

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Estados Financieros
por el período comprendido entre
el 5 de julio de 2017 (fecha de su constitución)
y el 31 de diciembre de 2017

(Con el Informe de los Auditores Independientes)

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

CONTENIDO

Informe de los Auditores Independientes

Estado de Situación Financiera

Estado de Resultados Integrales por Función

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto

Estado de Flujo de Efectivo – Método Directo

Notas a los Estados Financieros

\$:	Cifras expresadas en pesos chilenos
M\$:	Cifras expresadas en miles de pesos chilenos
US\$:	Cifras expresadas en dólares estadounidenses
MUS\$:	Cifras expresadas en miles de dólares
UF	:	Cifras expresadas en unidades de fomento



Informe de los Auditores Independientes

Señores Accionistas y Directores de
Red Eléctrica del Norte S.A.:

Informe sobre los estados financieros

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de la Red Eléctrica del Norte S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2017 y los correspondientes estados de resultados integrales por función, de cambios en el patrimonio neto y de flujo de efectivo por el período comprendido entre el 5 de julio de 2017 (fecha de constitución) y el 31 de diciembre de 2017 y las correspondientes notas a los estados financieros.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantenimiento 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 nuestra auditoría. Efectuamos nuestra auditoría de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros están exentos de representaciones incorrectas significativas.

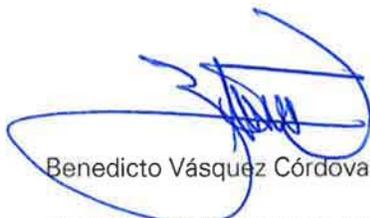
Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los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

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



Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de la Red Eléctrica del Norte S.A. al 31 de diciembre de 2017 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el período comprendido entre el 5 de julio de 2017 (fecha de constitución) y el 31 de diciembre de 2017, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.

A handwritten signature in blue ink, appearing to read 'Benedicto Vásquez Córdova'. The signature is stylized and somewhat abstract, with a large loop at the end.

Benedicto Vásquez Córdova

Santiago, 22 de enero de 2018

KPMG Ltda.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Estado de Situación Financiera
al 31 de diciembre de 2017

Activos	Notas	2017 MUS\$
Activos corrientes:		
Efectivo y equivalentes al efectivo	3	236
Otros activos financieros		-
Otros activos no financieros		-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar		-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas		-
Inventarios		-
Activos por impuestos corrientes		-
Total activos corrientes		<u>236</u>
Activos no corrientes:		
Otros activos financieros		-
Otros activos no financieros		-
Cuentas por cobrar a empresas relacionadas		-
Activos intangibles distintos de la plusvalía		-
Plusvalía		-
Propiedades, planta y equipo	4	941
Activos por impuestos diferidos	7	26
Total activos no corrientes		<u>967</u>
Total activos		<u><u>1.203</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.Estado de Situación Financiera
al 31 de diciembre de 2017

Pasivos y patrimonio neto	Notas	2017 MUS\$
Pasivos corrientes:		
Otros pasivos financieros		-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	5	572
Cuentas por pagar entidades relacionadas	6	394
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados		-
Pasivos por impuestos corrientes		-
Otros pasivos no financieros		-
Total pasivo corrientes		<u>966</u>
Pasivos no corrientes:		
Otros pasivos financieros		-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar no corrientes		-
Pasivos por impuestos diferidos		-
Provisiones no corrientes por beneficio a los empleados		-
Otros pasivos no financieros		-
Total pasivos no corrientes		<u>-</u>
Total pasivos		<u>966</u>
Patrimonio:		
Capital emitido	8	300
Ganancias/(pérdidas) acumuladas		(63)
Otras reservas		-
Total patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		<u>237</u>
Participaciones no controladoras		<u>-</u>
Total patrimonio		<u>237</u>
Total de patrimonio y pasivos		<u><u>1.203</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Estado de Resultados Integrales por Función
por el período comprendido entre el 5 de julio de 2017 (fecha de su constitución)
y el 31 de diciembre de 2017

	Notas	2017 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias		-
Costo de ventas		-
Ganancia bruta		-
Gastos de administración		(87)
Otras ganancias/(pérdidas)		-
Ingresos financieros		-
Diferencias de cambio		(2)
Resultado por unidades de reajuste		-
Pérdida antes de impuestos		(89)
Gasto por impuestos a las ganancias		26
Ganancia procedente de operaciones continuadas		-
Ganancia/(pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-
Pérdida		(63)
Ganancia/(pérdida) atribuible a:		
Ganancia atribuible a los propietarios de la Controladora		-
Ganancia/(pérdida) atribuible a participaciones no controladoras		-
Pérdida		(63)
Ganancia por acción:		
Ganancia por acción básica/diluida:		
Ganancia por acción básica/diluida en operaciones continuadas (\$/a)		-
Ganancia/(pérdida) por acción básica/diluida en operaciones discontinuadas		-
Ganancia por acción básica/diluida (\$/a)		-
Ganancia/(pérdida):		
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		-
Diferencia por conversión		-
Ganancias/(pérdidas) por conversión, antes de impuestos		-
Coberturas del flujos de caja:		
Ganancias/(pérdidas) por coberturas de flujos de caja		-
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral		-
Impuesto a las ganancias relacionado con cobertura de inversión neta		-
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de caja		-
Otro resultado integral		-
Total resultado integral		-
Resultado integral atribuible a:		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la Controladora		
Resultado integral atribuible a participaciones no controladora		
Total resultado integral		(63)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto
por el período comprendido entre el 5 de julio de 2017 (fecha de su constitución)
al 31 de diciembre de 2017

