2016  
(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)

PASIVOS	Notas	31-12-2017	31-12-2016
		kUSD	kUSD
<b>Pasivos Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	11	1.578	3.249
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	13	4.603	123.808
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	247	35
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	14	551	543
Otros pasivos no financieros corrientes	15	8	1.047
<b>Total Pasivos Corrientes</b>		<b>6.987</b>	<b>128.682</b>
<b>Pasivos No Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	11	749.564	443.702
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	8	131.266	67.826
<b>Tota Pasivos No Corrientes</b>		<b>880.830</b>	<b>511.528</b>
<b>Total Pasivos</b>		<b>887.817</b>	<b>640.210</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital Emitido	16	72.876	72.876
Ganancias (pérdidas) acumuladas	16	(12.428)	(15.818)
Otras Reservas	16	(23.916)	(15.517)
<b>Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora</b>		<b>36.532</b>	<b>41.541</b>
<b>Total Patrimonio</b>		<b>36.532</b>	<b>41.541</b>
<b>Total Pasivos y Patrimonio</b>		<b>924.349</b>	<b>681.751</b>

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**Estados de Resultados Integrales por Función**  
**Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016**  
**(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)**

Estado de Resultados	Notas	31-12-2017	31-12-2016
		kUSD	kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	17	7.456	0
Costo de ventas	18	(1.692)	0
<b>Ganancia Bruta</b>		<b>5.764</b>	<b>0</b>
Otros ingresos	19	101	60
Gastos de administración	20	(595)	(529)
Otros gastos		(16)	0
<b>Ganancia (pérdida) de actividades operacionales</b>		<b>5.254</b>	<b>(469)</b>
Ingresos financieros	21	17	494
Costos financieros	22	(3.730)	(6)
Diferencias de cambio	23	2.931	(3.158)
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>4.472</b>	<b>(3.139)</b>
Gasto por impuestos a las ganancias	10	(1.082)	726
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>3.390</b>	<b>(2.413)</b>
<b>Ganancia (pérdida) atribuible a:</b>			
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		<b>3.390</b>	<b>(2.413)</b>
Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		0	0
<b>Ganancias (pérdidas) por acción</b>			
Ganancia (Pérdida) del Ejercicio		<b>3.390</b>	<b>(2.413)</b>
Ganancia (pérdida) por acción básica (USD)	24	<b>1,17835</b>	<b>(0,83875)</b>

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**Estados de Resultados Integrales por Función**  
**Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016**  
**(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)**

Estado de Resultado Integral	Notas	31-12-2017	31-12-2016
		kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) del Ejercicio		3.390	(2.413)
<b>Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(11.349)	(14.120)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificaran al resultado del periodo</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo	10	2.950	3.389
<b>Total Otro resultado integral</b>		<b>(8.399)</b>	<b>(10.731)</b>
<b>Total Resultado Integral</b>		<b>(5.009)</b>	<b>(13.144)</b>
<b>Resultado Integral atribuible a:</b>			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		(5.009)	(13.144)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		0	0
<b>Resultado Integral Total</b>		<b>(5.009)</b>	<b>(13.144)</b>



**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**Estado de Flujo de Efectivo – Directo**  
**Por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016**  
**(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)**

<b>Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo</b>	<b>Notas</b>	<b>31-12-2017 kUSD</b>	<b>31-12-2016 kUSD</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
Otros cobros por actividades de operación		16	68
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(1.396)	(2.920)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(5.328)	(2.898)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(264)	(3.059)
Intereses pagados		(16.503)	(74)
Intereses recibidos		173	485
Impuestos a las ganancias reembolsados		0	(109)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(2.027)	(61)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>(25.329)</b>	<b>(8.568)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		0	31.250
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades		0	(30.852)
Compras de propiedades, planta y equipo		(331.099)	(319.442)
Intereses recibidos		132	44
<b>Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(330.967)</b>	<b>(319.000)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de la emisión de acciones		0	1.750
Importes procedentes de préstamos de largo plazo		287.014	445.593
Préstamos de entidades relacionadas		59.770	239.219
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		0	(342.186)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>346.784</b>	<b>344.376</b>
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<b>(9.512)</b>	<b>16.808</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		<b>1.323</b>	<b>343</b>
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(8.189)</b>	<b>17.151</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del año	4	<b>30.796</b>	<b>13.645</b>
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año</b>	<b>4</b>	<b>22.607</b>	<b>30.796</b>

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**  
**Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**Estado de Cambios en el Patrimonio**  
**Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016**  
**(Expresados en miles de dólares estadounidenses – kUSD)**

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2017	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
<b>Saldo Inicial al 01-01-2017</b>	<b>72.876</b>	<b>(15.517)</b>	<b>(15.517)</b>	<b>(15.818)</b>	<b>41.541</b>
Ganancia (pérdida) del ejercicio	0	0	0	3.390	3.390
Otros Resultados Integrales	0	(8.399)	(8.399)	0	(8.399)
Emisión de Patrimonio	0	0	0	0	0
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(8.399)</b>	<b>(8.399)</b>	<b>3.390</b>	<b>(5.009)</b>
<b>Saldo Final al 31-12-2017</b>	<b>72.876</b>	<b>(23.916)</b>	<b>(23.916)</b>	<b>(12.428)</b>	<b>36.532</b>

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de diciembre de 2016	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
<b>Saldo Inicial al 01-01-2016</b>	<b>71.126</b>	<b>(4.786)</b>	<b>(4.786)</b>	<b>(13.405)</b>	<b>52.935</b>
Ganancia (pérdida) del ejercicio	0	0	0	(2.413)	(2.413)
Otros Resultados Integrales	0	(10.731)	(10.731)	0	(10.731)
Emisión de Patrimonio	1.750	0	0	0	1.750
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>1.750</b>	<b>(10.731)</b>	<b>(10.731)</b>	<b>(2.413)</b>	<b>(11.394)</b>
<b>Saldo Final al 31-12-2016</b>	<b>72.876</b>	<b>(15.517)</b>	<b>(15.517)</b>	<b>(15.818)</b>	<b>41.541</b>

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 2017

### 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. es la encargada de llevar a cabo el desarrollo 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 permitirá 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, lo que implica que sus ingresos están definidos y asegurados por Ley.

Con fecha 24 de noviembre de 2017 se ha dado 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 se refiere 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 2017, 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 2017 y 2016, 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 22 de enero de 2018.

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 2017

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

##### 2.3 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017.
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017.
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017.

La aplicación de estas normas no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
NIIF 15, <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
NIIF 16, <i>Arrendamientos</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
NIIF 17, <i>Contratos de Seguros</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021.
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o Aportación de activos entre un Inversor y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Aclaraciones a NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Aplicación NIIF 9 “Instrumentos Financieros” con NIIF 4 “Contratos de Seguro” (enmiendas a NIIF 4)	Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo disponible durante tres años después de esa fecha.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

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

Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22 <i>Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
CINIIF 23 <i>Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.

La administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15, NIIF 16, CINIIF 22, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la administración realice una revisión detallada. En opinión de la administración, no se espera que la aplicación futura de otras normas y enmiendas e interpretaciones tengan un efecto significativo en los estados financieros

#### 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 2017 y 2016.
- Estados de Cambios en el Patrimonio por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estados de Resultados Integrales por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo por los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

#### 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.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

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

##### 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	31-12-2017	31-12-2016
	USD 1	USD 1
Peso chileno	614,75000	669,47000
Euro	0,83170	0,94880
Yen	112,59000	116,83000
Libra esterlina	0,73880	0,81040

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### 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, serán aplicadas una vez que los activos entren en operación.

