

Memoria Anual 2018

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.
(CTNG)



Índice

Carta Presidente Directorio	
Reseña Histórica	5
Documentos Constitutivos	5
Identificación de la Entidad	6
Inscripción en el Registro Especial de Entidades	6
Propietarios y Control de la Entidad	7
Estructura Corporativa	7
Directorio	7
Diversidad del Directorio	8
Nuestros Ejecutivos	8
Nuestros Colaboradores	8
Diversidad de Colaboradores	8
Brechas por Género	9
Remuneraciones del Directorio	9
Equipo Gerencial	9
Remuneraciones del Equipo Gerencial	9
Indemnizaciones por Años de Servicio Percibidas por los Gerentes y Ejecutivos Principales	9
Planes de Incentivos	9
Descripción de los Negocios	10
Descripción del Sector Industrial Eléctrico en Chile	11
Sistemas de Transmisión	12
Marco Regulatorio	13
Nuestro Mercado	14
Seguros	15
Actividades Financieras	16
Factores de Riesgo	17

Política de Inversión y Financiamiento	20
Política de Dividendos	21
Utilidad Distribuible	21
Transacción de Acciones	21
Hechos Relevantes	22
Hechos Relevantes Posteriores	23
Declaración de Responsabilidad	24

Carta Presidente del Directorio

Señores Accionistas,

Tengo el agrado de dirigirme a ustedes, en mi calidad de Presidente del Directorio de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. (CTNG), para dar a conocer y someter a vuestra consideración la Memoria Anual y los Estados Financieros de la Sociedad, correspondiente al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2018.

En octubre pasado, Chilquinta Energía S.A. junto a su filial Luzlinares S.A., constituyó la sociedad denominada Chilquinta Transmisión S.A., creada con el objetivo de ser utilizada como vehículo para la adquisición, construcción, operación, explotación, desarrollo y mantenimiento de instalaciones de transmisión de energía eléctrica, así como para la inversión y adquisición de sociedades que tengan por objeto una o más de las actividades antes señaladas.

Es así, como con fecha 18 de diciembre de 2018 se materializó el acuerdo con AES Gener S.A. y su filial Sociedad Eléctrica Angamos S.A., por la compra del 100% de las acciones de CTNG. Con esta transacción, Chilquinta Transmisión S.A. adquirió la totalidad de los activos ubicados en las Regiones de Valparaíso, Metropolitana y Antofagasta. Lo anterior, se traduce en más de 300 kilómetros de líneas y subestaciones que son parte de la llamada transmisión nacional y zonal en el centro y norte de Chile.

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. posee ocho líneas de transmisión con una longitud total de 184 km, 110 kV, y 4 subestaciones de poder en la Región de Valparaíso y Santiago. Además, es propietaria de una línea de transmisión de 132 km, 220 kV en la Región de Antofagasta. Durante el 2018 su utilidad distribuible fue de US\$ 7.925.342.

Este nuevo desafío, nos llena de energía para continuar dejando huella en las actividades que emprendemos, consolidándonos en el mercado y seguir operando con la excelencia que nos caracteriza.

Allan Hughes García
Presidente del Directorio
Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.

Reseña Histórica

En diciembre 2018 Chilquinta Transmisión S.A. concretó la adquisición de la Compañía Transmisora del Norte Grande (CTNG) desde AES Gener. Se trata de activos de transmisión estratégicos, que incrementan significativamente la presencia de la distribuidora en la Región de Valparaíso y expande las operaciones de Chilquinta al Norte Grande de Chile.

Los activos consisten en:

- 316 kilómetros de líneas de Transmisión.
- 4 Subestaciones y posiciones en otras 6 Subestaciones.

Chilquinta Transmisión S. A. fue creada para optimizar la administración de estos activos.

De conformidad a lo dispuesto en el artículo 7° de la Ley General de Servicios Eléctricos, interpretada por Oficio Ordinario N° 7238, de fecha 20 de marzo de 2012 de la Superintendencia de Valores y Seguros, actual Comisión para el Mercado Financiero (CMF) y por Oficio Ordinario N° 03777, de fecha 27 de marzo de 2012 de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, las empresas operadoras o propietarias de sistemas de transmisión troncal deberán cumplir con el requisito establecido en dicha norma inscribiéndose en el Registro Especial de Entidades Informantes establecido en el artículo 7° de la Ley de Mercado de Valores.

Documentos Constitutivos

La Compañía Transmisora del Norte Grande SpA, se constituyó por escritura pública de fecha 20 de enero de 2017, otorgada ante el Notario Público de Santiago Patricio Raby Benavente, cuyo extracto fue publicado en el Diario Oficial el 28 de enero de 2017, inscrito en el Registro de Comercio de 2017 del Conservador de Comercio de Santiago, a fojas 9576 N° 5368.