	Capital pagado MUS\$	Cambios en otras reservas MUS\$	Ganancias/ (pérdidas) acumuladas MUS\$	Total patrimonio MUS\$
Saldo inicial al 5 de julio de 2017 (*)	1	-	-	1
Cambios en el patrimonio				
Resultado integral:	-	-	-	-
Ganancia/(pérdida)	-	-	(63)	(63)
Resultado integral	-	-	-	-
Aumento de capital (**)	299	-	-	299
Total de cambios en patrimonio	-	-	-	-
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	<u>300</u>	<u>-</u>	<u>(63)</u>	<u>237</u>

(*) La Sociedad se constituyó con un aporte en US\$1.000. Dicho capital se encuentra debidamente suscrito e integrado el 5 de julio de 2017.

(**) La Sociedad el 20 de noviembre de 2017, realizó aumento de capital por US\$299.000. Dicho capital se encuentra debidamente suscrito e integrado el 28 de noviembre de 2017.

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Estado de Flujo de Efectivo – Método Directo
por el período comprendido entre el 5 de julio de 2017 (fecha de su constitución)
al 31 de diciembre de 2017

	2017 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de/(utilizados en) actividades de operación:	
Clases de cobros por actividades de operación:	
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	-
Otros cobros por actividades de operación	-
Cobros por intereses recibidos	-
Clases de pagos:	
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(50)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(14)
Otros pagos por actividades de operación Intereses pagados	-
Impuestos a las ganancias recibido (pagados)	-
	<hr/>
Flujos de efectivo netos procedentes de actividades de operación	(64)
	<hr/>
Flujos de efectivo procedentes de/(utilizados en) actividades de inversión:	
Compras de propiedades, planta y equipo	-
Compra de derechos de proyecto	-
Anticipo de efectivo y préstamos concedidos a terceros	-
Préstamo a entidades relacionadas	(31)
Cobro a entidades relacionadas	31
	<hr/>
Flujos de efectivo netos utilizados en actividades de inversión	-
	<hr/>
Flujos de efectivo procedentes de/(utilizados en) actividades de financiación:	
Importe procedente de la emisión de acciones	300
Préstamo de entidades relacionadas	-
Pago de préstamos	-
Colocación de bonos	-
Pago de capital de bonos	-
Dividendos pagados	-
Otros entradas/(desembolsos)	-
	<hr/>
Flujos de efectivo netos procedentes de/(utilizados en) actividades de financiación	300
	<hr/>
Incremento neto/(disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo	236
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	-
	<hr/>
Efectivo y equivalentes al efectivo, saldo final	236
	<hr/>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

ÍNDICE

(1)	Información general.....	9
(2)	Resumen de las principales políticas contables.....	10
(3)	Efectivo y equivalentes al efectivo.....	18
(4)	Propiedad, plantas y equipos	19
(5)	Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	20
(6)	Saldos y transacciones con entidades relacionadas	20
(7)	Impuesto a la renta e impuestos diferidos	21
(8)	Patrimonio neto.....	23
(9)	Medio ambiente.....	24
(10)	Contingencias y garantías.....	24
(11)	Sanciones.....	24
(12)	Hechos posteriores	24

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(1) Información general

Red Eléctrica del Norte S.A. (en adelante la "Sociedad"), se constituyó mediante escritura pública, de fecha 5 de julio de 2017, con un capital de US\$1.000, dividido en 1.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribe y paga de la siguiente forma: (a) Red Eléctrica Chile SpA. suscribe y paga US\$699, correspondiente a 699 acciones que representan un 69,9% de su capital accionario, y (b) Cobra Instalaciones y Servicios S.A. suscribe y paga US\$301, correspondiente a 301 acciones que representan un 30,1% de su capital accionario.

El 20 de noviembre 2017 se realizó la Junta Extraordinaria de Accionistas, reducida a escritura pública el 22 de noviembre de 2017, otorgada en la notaría de Santiago de don Alvaro González Salinas, en ésta la Sociedad aumentó el capital en US\$299.000, dividido en 299.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribe y paga de la siguiente forma: (a) Red Eléctrica Chile SpA. suscribe y paga US\$209.001, correspondiente a 209.001 acciones que representan un 69,9% de su capital accionario, y (b) Cobra Instalaciones y Servicios S.A. suscribe y paga US\$89.999, correspondiente a 89.999 acciones que representan un 30,1% de su capital accionario.

Red Eléctrica del Norte S.A. es una Sociedad Anónima Cerrada y tiene su domicilio social y oficinas principales en El Golf N°40, piso 20, Las Condes, Santiago de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el registro de Entidades Informantes (Ley N°20.382) de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile, con el N°478.