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	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10
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 2017

#### 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.

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.

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.



## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

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

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado activo, por su cotización al cierre del período.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, TEN utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del período.

En consideración a los procedimientos antes descritos, TEN clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

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

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

En el momento de reconocimiento inicial la Sociedad valoriza todos sus activos financieros, a valor razonable y los clasifican en cuatro categorías:

- Deudores por ventas y otras cuentas por cobrar, incluyendo cuentas por cobrar a empresas relacionadas: son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Después de su reconocimiento inicial estos activos se registran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.
- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento: son aquellos instrumentos no derivados con pagos fijos o determinables y fechas fijas de vencimiento y las que la Sociedad tiene intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. En las fechas posteriores a su reconocimiento inicial se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados: incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento en que ocurren.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

- Inversiones disponibles para la venta: son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquellos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi su totalidad a inversiones financieras en capital. Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del patrimonio neto denominada “activos financieros disponibles para la venta”.

#### 3.4.3 Pasivos financieros

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Todos los pasivos financieros son reconocidos inicialmente por su valor razonable y en el caso de los préstamos incluyen también los costos de transacción directamente atribuibles.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de costos en que se haya incurrido la transacción.

Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

#### 3.4.4 Derivados y operaciones de cobertura

La estrategia de administración del riesgo financiero de TEN S.A. se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio que está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

Los contratos de derivados suscritos corresponden fundamentalmente a instrumentos de cobertura. Los efectos que surjan producto de cambio de valor razonable de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos y pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito.

Los derivados inicialmente se reconocen a su valor razonable a la fecha de la firma del contrato derivado y posteriormente se revalorizan a su valor razonable a la fecha de cada cierre. Las ganancias o pérdidas resultantes se reconocen en ganancias o pérdidas en función de la efectividad del instrumento derivado y según la naturaleza de la relación de cobertura. Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. A la fecha, un alto porcentaje de los derivados contratados por la compañía tienen tratamiento de cobertura de flujos de caja.

**Contabilidad de cobertura:** la compañía denomina ciertos instrumentos como de cobertura, que pueden incluir derivados o derivados implícitos, ya sea como instrumentos de cobertura del valor razonable, instrumentos de cobertura de flujo de caja, o instrumentos de cobertura de inversiones netas de operaciones extranjeras.

Para las coberturas de flujo de caja, la porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto. La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en el estado de resultado.

Al inicio de la cobertura, la compañía documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

En caso de atrasos o cambios en los flujos de pagos, que puedan producir descalces entre los flujos de la cobertura y de la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos descalces sobre la efectividad de la cobertura contable se complementarán los instrumentos principales de cobertura con otros instrumentos tomados en sus fechas de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) pactos de retrocompra, (c) prórrogas de los contratos forward o (d) nuevos contratos forward en sentido contrario

Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la compañía documenta si el instrumento de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores razonables o flujos de caja del ítem cubierto.

Las coberturas deben tener un alto grado de efectividad desde su inicio, y en cualquier momento durante el período para el cual ella se estructura. Se entiende como efectividad el grado en que las variaciones en los flujos de caja del instrumento de cobertura compensan las variaciones en los flujos de caja del objeto de cobertura, atribuibles al riesgo cubierto.

La contabilización posterior de las coberturas de flujo de efectivo de TEN S.A., se realiza registrando las partidas cubiertas de acuerdo a IFRS y el instrumento de cobertura a valor razonable, donde la porción efectiva del instrumento de cobertura es llevada a patrimonio y la porción inefectiva al resultado del período.

Las coberturas contables de TEN S.A. sólo podrán ser interrumpidas en los siguientes casos:

- La posición del instrumento designado de cobertura expira sin que haya sido prevista una situación o renovación, si se vende o liquida, se ejerce o se cierra.
- La cobertura deja de cumplir con cualquiera de los requisitos necesarios para poder aplicar la contabilidad especial de coberturas.
- En caso que exista evidencia de que la transacción futura prevista, objeto de cobertura, no se llevará a cabo.
- Alguna filial de la Sociedad suspende su designación, en forma independiente de las otras filiales.

#### 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.

#### 3.7 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

La sociedad determina el impuesto a la renta sobre la base imponible en conformidad a las normas legales vigentes. Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos se registran de acuerdo a la NIC 12 "impuesto a las ganancias", básicamente identificando dichas diferencias entre base contable y tributaria y aplicando las tasas vigentes impositivas al cierre del período. El gasto por impuesto a las ganancias está compuesto por impuestos corrientes e impuestos diferidos.

## **TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

### **Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

#### **NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de los estados financieros, y se reduce en la medida en que ya no es probable que suficientes ganancias tributarias estén disponibles para que todos o parte de los activos por impuestos diferidos puedan ser utilizados. Los activos por impuestos diferidos no reconocidos también son revisados en cada fecha de cierre y se reconocen en la medida en que sea probable que los beneficios imponibles futuros permitan que el activo por impuesto diferido sea recuperado.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valorizan a las tasas de impuesto que se espere sean aplicables en el período en el que el activo se realice o el pasivo se liquide, basándose en las tasas (y leyes) tributarias que hayan sido aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha del balance general.

#### **3.8 Reconocimiento de Ingresos y Gastos**

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

#### **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.

#### **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 operatividad.

#### **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.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### NOTA 4 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y efectivo equivalente al 31 de diciembre de 2017 y 2016, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Saldos en Bancos	1.033	1.837
Depósitos a Plazo	21.574	28.959
<b>Total de Efectivo y Equivalentes al Efectivo</b>	<b>22.607</b>	<b>30.796</b>

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	31-12-2017	Tasa %	Vencimiento	31-12-2016
				kUSD			kUSD
Banco BCI	USD	2,57%	10-01-2018	7.002	1,05%	05-01-2017	5.000
Banco BCI	USD	2,57%	10-01-2018	7.002	1,05%	05-01-2017	5.000
Banco BCI	USD	2,76%	11-01-2018	4.001	1,05%	05-01-2017	5.000
Banco BCI	USD	1,87%	16-04-2018	3.569	1,05%	05-01-2017	3.501
Banco BCI	CLP		-	0	3,84%	05-01-2017	5.229
Banco BCI	CLP		-	0	3,84%	05-01-2017	5.229
<b>Total</b>				<b>21.574</b>			<b>28.959</b>

#### NOTA 5 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS CORRIENTES

El detalle de los otros activos corrientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se detalla a continuación:

Detalle de Instrumentos	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Forward - (ver nota 12)	0	1.216
<b>Total Otros Activos Financieros</b>	<b>0</b>	<b>1.216</b>

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**NOTA 6 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS**

Los otros activos no financieros corrientes y no corrientes al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se detallan a continuación:

Otros Activos No Financieros Corrientes	31-12-2017	31-12-2016	31-12-2017	31-12-2016
	Corriente		No Corriente	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Otros pagos anticipados (1)	98.082	1.994	0	0
IVA crédito fiscal	0	0	0	62.137
<b>Total Otros Activos No Financieros Corrientes</b>	<b>98.082</b>	<b>1.994</b>	<b>0</b>	<b>62.137</b>

(1) Al 31-12-2017 kUSD 204 corresponden al pago de anticipo por adquisición de Capex (Repuestos S/E Cumbres y S/E Los Changos) y kUSD 97.878 a Remanente Crédito Fiscal y al 31-12-2016 kUSD 1.994 corresponden al pago de anticipo por adquisición de Capex (aisladores)