Mediante escritura pública otorgada con fecha 08 de marzo de 2018, ante el Notario Público de Santiago Eduardo Diez Morello, los accionistas de la Entidad acordaron transformarla en una Sociedad Anónima Cerrada bajo el nombre de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.

El Extracto de la escritura se publicó en el Diario Oficial el 22 de marzo de 2018 y se inscribió en el Registro de Comercio de 2018 del Conservador de Comercio de Santiago, a fojas 20470 N° 10905.

La Compañía tiene como objeto social administrar, desarrollar y explotar sistemas de transporte o transmisión de electricidad.

Identificación de la Entidad

- Razón Social : Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.
- Rol Único Tributario : 76.680.107-2
- Inscripción Registro Especial Entidades Informantes : N° 519
- Tipo de Sociedad : Sociedad Anónima Cerrada
- Giro Principal : Transmisión de Energía Eléctrica
- Domicilio Legal : San Sebastián 2952, oficina 202, Las Condes, Santiago
- Teléfono : 56 32 2452289

Inscripción en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF)

Compañía Transmisora de Norte Grande S.A. es una Sociedad Anónima Cerrada, que conforme al artículo 197 de la Ley General de Servicios, se encuentra sujeta a las normas de las Sociedades Anónimas Abiertas. Por ende, está inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), bajo el N° 519.

Propiedad y Control de la Entidad

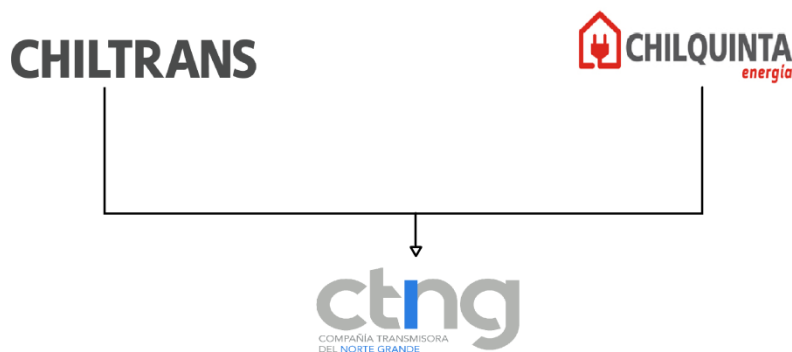
Nómina de accionistas de CTNG al 31 de diciembre de 2018

Nómina de accionistas	RUT	Nº acciones	Porcentaje Propiedad
Chilquinta Transmisión S.A.	76.939.835-K	76.297.242	100%
Chilquinta Energía S.A.	96.813.520-1	1	-
Totales	-	76.297.243	100%

Accionistas que poseen por sí solos, o en conjunto con otras personas relacionadas, más del 10% del capital social.

Chilquinta Transmisión S.A.	76.939.835-K	76.297.242	100%
-----------------------------	--------------	------------	------

Estructura Corporativa



Directorio

Director Titular	RUT/Pasaporte	Nacionalidad	Profesión
Allan Hughes García	8.293.378-6	Chilena	Ingeniero Comercial
Manuel Pfaff Rojas	8.498.630-5	Chilena	Abogado
Marcelo Luengo Amar	7.425.589-2	Chilena	Ingeniero Comercial

Diversidad del Directorio



Nuestros Ejecutivos

1. Gerente General

Marcelo Luengo Amar

RUT: 7.425.589-2

Ingeniero Comercial

Nuestros Colaboradores

La Compañía no presenta datos sobre la materia, producto de un contrato de prestación de servicios de gerenciamiento y administración, provisto por su relacionada Chilquinta Energía.

Diversidad de Colaboradores

No aplica conforme a lo indicado anteriormente.

Brechas por Género

No aplica conforme a lo indicado anteriormente.

Remuneraciones del Directorio

Según los estatutos de la Sociedad, el cargo de Director no es remunerado. Hasta el término del periodo, no se ha adoptado acuerdo sobre este particular.

Equipo Gerencial

La dotación del personal de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., de gerenciamiento y administrativa, es provista por una empresa relacionada conforme a un contrato de servicios.

Remuneraciones Equipo Gerencial

Por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2018, no hubo pagos relacionados a este servicio.

Indemnizaciones por Años de Servicio Percibidas por los Gerentes y Ejecutivos Principales

No se registraron pagos por este concepto por el periodo terminado el 31 de diciembre de 2018.

Planes de Incentivos

La Compañía no ha definido un sistema de incentivos para Gerentes y Ejecutivos.