La Sociedad tiene por objeto exclusivo explotar y desarrollar sistemas eléctricos, de su propiedad o de terceros, destinados al transporte o transmisión de energía eléctrica, pudiendo para tales efectos obtener, adquirir y gozar las concesiones y permisos respectivos y ejercer todos los derechos y facultades que la legislación vigente confiera a las empresas eléctricas. Se comprende en el objeto social la comercialización de la capacidad de transporte de líneas y de transformación de las subestaciones y equipos asociados a ellas, con el objeto de que las centrales generadoras, tanto nacionales como extranjeras, puedan transmitir la energía eléctrica que producen y llegar hasta sus centros de consumo; la prestación de servicios de consultoría en las especialidades de la ingeniería y de la gestión de empresas relacionadas con su objeto exclusivo; y el desarrollo de otras actividades comerciales e industriales que se relacionen con el aprovechamiento de la infraestructura destinada a la transmisión eléctrica. En el cumplimiento de su objeto social, la Sociedad podrá actuar directamente o a través de sociedades filiales o coligadas, tanto en el país como en el extranjero.

Actualmente el proyecto se encuentra en etapa previa, a la espera de la total tramitación del Acto Administrativo que constituye el hito inicial para el inicio del mismo y su puesta en marcha. Este Acto Administrativo corresponde a la publicación del Decreto Adjudicatorio por parte del Ministerio de Energía. (Ver Nota 2(k)).

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(2) Resumen de las principales políticas contables

Las principales políticas contables aplicadas en la preparación de los estados financieros se detallan a continuación. Estas políticas han sido diseñadas en base a las Normas Internacionales de Información Financiera (IFRS) vigentes al 31 de diciembre de 2017.

(a) Bases de preparación de los estados financieros

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2017, han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS" por su sigla en inglés) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros han sido aprobados por el Directorio de la Sociedad en sesión de fecha 22 de enero de 2018, y han sido preparados a partir de los registros de contabilidad mantenidos por la Sociedad.

Las cifras de estos estados financieros y sus notas se encuentran expresadas en dólares de los Estados Unidos de América.

La información contenida en estos estados financieros es responsabilidad de la Administración de la Sociedad.

(b) Nuevas normas e interpretaciones emitidas

Nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones que son de aplicación obligatoria por primera vez a partir de los períodos iniciados al 1 de enero de 2017:

Enmiendas a NIIFs	
NIC 7: Iniciativa de revelación, modificaciones a NIC 7.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2017. Se permite adopción anticipada.
NIC 12, Reconocimiento de Activos por Impuestos Diferidos por Pérdidas no Realizadas (modificaciones a NIC 12).	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2017. Se permite adopción anticipada.
Ciclo de mejoras anuales a las Normas NIIF 2014-2016. Modificaciones a NIIF 12.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2017. Se permite adopción anticipada.

Estas nuevas normas, modificaciones a normas e interpretaciones no han sido aplicadas en la preparación de estos estados financieros.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(2) Resumen de las principales políticas contables, continuación

(b) Nuevas normas e interpretaciones emitidas, continuación

Nuevos pronunciamientos contables

Las siguientes nuevas normas, enmiendas 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 que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
NIIF 15 <i>Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
NIIF 16: <i>Arrendamientos</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada para entidades que aplican NIIF 15 en o antes de esa fecha.
NIIF 17: <i>Contratos de Seguro</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2021. Se permite adopción anticipada para entidades que aplican NIIF 9 y NIIF 15 en o antes de esa fecha.
Nuevas Interpretaciones	
CINIIF 22: <i>Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas</i>	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
CINIIF 23: Incertidumbre sobre Tratamientos Tributarios	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
Enmiendas a NIIFs	
NIC 28: Participaciones de Largo Plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
NIC 40: Transferencias de Propiedades de Inversión (Modificaciones a NIC 40, <i>Propiedades de Inversión</i>).	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018.
NIIF 2, <i>Pagos Basados en Acciones</i> : Aclaración de contabilización de ciertos tipos de transacciones de pagos basados en acciones.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
NIIF 9: Cláusulas de prepago con compensación negativa	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Se permite adopción anticipada.
NIIF 10, <i>Estados Financieros Consolidados</i> , y NIC 28, <i>Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos</i> : Transferencia o contribución de activos entre un inversionista y su asociada o negocio conjunto.	Fecha efectiva diferida indefinidamente.
NIIF 15, <i>Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes</i> : Modificación clarificando requerimientos y otorgando liberación adicional de transición para empresas que implementan la nueva norma.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.
Ciclo de mejoras anuales a las Normas NIIF 2014-2016. Modificaciones a NIIF 12.	Períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2018. Se permite adopción anticipada.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(2) Resumen de las principales políticas contables, continuación

(b) Nuevas normas e interpretaciones emitidas, continuación

Enmiendas a NIIF

Modificaciones a NIC 7, Estado de Flujo de Efectivo: Iniciativa de revelación

Esta modificación se emitió el 1 de febrero de 2016 e instruye la revelación de información que permita que los usuarios de los Estados Financieros evalúen los cambios de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento, incluyendo tanto los cambios que afectan al efectivo como aquellos cambios que no afectan al efectivo. Una forma de satisfacer este requerimiento puede ser la revelación de una reconciliación entre los saldos de apertura y cierre de los pasivos que surgen de las actividades de financiamiento. Sin embargo, el objetivo pudiera también ser logrado de otras maneras, liberando a las instituciones financieras u otras entidades que ya presentan revelaciones mejoradas en esta área.