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

Las cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2017 y 2016, se detallan a continuación:

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Deudores por Venta	7.538	30
<b>Total</b>	<b>7.538</b>	<b>30</b>

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.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### 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 2017 y 2016, en transacciones inusuales 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
Axel Levêque (Presidente)	Anibal Prieto Larrain
Eduardo Milligan Wenzel	Luc Imschoot
Demian Andrés Talavera	Enzo Quezada Zapata
Juan Francisco Lasala Bernad	Teresa Quirós Álvarez
Eva Pagan Diaz	Juan Majada Tortosa
Roberto Garcia Merino	Luis Velasco Bodega

##### 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 2017 y 2016.

- **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 2017 y 2016, 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 2017 y 2016, 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 2017

#### 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:

	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Remuneración	1.122	535
Beneficios de corto plazo	167	151
<b>Total</b>	<b>1.289</b>	<b>686</b>

#### 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	31-12-2017	31-12-2016
					kUSD	kUSD
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	0	2
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	31	62
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	2.677	0
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	98	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	6	0
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	26	0
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente</b>					<b>2.838</b>	<b>64</b>

##### Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2017	31-12-2016
					kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A. (1)	Chile	Accionista	USD	125	1
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA (1)	Chile	Accionista	USD	122	0
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	0	32
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz de Accionista	USD	0	2
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes</b>					<b>247</b>	<b>35</b>

(1) kUSD 122, corresponde a intereses sobre el capital adeudado al 31.12.2017 correspondiente al préstamo otorgado por EECL y Red Eléctrica Chile SpA, el cual devenga interés a tasa libor 30 días + 2,7%.



## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

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

##### Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no Corrientes

RUT	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-12-2017	31-12-2016
					kUSD	kUSD
88.006.900-4	Engie Energía Chile S.A. (2)	Chile	Accionista	USD	65.633	33.913
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA (3)	Chile	Accionista	USD	65.633	33.913
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, no Corrientes</b>					<b>131.266</b>	<b>67.826</b>

(2) El 16 de diciembre de 2016 TEN pagó a EECL parte de la deuda que tenía en dólares y UF, quedando un nuevo capital de kUS\$ 33.856 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.

(3) El 16 de diciembre de 2016 TEN pagó a Red Eléctrica Chile SpA parte de la deuda que tenía en dólares y UF, quedando un nuevo capital de kUS\$ 33.856 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 13 de julio de 2024.

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**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	31-12-2017		31-12-2016	
						Monto kUSD	Efecto Resultado kUSD	Monto kUSD	Efecto Resultado kUSD
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	31.842	(223)	74.702	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	UF	Préstamos (Capital e Intereses)	0	0	59.744	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	Pago de Préstamo	0	0	46.334	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Pago de Préstamo	0	0	124.759	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	UF	Servicios	688	(362)	340	(340)
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Servicios	0	0	10	(10)
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Asesoría Project Finance	0	0	1.750	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Reembolso de gastos	90	0	34	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	UF	Arriendo de instalaciones	262	0	356	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Compra de Activo	0	0	12	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	USD	Venta de Activo	2.677	0	0	0
88.006.900-4	ENGIE Energía Chile S.A.	Chile	Accionista	CLP	Peajes	26	26	0	0
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	31.842	(223)	74.702	0
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	UF	Préstamos (Capital e Intereses)	0	0	39.744	0
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Pago de Préstamo	0	0	93.081	0
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	CLP	Pago de Préstamo	0	0	78.012	0
76.511.583-3	Red Eléctrica Chile SpA	Chile	Accionista	USD	Arriendo de oficina	4	4	2	0
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Arriendo de oficina	6	6	0	0
76.766.227-0	Red Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Coligada de Accionista	USD	Servicios	92	92	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	5	5	0	0
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Coligada de Accionista	CLP	Peajes	21	21	0	0
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz de Accionista	USD	Reembolso de gastos	0	0	2	0
<b>Total</b>						<b>67.555</b>	<b>(654)</b>	<b>593.584</b>	<b>(350)</b>

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 2017**

**NOTA 9 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS**

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

<b>Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto</b>	<b>31-12-2017</b>	<b>31-12-2016</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Construcción en Curso, bruto	64.506	574.919
Terrenos	19.489	0
Equipamiento de Tecnología de la Información	127	127
Lineas de Transmisión y Subestaciones	695.304	0
Edificios	2.891	0
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos, bruto</b>	<b>782.317</b>	<b>575.046</b>

<b>Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>31-12-2017</b>	<b>31-12-2016</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Depreciación Acumulada Equipamiento de Tecnología de la Información	(96)	(55)
Depreciación Acumulada, Lineas de Transmisión y Subestaciones	(1.158)	0
Depreciación Acumulada, Edificios	(6)	0
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(1.260)</b>	<b>(55)</b>

<b>Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto</b>	<b>31-12-2017</b>	<b>31-12-2016</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Construcción en Curso, bruto	64.506	574.919
Terrenos	19.489	0
Equipamiento de Tecnología de la Información	31	72
Lineas de Transmisión y Subestaciones	694.146	0
Edificios	2.885	0
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos, neto</b>	<b>781.057</b>	<b>574.991</b>

La Sociedad no mantiene restricciones de titularidad en ítems de propiedades, plantas y equipos al 31 de diciembre de 2017 y 2016.

La Sociedad mantiene compromisos de adquisición de bienes de propiedades, plantas y equipos por kUSD 2.332 y kUSD 344.681 al 31 de diciembre de 2017 y 2016, respectivamente.

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**NOTA 9 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)**

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre 2017 y 2016, han sido los siguientes:

Movimientos Año 2017	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento de Tecnologías de la Información	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD			kUSD	kUSD	kUSD
<b>Saldo inicial al 01-01-2017</b>	<b>574.919</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>72</b>	<b>574.991</b>
Adiciones (*)	207.271	19.489	2.891	695.304	0	924.955
Depreciación	0	0	(6)	(1.158)	(41)	(1.205)
Cierre Obras en Curso (**)	(717.684)	0	0	0	0	(717.684)
<b>Total Cambios</b>	<b>(510.413)</b>	<b>19.489</b>	<b>2.885</b>	<b>694.146</b>	<b>(41)</b>	<b>206.066</b>
<b>Saldo Final al 31-12-2017</b>	<b>64.506</b>	<b>19.489</b>	<b>2.885</b>	<b>694.146</b>	<b>31</b>	<b>781.057</b>

Movimientos Año 2016	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento de Tecnologías de la Información	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD			kUSD	kUSD	kUSD
<b>Saldo inicial al 01-01-2016</b>	<b>196.439</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>88</b>	<b>196.527</b>
Adiciones (*)	378.480	0	0	0	25	378.505
Depreciación	0	0	0	0	(41)	(41)
<b>Total Cambios</b>	<b>378.480</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(16)</b>	<b>378.464</b>
<b>Saldo Final al 31-12-2016</b>	<b>574.919</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>72</b>	<b>574.991</b>

(\*) Las adiciones al 31 de diciembre de 2017 y 2016 en el rubro “Construcción en curso”, corresponden a la construcción de una línea de transmisión en corriente alterna de doble circuito de 500 kV, de una extensión aproximada de 600 kilómetros, esta permitirá transmitir energía entre Mejillones, en el Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), y Copiapó, en el Sistema Interconectado Central (SIC).

(\*\*) El 24 de noviembre se da término efectivo al Período de Puesta en Servicio del proyecto “Sistema de Transmisión 2x500 kV Mejillones – Cardones”, por lo cual se procede a dar cierre a la obra en curso y el alta a los activos fijos correspondientes.

**Costos de Financiamiento Capitalizados**

Proyecto	Tasa de interés	31-12-2017	31-12-2016
		kUSD	kUSD
Linea Interconexión SING-SIC (*)	Libor 180 + 2,5%	45.081	10.883
<b>Total</b>		<b>45.081</b>	<b>10.883</b>

(\*) Este monto incluye avance físico certificado por kUS\$ 2.332 y la tasa de capitalización para los pasivos denominados en dólares es Libor 180 + 2,7% y para los pasivos denominados en UF es 3,52%.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### 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	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Activos por impuestos diferidos relativos a pérdida tributaria	31.375	17.662
Activos por impuestos diferidos relativos a otros	5.266	5.863
<b>Activos por impuestos diferidos</b>	<b>36.641</b>	<b>23.525</b>

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

Pasivo por Impuestos Diferidos	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Pasivos por impuestos diferidos relativos a intereses capitalizables, costo financiamiento de crédito y diferencias de cambio capitalizadas	24.414	13.165
<b>Pasivos por impuestos diferidos</b>	<b>24.414</b>	<b>13.165</b>
<b>Posición neta</b>	<b>12.227</b>	<b>10.360</b>

##### 10.3 Conciliación Tasa Efectiva

La conciliación del gasto por impuesto a la renta correspondiente a los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Concepto	2017		2016	
	Impuesto 25,5%	Tasa Efectiva	Impuesto 24,0%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%
<b>Impuesto teórico sobre resultado financiero</b>	<b>1.140</b>	<b>25,50</b>	<b>(753)</b>	<b>24,00</b>
Diferencias temporarias por pérdidas en periodo de construcción	0	0,00	0	0,00
Otras diferencias permanentes	(58)	(1,30)	(192)	6,12
Gastos no aceptados	0	0	219	(6,98)
<b>Total Diferencias</b>	<b>(58)</b>	<b>(1,30)</b>	<b>27</b>	<b>(0,86)</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>1.082</b>	<b>24,20</b>	<b>(726)</b>	<b>23,14</b>

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**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 2017 y 2016, es el siguiente:

Concepto	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Gasto tributario corriente (provisión impuesto)	0	219
Efecto por activos o pasivos por impuesto diferido del ejercicio	11.845	(7.243)
Incremento (decremento) por pérdidas tributarias	(13.713)	2.909
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	2.950	3.389
<b>Total Gasto por Impuesto a las ganancias</b>	<b>1.082</b>	<b>(726)</b>

**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 2017 y 2016, es el siguiente:

Concepto	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Impuesto a las ganancias relacionados a coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(2.950)	(3.389)
<b>Impuesto a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral</b>	<b>(2.950)</b>	<b>(3.389)</b>

**NOTA 11 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS**

El saldo de otros pasivos financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Otros pasivos financieros	31-12-2017	31-12-2016	31-12-2017	31-12-2016
	Corriente		No Corriente	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Préstamos que devengan intereses	1.578	1.040	731.995	422.490
Instrumentos derivados de cobertura (*)	0	2.209	17.569	21.212
<b>Total otros pasivos financieros</b>	<b>1.578</b>	<b>3.249</b>	<b>749.564</b>	<b>443.702</b>

(\*) Ver nota 12

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### 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	31/12/2017							31/12/2016						
										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	3,24%	2,46%	230	0	230	7.401	6.981	88.900	103.282	125	0	125	1.569	3.797	53.818	59.184
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	KWV	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	230	0	230	7.401	6.981	88.900	103.282	125	0	125	1.569	3.797	53.818	59.184
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Mizuho	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	91	0	91	1.987	1.874	23.871	27.732	83	0	83	1.046	2.532	35.878	39.456
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	SMBC	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	138	0	138	4.453	4.200	53.484	62.137	75	0	75	944	2.285	32.378	35.607
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	ICO	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	61	0	61	2.947	2.779	35.396	41.122	26	0	26	676	1.513	21.427	23.616
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Siemens	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	61	0	61	2.947	2.779	35.396	41.122	0	0	0	0	0	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Prudential	EEUU	USD	Semestral	6,56%	5,94%	124	0	124	0	0	48.490	48.490	124	0	124	0	0	49.741	49.741
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	121	0	121	4.440	4.087	46.044	54.571	92	0	92	693	1.881	22.384	24.958
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	121	0	121	4.440	4.087	46.044	54.571	92	0	92	693	1.881	22.384	24.958
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	121	0	121	4.440	4.087	46.044	54.571	92	0	92	693	1.881	22.384	24.958
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	121	0	121	4.440	4.087	46.044	54.571	92	0	92	693	1.881	22.384	24.958
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	53	0	53	28.848	0	0	28.848	38	0	38	0	18.623	0	18.623
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	53	0	53	28.848	0	0	28.848	38	0	38	0	18.623	0	18.623
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	53	0	53	28.848	0	0	28.848	38	0	38	0	18.624	0	18.624
<b>Total</b>										<b>1.578</b>	<b>0</b>	<b>1.578</b>	<b>131.440</b>	<b>41.942</b>	<b>558.613</b>	<b>731.995</b>	<b>1.040</b>	<b>0</b>	<b>1.040</b>	<b>8.576</b>	<b>77.318</b>	<b>336.596</b>	<b>422.490</b>

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 kCLP 37.562.596, pagadero en pesos el día 30 de junio de 2020.

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 2017**

**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	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD		31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	MUFG	EEUU	USD	Semestral	3,24%	3,23%	2.921	17.667	16.823	130.405	167.817
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	KfW	Alemania	USD	Semestral	3,24%	3,23%	2.921	17.667	16.823	130.405	167.817
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Mizuho	EEUU	USD	Semestral	3,24%	3,23%	784	4.744	4.517	35.015	45.061
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	SMBC	EEUU	USD	Semestral	3,24%	3,23%	1.758	10.629	10.121	78.455	100.963
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	ICO	España	USD	Semestral	3,24%	3,23%	1.163	7.034	6.698	51.921	66.817
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Siemens	EEUU	USD	Semestral	3,24%	3,23%	1.163	7.034	6.698	51.921	66.817
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Prudential	EEUU	USD	Semestral	6,56%	5,94%	1.733	5.940	5.940	97.127	110.739
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Semestral	7,72%	5,32%	1.496	9.735	9.051	64.828	85.109
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Semestral	7,72%	5,32%	1.496	9.735	9.051	64.828	85.109
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander	Chile	CLP	Semestral	7,72%	5,32%	1.496	9.735	9.051	64.828	85.109
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Semestral	7,72%	5,32%	1.496	9.735	9.051	64.828	85.109
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Bullet	7,74%	3,71%	609	36.758	0	0	37.367
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Bullet	7,74%	3,71%	609	36.758	0	0	37.367
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Bullet	7,74%	3,71%	609	36.758	0	0	37.367
<b>Total</b>										<b>20.256</b>	<b>219.927</b>	<b>103.826</b>	<b>834.563</b>	<b>1.178.571</b>