Aun cuando es posible la revelación de cambios en otros activos y pasivos, tal revelación suplementaria debiera mostrarse separadamente de los cambios en pasivos que provienen de actividades de financiamiento.

En otras palabras, esta modificación persigue dar a conocer todos aquellos movimientos de pasivos financieros que sin ser flujos de efectivo, modifican la obligación sin que esta modificación corresponda a un flujo de financiamiento.

Las modificaciones son efectivas para los períodos anuales que comienzan en, o después del, 1 de enero de 2017. Se permite adopción anticipada.

La Administración considera que esta modificación no tendrá impacto sobre sus estados financieros debido a que la empresa inicia actividades en julio de 2017 y no tiene saldos de apertura para reconciliar.

Modificación a NIC 12, Impuesto a las Ganancias: Activos por Impuestos Diferidos sobre pérdidas no realizadas

Se emitió esta modificación el 19 de enero de 2016 y clarifica que la existencia de una diferencia temporaria deducible depende únicamente de la comparación entre el valor contable de un activo y su base tributaria al finalizar el período de reporte, y no se afecta por posibles cambios futuros en el valor contable o la forma en la que se espera la recuperación del activo. Por lo tanto, suponiendo que la base tributaria permanece al costo original del instrumento de deuda, hay una diferencia temporaria.

La siguiente pregunta es si usted puede reconocer un activo por impuesto diferido si el futuro resultado tributario se espera que sea una pérdida. Las modificaciones muestran que la respuesta es "sí", si se reúnen ciertas condiciones.

La modificación es efectiva a partir de los períodos anuales que comienzan el, o después del, 1 de enero de 2017. La adopción anticipada se permite, pero con las correspondientes revelaciones requeridas. La modificación se aplica prospectivamente.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(2) Resumen de las principales políticas contables, continuación

(b) Nuevas normas e interpretaciones emitidas, continuación

Modificaciones a NIC 7, Estado de Flujo de Efectivo: Iniciativa de revelación, continuación

La Administración considera que esta modificación no tendrá impacto sobre sus estados financieros debido a que la empresa inicia actividades en julio de 2017 y las primeras operaciones son registradas en noviembre de 2017 y no puede confirmar la recuperación del activo.

NIIF 9 Instrumentos Financieros – Modificación y Mejora

La NIIF 9 (2009) introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de los activos financieros. Bajo la NIIF 9 (2009), los activos financieros son clasificados y medidos con base en el modelo de negocios en el que se mantienen y las características de sus flujos de efectivo contractuales. La NIIF 9 (2010) introduce adiciones en relación con los pasivos financieros.

El 19 de noviembre de 2013, IASB emitió un nuevo documento que amplía y modifica esta Norma y otras relacionadas, Contabilidad de Cobertura y modificaciones a NIIF 9, NIIF 7 y NIC 39. Este documento incluye el nuevo modelo de contabilidad general de cobertura, permite la adopción temprana del requerimiento de presentar cambios de valor por riesgo de crédito propio en pasivos designados a valor razonable con efecto en resultados, los que se presentan en Otros Resultados Integrales.

El 24 de julio de 2014, IASB emite la cuarta y última versión de su nueva norma sobre instrumentos financieros, NIIF 9 Instrumentos Financieros. La nueva norma proporciona una guía sobre clasificación y medición de activos financieros, incluyendo deterioro de valor y suplementa los nuevos principios de contabilidad de cobertura publicados en 2013.

La fecha de aplicación corresponde a los estados financieros emitidos para períodos que comienzan el 1 de enero de 2018 o después. Se permite adopción anticipada.

Esta Norma es de adopción y aplicación anticipada obligatoria en Chile para los intermediarios de valores y corredores de bolsa de productos, de acuerdo a lo establecido en el Oficio Circular N°615 de la Superintendencia de Valores y Seguros, de fecha 10 de junio de 2010.

La Administración considerar que la adopción de esta Norma y sus modificaciones, no tendrá impacto en los estados financieros, dado que la Sociedad aún no inicia sus operaciones comerciales.

NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes

Emitida el 28 de mayo de 2014, esta Norma reemplaza la NIC 11 Contratos de Construcción, la NIC 18 Ingresos Ordinarios, la CINIIF 13 Programas de Fidelización de Clientes, CINIIF 15 Acuerdos para la Construcción de Bienes Raíces, CINIIF 18 Transferencia de Activos desde Clientes y SIC 31 Ingresos – Transacciones de permuta que involucran servicios de publicidad. Esta nueva Norma aplica a los contratos con clientes, pero no aplica a contratos de seguro, instrumentos financieros o contratos de arrendamiento, que están en el alcance de otras NIIF.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(2) Resumen de las principales políticas contables, continuación

(b) Nuevas normas e interpretaciones emitidas, continuación

NIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias Procedentes de Contratos con Clientes, continuación

Introduce un único modelo de reconocimiento de ingresos ordinarios que aplica a los contratos con clientes y dos enfoques para el reconocimiento de ingresos: en un momento del tiempo o a lo largo de un período. El modelo considera un análisis de transacciones en base a cinco pasos para determinar si se reconoce un ingreso, cuándo se reconoce y qué monto:

1. Identificar el contrato con el cliente.
2. Identificar las obligaciones de desempeño del contrato.
3. Determinar el precio de la transacción.
4. Distribuir el precio de la transacción en las obligaciones de desempeño.
5. Reconocer el ingreso cuando (o en la medida en que) la entidad satisface la obligación de desempeño.

La Norma es efectiva para los períodos anuales que comienzan el, o después del, 1 de enero de 2018, permitiéndose la adopción anticipada. La Administración estima que esta Norma será adoptada en sus estados financieros para el período que comenzará el 1 de enero de 2018.

La Administración considera que la adopción de esta Norma, no tendrá impacto en los estados financieros, dado que la Sociedad aún no inicia sus operaciones comerciales.

(c) Transacciones en moneda extranjera

Moneda funcional y de presentación

Estos estados financieros son presentados en dólar de los Estados Unidos de América, que es la moneda funcional de la Sociedad. Toda la información es presentada en Dólares (US\$), excepto cuando se indica de otra manera.

Las transacciones en moneda extranjera son convertidas a la moneda funcional de la Sociedad en las fechas de las transacciones.

Los activos y pasivos monetarios denominados en monedas extranjeras a la fecha de balance son reconvertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio de esa fecha. Los activos y pasivos no monetarios que son valorizados al valor razonable en una moneda extranjera, son reconvertidos a la moneda funcional a la tasa de cambio a la fecha en que se determinó el valor razonable. Las partidas no monetarias que son valorizadas al costo histórico en una moneda extranjera no se convierten.

Las diferencias en moneda extranjera surgidas de la conversión de los elementos anteriores se reconocen en diferencias de cambio en los estados de Resultados Integrales.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(2) Resumen de las principales políticas contables, continuación

(c) Transacciones en moneda extranjera, continuación

Cuadro de variables monetarias

	2017	2016
	\$	\$
US\$	614,75	669,47
UF	26.798,14	26.347,98

(d) Información financiera por segmentos operativos

La Sociedad gestiona su operación y presenta la información en los estados financieros sobre la base de un único segmento operativo, Transmisión de energía eléctrica.

(e) Efectivo y equivalentes al efectivo

Efectivo y equivalentes al efectivo son activos financieros de liquidez inmediata, como cuentas corrientes bancarias a la vista e inversiones financieras de fácil liquidez, y que se puedan transformar en una cantidad conocida de efectivo en un plazo inferior a 90 días, desde la fecha de su colocación, sin riesgos significativos de cambios en su valor.

En la preparación de los estados de flujo de efectivo, la Sociedad ha utilizado el método directo y considerando como efectivo y equivalentes al efectivo el saldo disponible (caja y bancos) y las inversiones en depósitos a plazo con vencimiento restante menor a 90 días a la fecha de cierre de los estados financieros.

(f) Beneficios a los empleados

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo del derecho, de acuerdo a lo establecido en la NIC 19 (Beneficios del Personal).

(g) Capital social

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción. Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(2) Resumen de las principales políticas contables, continuación

(h) Distribución de dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son aprobados por los accionistas de la Sociedad.

La Sociedad provisiona al cierre de cada ejercicio anual como dividendo mínimo el 30% del resultado del ejercicio de acuerdo a los estatutos de la Sociedad.

(i) Propiedades, planta y equipos

Las Propiedades, plantas y equipos se valorizan a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado.

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

Los costos de ampliación, modernización o mejora que representan un aumento de la productividad, capacidad o eficiencia o un alargamiento de la vida útil de los bienes se capitalizan como mayor costo de los correspondientes bienes.

Las sustituciones o renovaciones de elementos completos que aumentan la vida útil del bien o su capacidad económica, se registran como mayor valor de los respectivos bienes, con el consiguiente retiro contable de los elementos sustituidos o renovados.

Los gastos periódicos de mantenimiento, conservación y reparación, se registrarán directamente en resultados como gasto del período en que se incurren.

(j) Impuesto a la renta, impuestos diferidos y otros impuestos

(i) Impuesto a la renta

Resultado de impuestos de activos y pasivos tributarios son medidos al monto que se espera recuperar o pagar a las autoridades tributarias. Las tasas de impuesto y las leyes tributarias usadas para calcular el monto son las promulgadas o sustancialmente promulgadas al final del período. La Sociedad calcula la provisión por impuesto a la renta de acuerdo con la legislación tributaria vigente en Chile. La tasa de impuesto a la renta en Chile es de un 25,5%, al 31 de diciembre de 2017.