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 2017

#### 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 nominal	31-12-2016 kUSD	31-12-2016 kUSD	31-12-2016 kUSD	31-12-2016 kUSD	
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	MUFG	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	1.694	6.835	7.483	68.581	84.593
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	KfW	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	1.694	6.835	7.483	68.581	84.593
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Mizuho	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	1.129	4.557	4.989	45.721	56.396
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	SMBC	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	1.019	4.112	4.502	41.260	50.893
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	ICO	EEUU	USD	Semestral	3,24%	2,46%	674	2.722	2.980	27.306	33.682
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	0-E	Prudential	EEUU	USD	Semestral	6,56%	5,94%	3.147	8.151	9.308	63.469	84.075
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	1.840	5.915	6.434	30.448	44.637
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	1.840	5.915	6.434	30.448	44.637
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.036.000-K	Banco Santander	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	1.840	5.915	6.434	30.448	44.637
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Semestral	7,72%	6,31%	1.840	5.915	6.434	30.448	44.637
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.030.000-7	Banco Estado	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	947	1.793	18.739	0	21.479
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.004.000-5	Banco de Chile	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	947	1.793	18.739	0	21.479
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	97.006.000-6	Banco BCI	Chile	CLP	Bullet	7,74%	4,78%	947	1.793	18.739	0	21.479
<b>Total</b>										<b>19.558</b>	<b>62.251</b>	<b>118.698</b>	<b>436.710</b>	<b>637.217</b>

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### NOTA 12 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 31 de diciembre 2017 y 2016, 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:

	31-12-2017				31-12-2016			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Cobertura Tipo de cambio</b>								
Cobertura flujos de caja	0	0	0	0	1.216	0	2.209	231
<b>Cobertura Tasa de interés</b>								
Cobertura flujos de caja	0	0	0	8.545	0	0	0	11.551
<b>Cobertura de Moneda</b>								
Cobertura flujos de caja	0	0	0	9.024	0	0	0	9.430
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17.569</b>	<b>1.216</b>	<b>0</b>	<b>2.209</b>	<b>21.212</b>

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
			31-12-2017	31-12-2016	
			kUSD	kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	0	55.575	Flujos de caja
Swap	Tasa de interés	Proyectos de inversión	409.896	212.726	Flujos de caja
Swap	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	226.296	98.886	Flujos de caja

Con relación a la cobertura de flujo de caja, al cierre del periodo al 31 de diciembre 2017 y 2016, 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 2017**

**NOTA 12 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)**

Instrumentos Financieros	31-12-2017	31-12-2017	31-12-2016	31-12-2016
	Valor Libro	Valor Justo	Valor Libro	Valor Justo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>				
Saldos en Bancos	1.033	1.033	1.837	1.837
Depósitos a plazo	21.574	21.574	28.959	28.959
<b>Activos financieros</b>				
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	7.538	7.538	30	30
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	2.838	2.838	64	64
<b>Pasivos Financieros</b>				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	4.603	4.603	123.808	123.808
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes y no corrientes	131.513	131.513	67.861	67.861
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	751.142	751.142	446.951	446.951

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	31-12-2017	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	17.569	17.569	0	0
<b>Total</b>	<b>17.569</b>	<b>17.569</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable</b>				
	31-12-2016	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	1.216	1.216	0	0
<b>Total</b>	<b>1.216</b>	<b>1.216</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	23.421	23.421	0	0
<b>Total</b>	<b>23.421</b>	<b>23.421</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**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 IAS 39 de IFRS.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### 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 2017 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 2017 y 2016, es el siguiente:

Cuentas por Pagar Comerciales y otras cuentas por pagar, Corriente	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Facturas por pagar a proveedores nacionales	4.453	123.564
Facturas por recibir por compras nacionales	150	244
<b>Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente</b>	<b>4.603</b>	<b>123.808</b>

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						31-12-2017	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más	kUSD	
Productos	0	0	0	0	0	0	0	0
Servicios	4.439	0	0	0	0	0	4.439	30
Otros	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total kUSD</b>	<b>4.439</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.439</b>	

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

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

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2016 kUSD	Periodo promedio de pago (días)
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-365	366 y más		
Productos	0	0	0	0	0	0	0	
Servicios	62.638	0	0	0	61.027	0	123.665	
Otros	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Total kUSD</b>	<b>62.638</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>61.027</b>	<b>0</b>	<b>123.665</b>	

**13.2 Proveedores con Plazos Vencidos**

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2017 kUSD
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
Productos	0	0	0	0	0	0	0
Servicios	84	0	0	0	0	80	164
Otros	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total kUSD</b>	<b>84</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>80</b>	<b>164</b>

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2016 kUSD
	Hasta 30 días	31-60	61-90	91-120	121-180	181 y más	
Productos	0	0	0	0	0	0	0
Servicios	35	0	108	0	0	0	143
Otros	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total kUSD</b>	<b>35</b>	<b>0</b>	<b>108</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>143</b>

**13.3. Principales Proveedores**

Los principales proveedores y porcentajes de representatividad son los siguientes:

Rut	Nombre	2017	2016
		%	%
99.544.660-K	GRID SOLUTIONS CHILE S.A.	43,77%	48,78%
78.929.230-2	SIGA CONSULTORES S.A.	10,59%	0,42%
76.160.432-5	Reliable Energy Ingenieria Ltda.	9,15%	0,00%
76.058.076-7	TRACTEBEL ENGINEERING S.A.	7,58%	0,27%
76.951.250-0	Asesorias Integrales Geourbano Ltda.	2,28%	0,00%
91.915.000-9	INGENIERIA Y CONSTRUCCION SIGDO KOPPERS S.A.	0,17%	49,29%
Otros	Otros	26,63%	1,24%
<b>TOTAL</b>		<b>100%</b>	<b>100%</b>

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### 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 2017 y 2016, es el siguiente:

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Provisión de vacaciones	142	137
Provisión bonificación anual	164	343
Retención impuestos	221	39
Otras remuneraciones	24	24
<b>Total</b>	<b>551</b>	<b>543</b>

#### NOTA 15 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

El detalle de los otros pasivos no financieros al 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente:

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	31/12/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Impuestos de retención (1)	8	1.047
<b>Total</b>	<b>8</b>	<b>1.047</b>

(1) Impuesto adicional servicio profesionales extranjeros

#### NOTA 16 – PATRIMONIO

El Capital de la Sociedad al 31 de diciembre de 2017 asciende a kUSD 72.876 representado por 2.876.896 acciones de serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal.

En noviembre de 2016, la Sociedad realizó un aumento de capital por USD 1.750.040,40 mediante la emisión de 44.260 acciones, de iguales características a las ya emitidas.

Con fecha 21 de enero de 2016, habiéndose cumplido las condiciones a que se sujetaban el cierre de la operación de venta del 50% de las acciones de TEN, las partes suscribieron con fecha 27 de enero de 2016 los contratos y demás documentos necesarios para su materialización, los cuales consistieron principalmente en:

a) La cesión a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de los créditos de Engie Energía Chile S.A. contra TEN, en el precio de US\$ 52.113.477,30 y 940.507,70 Unidades de Fomento.

b) El traspaso a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de las acciones emitidas por TEN, en el precio total de US\$ 217.560.000.

c) El pacto de accionistas mediante el cual las partes regulan su relación como accionistas de TEN, así como la administración de esta última.

Con fecha 27 de enero de 2016 Red Eléctrica Chile SpA ingresa a la propiedad de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. adquiriendo el 50% de las acciones, quedando las restantes en poder de Engie Energía Chile S.A.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### NOTA 16 – PATRIMONIO (continuación)

##### 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 2017 y 2016 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.

#### NOTA 17 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

##### Ingresos Ordinarios

Ingresos de actividades ordinarias	Enero-Diciembre	
	2017	2016
	kUSD	kUSD
Venta de peajes (1)	7.456	0
<b>Total</b>	<b>7.456</b>	<b>0</b>

(1) kUSD 7.043 corresponden a provisión por concepto de ingresos troncales (regulados)

#### NOTA 18 – COSTO DE VENTA

##### Costos de ventas

Costo de Venta	Enero-Diciembre	
	2017	2016
	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	307	0
Beneficios anuales	71	0
Otros beneficios del personal	58	0
Depreciación propiedad, planta y equipo	1.164	0
Otros egresos	92	0
<b>Total</b>	<b>1.692</b>	<b>0</b>

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**NOTA 19 – OTROS INGRESOS DE LA OPERACIÓN**

**Otros Ingresos de la Operación**

<b>Otros Ingresos de la Operación</b>	<b>Enero-Diciembre</b>	
	<b>2017 kUSD</b>	<b>2016 kUSD</b>
Venta bases técnicas	0	58
Arriendo de oficina	9	2
Otros ingresos	92	0
<b>Total</b>	<b>101</b>	<b>60</b>

**NOTA 20 – GASTOS DE ADMINISTRACION**

**Gastos de Administración**

<b>Gastos de Administración</b>	<b>Enero-Diciembre</b>	
	<b>2017 kUSD</b>	<b>2016 kUSD</b>
Servicios de terceros y asesorías	424	356
Depreciación propiedades, planta y equipo	41	41
Patentes	123	120
Otros	7	12
<b>Total</b>	<b>595</b>	<b>529</b>

**NOTA 21 – INGRESOS FINANCIEROS**

**Ingresos Financieros**

<b>Ingresos Financieros</b>	<b>Enero-Diciembre</b>	
	<b>2017 kUSD</b>	<b>2016 kUSD</b>
Intereses Financieros	17	494
<b>Total</b>	<b>17</b>	<b>494</b>

**NOTA 22 – COSTOS FINANCIEROS**

**Costos Financieros**

<b>Costos Financieros</b>	<b>Enero-Diciembre</b>	
	<b>2017 kUSD</b>	<b>2016 kUSD</b>
Intereses Financieros	3.719	0
Comisiones bancarias	11	6
<b>Total</b>	<b>3.730</b>	<b>6</b>



**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**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 2017 y 2016.

Diferencia de cambio	Moneda	Enero-Diciembre	
		2017 kUSD	2016 kUSD
<b>Activos</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	1.035	343
Efectivo y equivalentes al efectivo	EUR	288	0
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	96	6
Otros activos financieros, corrientes	CLP	0	398
Otros activos no financieros no corrientes	CLP	8.495	2.877
<b>Total Activos</b>		<b>9.914</b>	<b>3.624</b>
<b>Pasivos</b>			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	CLP	33	604
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	UF	(10)	4
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corriente	EUR	(112)	(8)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	UF	0	(7.394)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	CLP	(13)	10
Otros Pasivos No Financieros	CLP	6	2
Otros pasivos financieros, corriente	CLP	(7)	0
Otros pasivos financieros, no corriente	CLP	(6.880)	0
<b>Total Pasivos</b>		<b>(6.983)</b>	<b>(6.782)</b>
<b>Total Diferencia de Cambio</b>		<b>2.931</b>	<b>(3.158)</b>

**NOTA 24 – GANANCIA POR ACCION BASICA**

El detalle de la información de ganancias por acción por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016, es el siguiente

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	31-12-2017	31-12-2016
	kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	3.390	(2.413)
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	3.390	(2.413)
Cantidad de acciones	2.876.896	2.876.896
<b>Ganancia por Acción Básica en Operaciones Continuas</b>	<b>USD 1,17835</b>	<b>(USD 0,83875)</b>

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo durante los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016.

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**NOTA 24 – GANANCIA POR ACCION BASICA (continuación)**

**Accionistas de la Sociedad**

<b>Nombre de los Accionistas</b>	<b>Participación</b>
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**

<b>Nombre</b>		<b>31-12-2017</b>	<b>31-12-2016</b>
		<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Sigdo Koppers S.A.	Cumplimiento del contrato	373.849	378.210
Alstom Grid Chile S.A.	Cumplimiento del contrato	315.314	328.159
SIGA Ingeniería y Consultoría S.A.	Cumplimiento del contrato	1.318	1.190
Tractebel Engineering S.A.	Cumplimiento del contrato	0	544
Grid Solutions Chile S.A.	Cumplimiento del contrato	32.755	0
Otros	Cumplimiento del contrato	387	2
<b>Total</b>		<b>723.623</b>	<b>708.105</b>

**25.2 Garantías emitidas**

<b>Nombre</b>		<b>31-12-2017</b>	<b>31-12-2016</b>
		<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Ministerio de Energía	Fecha operación y característica técnica Sistema transmisión	56.000	56.000
Ministerio de Bienes Nacionales	Arriendo inmueble fiscal	1.059	933
Interchile S.A.	Actividades para la conexión al sistema de transmisión de Interchile	4	4
Interchile S.A.	Ampliación S/E Nueva Cardones 500kV	3.555	0
Aguas de Antofagasta S.A.	Cumplimiento del contrato	70	0
<b>Total</b>		<b>60.688</b>	<b>56.937</b>

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

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

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

a) Juicios Ordinarios con Minera Pampa Fénix SCM: a la fecha TEN es parte de dos procesos judiciales conexos ante tribunales ordinarios con Minera Pampa Fénix SCM (“MPF”). Ambos juicios tienen como motivo común el paso de la línea por un sector de terreno en el cual MPF proyecta desarrollar una explotación minera no metálica. El primer juicio se identifica con el Rol N° 2.365-2015 del 4° Juzgado Civil de Antofagasta, habiendo demandado MPF en éste al Fisco de Chile y a TEN por una supuesta nulidad de derecho público de las resoluciones que autorizaron a TEN para constituir servidumbre eléctrica sobre predio fiscal y de un Contrato de Servidumbre celebrado por TEN y el Ministerio de Bienes Nacionales. Tanto el Fisco de Chile como TEN contestaron la demanda y pidieron su rechazo. El tribunal aceptó y decretó el abandono del procedimiento. El segundo juicio tiene el Rol N° 5.281-2013 del mismo 4° Juzgado Civil de Antofagasta y trata de una solicitud de MPF para constituir una servidumbre legal minera sobre predio fiscal. Dicha solicitud fue concedida en primera instancia, pero luego fue denegada por la Corte de Apelaciones de Antofagasta. MPF presentó un recurso de casación en la forma y fondo, el mismo que es conocido actualmente por la Corte Suprema. La Corte Suprema denegó el recurso interpuesto por Pampa Fénix, encontrándose terminado este proceso judicial

##### 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.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Acciones TEN	BCI TEN REC ENGIE	Repertorio N°: 37.556-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
3.	Hipoteca en Primer Grado	BCI TEN	Repertorio N°: 37.417-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
4.	Hipoteca en Segundo Grado	BCI TEN	Repertorio N°: 37.583-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
5.	Hipoteca Condicional en Primer Grado (S/E Los Changos)	BCI TEN	Repertorio N°: 3.858-2.017	07-mar-17	Iván Torrealba
6.	Hipoteca Condicional en Segundo Grado (S/E Los Changos)	BCI TEN	Repertorio N°: 3.857-2.017	07-mar-17	Iván Torrealba
7.	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
8.	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
9.	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
10.	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
11.	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
12.	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
13.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.869-2.016	26-dic-16	Iván Torrealba