El 29 de septiembre de 2014, fue promulgada la Ley N°20.780 de Reforma Tributaria, la cual entre otros aspectos, define el régimen tributario por defecto que le aplica a la Sociedad, la tasa de impuesto de primera categoría que por defecto se aplicará en forma gradual a las entidades entre 2014 y 2018 y permite que las sociedades puedan además optar por uno de los dos regímenes tributarios establecidos como Atribuido o Parcialmente Integrado, quedando afectos a diferentes tasas de impuesto a partir del año 2017.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(2) Resumen de las principales políticas contables, continuación

(j) Impuesto a la renta, impuestos diferidos y otros impuestos, continuación

(i) Impuesto a la renta, continuación

Cabe señalar que, de acuerdo a la Reforma Tributaria establecida por la Ley N°20.780 y la Ley N°20.899 que la simplifica, las sociedades podrían haber quedado por defecto o por opción en alguno de los dos sistemas o regímenes tributarios establecidos por la nueva normativa tributaria. El primer régimen "Renta atribuida", implica para las sociedades pagar una tasa de impuesto corporativo del 25% a partir del año comercial 2017, el segundo régimen, "Parcialmente integrado", implica para la Sociedad pagar una tasa de impuesto corporativo de 25,5% para el año comercial 2017 y de 27% para el año comercial 2018 y siguientes. De acuerdo a lo anterior y dependiendo del régimen por el que haya optado o quedado por defecto, la Sociedad o las sociedades del Grupo revelarán las tasas de impuesto a la renta e impuestos diferidos, en este último caso considerando la tasa de impuesto vigente a la fecha en que se revertirán las diferencias temporarias.

La tasa de impuesto diferido para las sociedades sujetas al régimen de renta atribuida será de 25% y para las sujetas al régimen parcialmente integrado será de 25,5% si se espera que las diferencias temporarias se reviertan en el año comercial 2017, y de 27% si se espera se reviertan a partir del año comercial 2018 o siguientes.

El régimen tributario que por defecto la Sociedad estará sujeta a partir del 5 de julio de 2017 es el Parcialmente Integrado.

El régimen Parcialmente Integrado, aplica a contribuyentes, tales como sociedades anónimas abiertas y cerradas, sociedades por acciones o sociedades de personas cuyos socios no sean exclusivamente personas naturales domiciliadas o residentes en Chile, que es el caso de Red Eléctrica del Norte S.A.

(ii) Impuestos diferidos

El impuesto diferido es presentado para las diferencias temporales entre la base tributaria de activos y pasivos y sus valores libro para propósitos de reporte financiero. Los pasivos por impuesto diferido son reconocidos para todas las diferencias temporales imponibles.

Los activos por impuesto diferido son reconocidos por todas las diferencias temporales deducibles, en la medida que exista utilidades imponibles contra las cuales las diferencias temporales deducibles pueden ser utilizadas.

El valor libro de los activos por impuesto diferido es revisado al final de cada período y reducido en la medida que ya no sea probable que habrá suficientes utilidades imponibles disponibles para permitir que se use todo o parte del activo por impuesto diferido.

Los activos y pasivos por impuesto diferido son medidos a las tasas tributarias que se espera sean aplicables en el año donde el activo es realizado o el pasivo es liquidado, en base a las tasas de impuesto (y leyes tributarias) que han sido promulgadas o sustancialmente promulgadas al final del período.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(2) Resumen de las principales políticas contables, continuación

(j) Impuesto a la renta, impuestos diferidos y otros impuestos, continuación

(ii) Impuestos diferidos, continuación

Los activos por impuesto diferido y los pasivos por impuesto diferido son compensados si existe un derecho legalmente exigible de compensar activos tributarios contra pasivos tributarios y el impuesto diferido está relacionado con misma entidad tributaria y la misma autoridad tributaria.

(k) Otras informaciones

Las sociedades Red Eléctrica Chile SpA y Cobra Instalaciones y Servicios S.A. participaron conjuntamente y, a través de la modalidad de consorcio, al proceso de licitación para la adjudicación de los derechos de explotación y ejecución de las obras nuevas contempladas en el Decreto Exento N° 373, de 2016, del Ministerio de Energía, entre ellas la Subestación Seccionadora Nueva Pozo Almonte 220 KV; Nueva Línea 2X220 KV entre S/E Nueva Pozo Almonte – Pozo Almonte, tendido del primer circuito; Nueva Línea 2X220 KV entre S/E Nueva Pozo Almonte – Cóndores, tendido del primer circuito; y Nueva Línea 2X220 KV entre S/E Nueva Pozo Almonte – Parinacota, tendido del primer circuito, en adelante referido como el “Proyecto”.

De acuerdo a las bases de licitación aprobadas a través de la Resolución Exenta N°567 de la Comisión Nacional de Energía, en adelante referidas como las “bases de licitación”, el consorcio integrado por las sociedades Red Eléctrica Chile SpA y Cobra Instalaciones y Servicios S.A. cumplió con las exigencias establecidas en las Bases de Licitación y fue adjudicado, con fecha 13 de junio de 2017, para el desarrollo, construcción, explotación y ejecución del Proyecto.