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

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

<b>No.</b>	<b>DOCUMENTO</b>	<b>PARTES</b>	<b>REPERTORIOS</b>	<b>FECHA</b>	<b>NOTARIA</b>
14.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Derechos (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.774-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
15.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato de Actividad Conexión al Sistema de Transmisión de Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.566-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
16.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Autorización Cruce Aéreo Ferronor)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.562-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
17.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.564-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
18.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Acuerdo Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.560-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
19.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.561-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
20.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.559-2016	06-dic-16	Eduardo Avello
21.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.870-2016	26-dic-16	Iván Torrealba
22.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Derechos (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.775-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
23.	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
24.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Autorización Cruce Aéreo Ferronor)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.436-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
25.	Cesión Condicional de Derechos (Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.438-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
26.	Cesión Condicional de Derechos (Acuerdo de Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.439-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
27.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.440-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
28.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.441-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
29.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.871-2.016	26-dic-16	Iván Torrealba
30.	Cesión Condicional de Derechos (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.777-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
31.	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
32.	Mandato de Cobro (Contrato Autorización Cruce Aéreo)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.443-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
33.	Mandato de Cobro (Acuerdo Indemnidad Transelec)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.447-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
34.	Mandato de Cobro (Acuerdo de Indemnidad Engie)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.448-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
35.	Mandato de Cobro (Contrato Arrendamiento Inmueble EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.449-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

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

<b>No.</b>	<b>DOCUMENTO</b>	<b>PARTES</b>	<b>REPERTORIOS</b>	<b>FECHA</b>	<b>NOTARÍA</b>
36.	Mandato de Cobro (Contrato Peaje Adicional EECL)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.451-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
37.	Mandato de Cobro (Contrato FCAB)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.872-2.016	26-dic-16	Iván Torrealba
38.	Mandato de Cobro (Contrato Ampliación Barras Interchile)	BCI TEN	Repertorio N°: 19.778-2017	15-nov-17	Iván Torrealba
39.	Prenda Civil Decreto N° 158	BCI TEN	Repertorio N°: 37.452-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
40.	Cesión Condicional Decreto N°158	BCI TEN	Repertorio N°: 37.453-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
41.	Mandato Irrevocable de Cobro Decreto N° 158	BCI TEN	Repertorio N°: 37.454-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
42.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Concesiones Eléctricas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.456-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
43.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Concesiones Eléctricas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.568-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
44.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Activos Presentes y Futuros	BCI TEN	Repertorio N°: 37.457-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
45.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Activos Presentes y Futuros	BCI TEN	Repertorio N°: 37.557-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
46.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Créditos Subordinados REC (Primer Desembolso)	BCI TEN REC	Repertorio N°: 37.459-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
47.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Créditos Subordinados REC (Primer Desembolso)	BCI TEN REC	Repertorio N°: 37.570-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
48.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Créditos Subordinados Engie (Primer Desembolso)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.466-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
49.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Créditos Subordinados Engie (Primer Desembolso)	BCI TEN ENGIE	Repertorio N°: 37.571-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
50.	Prenda sin Desplazamiento en Primer Grado sobre Dinero e Inversiones Permitidas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.461-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
51.	Prenda sin Desplazamiento en Segundo Grado sobre Dinero e Inversiones Permitidas	BCI TEN	Repertorio N°: 37.573-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
52.	Mandato de Cobro (EPC Performance Security)	BCI TEN	Repertorio N°: 37.462-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
53.	Prenda sin Desplazamiento en Primer grado sobre Cuenta IVA	BCI TEN	Repertorio N°: 37.575-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
54.	Prenda sin Desplazamiento en segundo grado sobre Cuenta IVA	BCI TEN	Repertorio N°: 37.467-2.016	06-dic-16	Eduardo Avello
55.	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 2017

#### 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 11. 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 2017 y 2016, 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	31-12-2017	31-12-2016
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 2017**

**NOTA 26 – MONEDA EXTRANJERA**

<b>Activos</b>			
<b>Activos Corrientes</b>	<b>Moneda</b>	<b>31-12-2017</b>	<b>31-12-2016</b>
		<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	22.427	18.788
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	37	11.585
Efectivo y equivalentes al efectivo	EUR	143	423
Otros activos financieros corrientes	USD	0	1.216
Otros activos no financieros corrientes	\$ no reajutable	98.062	112
Otros activos no financieros corrientes	USD	20	1.882
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	USD	2.775	2
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	\$ no reajutable	63	62
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	459	30
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	7.043	0
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	36	0
<b>Activos, No Corrientes</b>			
Otros activos no financieros no corrientes	\$ no reajutable	0	62.137
Propiedades, planta y equipo	USD	781.057	574.991
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	0	163
Activo por impuestos diferidos	USD	12.227	10.360
<b>Subtotal</b>	USD	<b>825.549</b>	<b>607.402</b>
	EUR	<b>143</b>	<b>423</b>
	UF	<b>36</b>	<b>0</b>
	\$ no reajutable	<b>98.621</b>	<b>73.926</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>924.349</b>	<b>681.751</b>

**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**NOTA 26 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)**

<b>Pasivos, Corrientes</b>		<b>Hasta 90 días</b>		<b>90 días a 1 año</b>	
<b>Pasivos Corrientes en Operación, Corriente</b>	<b>Moneda</b>	<b>31-12-2017</b>	<b>31-12-2016</b>	<b>31-12-2017</b>	<b>31-12-2016</b>
		<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Otros pasivos financieros corrientes	US\$	936	2.767	0	0
Otros pasivos financieros corrientes	\$ no reajutable	642	482	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	1.287	61.949	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	228	(487)	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	3.086	62.347	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	EUR	2	(1)	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	USD	247	3	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	UF	0	0	0	0
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	\$ no reajutable	0	32	0	0
Pasivos por impuestos corrientes	\$ no reajutable	0	0	0	0
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	551	543	0	0
Otros pasivos no financieros corrientes	USD	5	1.045	0	0
Otros pasivos no financieros corrientes	\$ no reajutable	3	2	0	0
<b>Subtotales</b>	USD	<b>4.274</b>	<b>66.162</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	\$ no reajutable	<b>2.483</b>	<b>63.008</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	EUR	<b>2</b>	<b>(1)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	UF	<b>228</b>	<b>(487)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>6.987</b>	<b>128.682</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



**TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

**Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

**NOTA 26 – MONEDA EXTRANJERA (continuación)**

Pasivos, No Corrientes		1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		31-12-2017	31-12-2016	31-12-2017	31-12-2016	31-12-2017	31-12-2016
	Moneda	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	0	67.826	0	0	131.266	0
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	27.136	6.035	25.594	13.924	392.006	268.041
Otros pasivos financieros no corrientes	\$ no reajutable	104.304	2.772	16.348	63.394	184.176	89.536
<b>Subtotal</b>	USD	<b>27.136</b>	<b>73.861</b>	<b>25.594</b>	<b>13.924</b>	<b>523.272</b>	<b>268.041</b>
	\$ no reajutable	<b>104.304</b>	<b>2.772</b>	<b>16.348</b>	<b>63.394</b>	<b>184.176</b>	<b>89.536</b>
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>131.440</b>	<b>76.633</b>	<b>41.942</b>	<b>77.318</b>	<b>707.448</b>	<b>357.577</b>

## **TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.**

### **Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017**

#### **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 el Área 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. Adicionalmente existe formalizado un Comité de Riesgos y Seguros que es responsable por la revisión, análisis y aprobación de la matriz de riesgos, además de proponer medidas de mitigación. 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 MUFG 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 2017

#### 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 se tome se ajustará a la inflación, ya sea por su denominación (deuda en Unidades de Fomento), o mediante un producto derivado. 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 2017	Moneda	Monto Total	Monto cubierto c/derivados	Exposición neta	Variación tipo de cambio	
		kUSD	kUSD	kUSD	10%	-10%
Efectivo y equivalentes al efectivo	CLP	37	0	37	(3)	4
Efectivo y equivalentes al efectivo	EUR	143	0	143	(13)	16
Otros activos no financieros corrientes	CLP	184	0	184	(17)	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corriente	CLP	63	0	63	(6)	7
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	CLP	495	0	495	(45)	55
Otros activos no financieros corrientes (IVA Crédito Fiscal)	CLP	97.878	0	97.878	(8.898)	10.875
Otros pasivos financieros corrientes	CLP	(642)	0	(642)	58	(71)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	CLP	(1.515)	0	(1.515)	138	(168)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	EUR	(2)	0	(2)	0	(0)
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	CLP	0	0	0	0	0
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	CLP	(551)	0	(551)	50	(61)
Otros pasivos no financieros corrientes	CLP	(3)	0	(3)	0	(0)
Otros pasivos financieros no corrientes	CLP	(304.828)	0	(304.828)	27.712	(33.870)
<b>TOTAL</b>		<b>(208.741)</b>	<b>0</b>	<b>(208.741)</b>	<b>18.976</b>	<b>(23.193)</b>

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 18.976 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 23.193 sobre el valor neto de los activos de la empresa. Debido a que el proyecto se encontraba en etapa de construcción hasta el 27 de noviembre, la mayor parte de este impacto se registró en el valor de los activos de la Compañía, sin mayores impactos en los resultados de ésta.

##### 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 2017

#### 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 y Cross Currency Swaps y también con una porción de la deuda con terceros de US\$ 50 millones que se encuentra a tasa fija. El financiamiento del proyecto tiene un tramo en dólares por un monto comprometido total de hasta aproximadamente US\$460 millones a tasa de interés variable (LIBOR 1 mes para el período de construcción y LIBOR 6 meses para el período de operaciones). La Compañía tomó derivados de tasa de interés con cuatro bancos internacionales por un monto notional tal que le permita cubrir entre un 90% y un 100% de la deuda en dólares que se encuentre vigente, según lo exige el contrato de financiamiento durante el período de construcción del proyecto. A partir de enero de 2018, el porcentaje de cobertura mínimo requerido bajará a 75% y continuará bajando sucesivamente según se encuentra estipulado en el contrato. El financiamiento también tiene un tramo en pesos chilenos a tasa de interés variable por un monto comprometido total de hasta aproximadamente 154.500 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 de entre 90% y 100% del monto de la deuda.

	31-12-2017	31-12-2016
Tasa de interes fijo	74,80%	69,00%
Tasa de interés variable	25,20%	31,00%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

El cuadro a continuación presenta un desglose de los pasivos afectos 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	393.785	(409.896)	(16.111)	0
Deuda Senior USD	Fija	50.000	0	0	0
Deuda Senior CLP	ICP	227.221	(226.296)	926	(5)
Financiamiento IVA CLP	TAB	93.564	0	93.564	(468)
Deuda con accionistas	LIBOR	131.266	0	131.266	(656)
<b>IMPACTO TOTAL ANUAL</b>					<b>(1.129)</b>

Una fluctuación de 0,5% en las tasas de interés variables produciría un incremento/disminución anual en los gastos financieros de aproximadamente US\$1.129 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. Al 31 de diciembre de 2016, considerando que el proyecto de interconexión energética de la Sociedad, estaba en etapa de construcción y no había generado operaciones comerciales, el riesgo de crédito para la Sociedad era inmaterial. Una vez materializada la interconexión 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 un rating BBB internacional otorgado por Standard & Poor's y Fitch Ratings.

## TRANSMISORA ELECTRICA DEL NORTE S.A.

### Notas a los Estados Financieros al 31 de Diciembre de 2017

#### 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 cuenta con montos comprometidos aún no girados bajo sus contratos de financiamiento. Al 31 de diciembre de 2017, la compañía había girado un 88% de los créditos senior y un 78% de la línea de financiamiento IVA.

#### NOTA 28 – MEDIOAMBIENTE

TEN, en cumplimiento con la normativa ambiental vigente y, acorde con su política de sustentabilidad ha sometido a evaluación ambiental sus proyectos o las modificaciones de éstos ante la autoridad ambiental a través del Sistema de Evaluación Ambiental (SEIA). Para ello, se realizaron diversos estudios que han permitido fundamentar las presentaciones de los documentos ambientales. Estos documentos, sean una Declaración de Impacto Ambiental (DIA) o un Estudio de Impacto Ambiental (EIA), son presentados ante el Servicio de Evaluación respectivo, cumpliendo con los requisitos que la Ley N° 19.300 sobre Bases Generales del Medio Ambiente, modificada por la Ley N° 20.417, y su correspondiente reglamento del SEIA han establecido. Para aquellos proyectos que han comenzado su ejecución se ha dado seguimiento a las condiciones y medidas que ha impuesto la autoridad ambiental en las respectivas Resoluciones de calificación ambiental incluyendo la tramitación de los permisos ambientales sectoriales.

La Sociedad se encuentra preocupada del desarrollo sustentable de sus proyectos, mediante el impulso a emprendedores locales, participación ciudadana y la protección de los recursos naturales y el medio ambiente.

La Sociedad, a mayor abundamiento, sigue ejecutando un plan de revegetación que incluye la relocalización de ejemplares de especies sensibles que se encontraban en el área de influencia del proyecto. Las actividades asociadas a este plan se han ejecutado durante el ejercicio 2017”

Durante los años terminados al 31 de diciembre de 2017 y 2016, la Compañía ha efectuado desembolsos relacionados con esta materia, que han sido capitalizados según el siguiente detalle:

Conceptos	Enero-Diciembre	
	2017	2016
	kUSD	kUSD
Asesorías y estudios medioambientales	598	1.295
<b>Total</b>	<b>598</b>	<b>1.295</b>

#### 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 2017**

#### **NOTA 30 – HECHOS POSTERIORES**

##### **Hecho Esencial del 18 de enero de 2018**

Entrada en Operación proyecto “Sistema de Transmisión 2x500 Kv Mejillones – Cardones”

Se informa en carácter de Hecho Esencial que:

1. El Coordinador Eléctrico Nacional declaró, con fecha 11 de enero del presente año, que el proyecto “Sistema de Transmisión 2x500 kV Mejillones – Cardones” de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (en adelante “TEN”), entró en operación el 24 de noviembre de 2017.

2. Como consecuencia de lo anterior, y habiendo dado cumplimiento oportuno a los requerimientos impuestos a TEN por la Comisión Nacional de Energía, TEN ha solicitado a dicha autoridad la devolución de la boleta de garantía bancaria por USD\$56.000.000 emitida en favor del Ministerio de Energía para responder al cumplimiento de la fecha de Entrada en Operación y de las características técnicas del proyecto hoy declarado en operación.

No han ocurrido otros hechos significativos entre el 1° de enero de 2018 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros que afecten la presentación de los mismos.