(3) Efectivo y equivalentes al efectivo

(a) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2017 es la siguiente:

Efectivo y equivalente al efectivo	2017 MUS\$
Caja y bancos	<u>236</u>
Total	<u>236</u>

El efectivo y equivalentes a efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2017.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(3) Efectivo y equivalentes al efectivo, continuación

(b) El detalle por tipo de moneda del saldo anterior es el siguiente:

	Moneda	2017 MUS\$
Banco Santander	CL\$	10
Banco Santander	US\$	226
Total		236

(4) Propiedad, plantas y equipos

A continuación se presentan los saldos del rubro al 31 de diciembre de 2017:

	2017 MUS\$
Asesoría Técnica TEN	49
Servidumbre y M. ambiente TEN	28
Gestión Documental TEN	4
Prevención de riesgos TEN	5
Asesoría Legal y Asesoría Técnica REE	115
Asesoría Legal (F.Andrade) RECH	9
Philippi	26
Gasto Notarial (Rend F.Andrade)	-
Gasto Inscripción SVS Nov.	-
Cobra	171
Comtec	534
Proyectos en ejecución, neto	941

A continuación, se presenta el detalle del inmovilizado material durante el ejercicio 2017:

	Construcción en curso	Propiedades, planta y equipo, neto
Saldo inicial al 1 de enero de 2017	-	-
Adiciones	941	941
Gasto por depreciación	-	-
Otros incrementos (decrementos)	-	-
Total movimientos	941	941
Saldo final al 31 de diciembre de 2017	941	941

Al 31 de diciembre de 2017, la Sociedad tiene en su ítem de propiedad, plantas y equipos una obra en construcción por el monto de US\$940.629, que comprenden los valores invertidos en el proyecto de construcción de una planta de electricidad ubicada en Pozo Almonte. Las obras en construcción se traspasan a activos en operación una vez finalizado el período de prueba y cuando se encuentran disponibles para su uso, momento en el cual comenzará a depreciarse. Con posterioridad a su reconocimiento inicial, son registrados al costo, menos cualquier depreciación acumulada y pérdidas acumuladas por deterioro de valor.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(5) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar

El desglose de este rubro al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

	2017 MUS\$
Asesoría legal	26
Asesorías Técnicas	534
Asesorías Profesional	7
Otras cuantas por pagar	5
	<hr/>
Total	572
	<hr/>

(6) Saldos y transacciones con entidades relacionadas

(a) Saldos y transacciones con entidades relacionadas

(i) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas

No existen cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2017.

(ii) Cuentas por pagar a entidades relacionadas

La composición del rubro cuentas por pagar a entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2017, es la siguiente:

Rut	Sociedad	País de origen	Relación	Moneda	2017 MUS\$
76511583-3	Red eléctrica Chile SpA	Chile	Asociada	US\$	9
59.062.930-8	Cobra Instalaciones y Servicios S.A.	Chile	Asociada	US\$	171
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Asociada	US\$	98
	Empresa Extranjera				
	Red Eléctrica de España	España	Asociada	US\$	115
	Empresa Extranjera				
	Red Eléctrica Andina	Perú	Asociada	US\$	1
	Total				<hr/> <hr/>

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(6) Saldos y transacciones con entidades relacionadas, continuación

(b) Transacciones con entidades relacionadas

Rut	Sociedad	Concepto transacción	País de origen	Relación	Moneda	Monto MUS\$	Efecto en resultado
76511583-3	Red eléctrica Chile SpA	Cuentas por pagar	Chile	Accionista	US\$	9	-
59.062.930-8	Cobra Instalaciones y Servicios S.A.	Cuentas por pagar	Chile	Accionista	US\$	171	-
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Facturas por Recibir	Chile	Filial	US\$	98	12
Empresa Extranjera	Red Eléctrica de España	Facturas por recibir	Chile	Matriz	US\$	115	-
Empresa Extranjera	Red Eléctrica Andina	Facturas por recibir	Chile	Matriz	US\$	1	1

(7) Impuesto a la renta e impuestos diferidos

(a) Impuesto a la renta

El detalle del impuesto a la renta al 31 de diciembre de 2017, es el siguiente:

	2017 MUS\$
Provisión por impuesto a la renta	-
Provisión impuesto único Artículo N°21 LIR	-
Menos:	
Pagos provisionales mensuales	-
Impuestos por recuperar (PPUA)	-
Otros	26
	<hr/>
Impuesto renta por recuperar	26
	<hr/>
Impuesto renta por pagar	-
	<hr/> <hr/>

(b) Impuestos diferidos

Al 31 de diciembre de 2017, la Sociedad determinó impuestos diferidos de acuerdo a los criterios contables establecidos en la Nota 2(j) según el siguiente detalle:

	Activo MUS\$	Pasivo MUS\$
Provisión vacaciones	-	-
Gastos diferidos	-	-
Diferencia activo fijo financiero y tributario	26	-
	<hr/>	<hr/>
Total impuestos diferidos	26	-
	<hr/>	<hr/>
Saldo neto según balance	26	-
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(7) Impuesto a la renta e impuestos diferidos, continuación

(b) Impuestos diferidos, continuación

El impuesto diferido se calcula utilizando el método del pasivo que identifica las diferencias temporarias que surgen entre los activos y pasivos reconocidos a efectos de información financiera y los usados a efectos fiscales. Los impuestos diferidos pasivos son los importes a pagar en el futuro sobre las diferencias temporarias imponibles, mientras que los impuestos diferidos activos son los importes a recuperar, debido a la existencia de diferencias temporarias deducibles, bases imponibles negativas compensables o deducciones pendientes de aplicación.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se determinan usando las tasas de impuesto que van a ser de aplicación en los ejercicios en los que se espera realizar los activos por impuesto diferido o liquidar los pasivos por impuestos diferidos, a partir de la normativa aplicable aprobada o a punto de aprobarse en la fecha del balance y una vez consideradas las consecuencias fiscales que se derivan de la forma en que la empresa espera recuperar los activos o liquidar los pasivos.

De acuerdo a la modificación de las tasas de Impuesto de Primera Categoría efectuada por la Reforma Tributaria Ley N°20.780, la Sociedad deberá reflejar los efectos en los impuestos diferidos con las nuevas tasas de impuestos aplicables al reverso de las diferencias temporales.

(c) La composición del cargo por impuesto a la renta del año, es la siguiente:

	2017
	MUS\$
Gasto por impuesto a la renta por el año corriente:	-
Provisión para impuesto único Artículo N°21	-
Impuestos diferidos del ejercicio	26
Pago impuesto renta años anteriores	-
Diferencia impuesto años anteriores	-
Impuesto por recuperar	-
	<hr/>
Total gasto por impuesto a la renta	26

(d) La conciliación de la tasa efectiva se presenta como sigue:

	2017	
	%	MUS\$
Resultado antes del impuesto a la renta		(89)
Impuesto a la renta % sobre resultado financiero	25,5	23
Pago impuesto renta años anteriores	-	-
Multas por pago impuesto renta años anteriores	-	-
Otros	3,7	3
Impuesto a la renta	29,2	26

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(8) Patrimonio neto

Capital suscrito

Al 31 de diciembre de 2017 el capital social autorizado, suscrito e integrado asciende a US\$300.000.

	Número de acciones suscritas	Número de acciones pagadas	Número de acciones con derecho a voto
Serie única sin valor nominal	300.000	300.000	300.000

Al 31 de diciembre de 2017 el capital social Red Eléctrica del Norte S.A. asciende a US\$300.000 y está representado por 300.000 acciones de valor nominal totalmente suscritas y pagadas.

Red Eléctrica del Norte S.A., se constituyó mediante escritura pública, de fecha 5 de julio de 2017, con un capital de US\$1.000 dividido en 1.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribe y paga de la siguiente forma:

- Red Eléctrica Chile SpA. suscribe y paga US\$699 que representan un 69,9% de su capital accionario.
- Cobra Instalaciones y Servicios S.A. suscribe y paga US\$301, correspondiente a 301 acciones que representan un 30,1% de su capital accionario.

El 20 de noviembre de 2017, la Sociedad aumentó el capital en US\$299.000 dividido en 299.000 acciones, todas nominativas, de una única serie y sin valor nominal, que se suscribe y paga de la siguiente forma:

- Red Eléctrica Chile SpA. suscribe y paga US\$209.001 correspondiente a 209.001 acciones que representan un 69,9% de su capital accionario.
- Cobra Instalaciones y Servicios S.A. suscribe y paga US\$89.999, correspondiente a 89.999 acciones que representan un 30,1% de su capital accionario.

Accionistas

	2017 MUS\$
Red Eléctrica Chile S.A.	210
Capital Suscrito y pagado al 5 de julio de 2017	1
Aumento de capital el 20 de noviembre de 2017	209

Accionistas

	2017 MUS\$
Cobra Instalaciones y Servicios S.A.	90
Capital Suscrito y pagado al 5 de julio de 2017	-
Aumento de capital el 20 de noviembre de 2017	90

No se han producido emisiones ni rescates de acciones en el período presentado.

RED ELÉCTRICA DEL NORTE S.A.

Notas a los Estados Financieros
al 31 de diciembre de 2017

(9) Medio ambiente

Al cierre de los presentes estados financieros, la Sociedad no ha contraído obligaciones que afecten directa o indirectamente la protección del medio ambiente.

(10) Contingencias y garantías

Al 31 de diciembre de 2017 Red Eléctrica del Norte S.A. no tenía activos gravados como garantía de pasivos.

(11) Sanciones

No existen sanciones cursadas a la Sociedad o a sus administradores por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros u otras autoridades administrativas en el período terminado al 31 de diciembre de 2017.

(12) Hechos posteriores

El 10 de enero de 2018, la Sociedad ha recibido la notificación de parte del Servicio de Impuestos Internos que se encuentra autorizada para llevar su contabilidad en dólares, esta es de efecto retroactivo y rige a contar del 26 de julio de 2017. No han ocurrido hechos posteriores significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de estos estados financieros.