Descripción de los Negocios

La Sociedad tiene como objeto social la adquisición, construcción, operación, explotación, desarrollo y mantenimiento de instalaciones de transmisión de energía eléctrica.

El principal segmento de mercado de la Sociedad es la transmisión nacional y zonal, prestando servicios de transmisión de energía a empresas generadoras que mantienen contratos de suministro con empresas distribuidoras o clientes libres.

Estos servicios son remunerados a partir del denominado Valor Anual de la Transmisión por Tramo (VATT), calculado a partir de la Anualidad del Valor de Inversión (AVI), más los Costos de Operación, Mantenimiento y Administración (COMA), los que son sometidos a los Estudios de Transmisión Troncal (ETT) habituales.

Detalle de activos Chilquinta Transmisión:

Líneas de Transmisión
Laberinto-Kapatur
Las Vegas-Cerro Navia
La Calera-Pachacama
Quillota-San Pedro
San Pedro-Las Vegas
Torquemada-Miraflores
Ventana-Quinteros
Ventanas-Torquemada
Ventanas San Pedro

Subestaciones
Laberinto *
Cerro Navia *
La Calera **
Las Vegas **
Miraflores **
Punta Peuco
San Pedro
Tap Pachacama
Torquemada
Ventanas *

*Corresponde a posiciones instaladas en dichas Subestaciones de propiedad de terceros.

**Corresponde a posiciones instaladas en Subestaciones de Chilquinta Energía.

Adicionalmente, mediante el decreto 418 de 2017 del Ministerio de Energía, se autorizó la ampliación denominada “Modificación de paños de conexión de línea 2x110 kV Las Vegas–Cerro Navia en nueva sala GIS 110 kV S/E Cerro Navia 110 kV” de propiedad de CTNG. Según lo establecido en la normativa vigente, la construcción del proyecto fue licitado en un proceso abierto y competitivo, en el que podían participar empresas contratistas especialistas del rubro. Una vez adjudicado el contratista, en julio de 2018 se da inicio a la ejecución de la obra, la que debe entrar en operación dentro de los siguientes 36 meses. El valor adjudicado de esta obra considera una inversión US\$ 3,8 millones por parte de CNTG, la cual recibirá una remuneración fija durante los primeros 20 años de operación, para posteriormente someterse a los estudios tarifarios habituales.

Descripción del Sector Industrial Eléctrico en Chile

El sector eléctrico chileno contempla las actividades de generación, transporte y distribución de energía eléctrica, las que son desarrolladas por el sector privado, cumpliendo el

Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria. Lo anterior se traduce en que las empresas tienen capacidad de decisión respecto de sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo por tanto, responsables de la calidad del servicio otorgado en cada segmento, según lo estipule el marco regulatorio del sector.

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional, el que tiene las siguientes funciones:

- Preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico.
- Garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico.
- Garantizar el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión, en conformidad con la ley.

El Sistema Eléctrico Nacional une a Chile desde Arica hasta Chiloé. Nace el 21 de noviembre de 2017, en el momento en que los Sistemas del Norte Grande y del Centro Sur del país, se unifican. Está conformado por el conjunto de instalaciones de centrales eléctricas generadoras, líneas de transporte, subestaciones eléctricas y líneas de distribución, interconectadas entre sí, que permite generar, transportar y distribuir energía eléctrica, cuya capacidad instalada de generación sea igual o superior a 200 MW.

Sistemas de Transmisión

Los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos:

Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas. En el caso de la transmisión dedicada, existen instalaciones con acceso abierto e instalaciones que no tienen esta característica, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes.

La información para definir los peajes es pública en todos los casos. El sistema de cobro de las Empresas Transmisoras constituye un peaje cargado a las Empresas de Generación y a los usuarios finales. Este peaje permite a las compañías propietarias de las instalaciones de transmisión recuperar y remunerar sus

inversiones en activos de transmisión y recaudar los costos asociados a la operación de dichos activos. El peaje puede ser regulado por la Autoridad Regulatoria, determinado en Licitaciones Públicas, o por contratos privados.

Marco Regulatorio

Aspectos Generales

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

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

A continuación se describen las normas más importantes emitidas:

Ley Tokman: En septiembre de 2007, se publica la Ley N° 20.220 que perfecciona el marco legal vigente con el objeto de resguardar la seguridad del suministro a los clientes regulados y la suficiencia de los sistemas eléctricos, ante el término anticipado de contratos de suministro o la quiebra de una empresa generadora, transmisora o distribuidora.

Ley de Concesiones: Durante octubre de 2013 se publicó la Ley N° 20.701, que modifica una serie de procesos administrativos de forma de hacer más expedito la obtención de concesiones.

Ley de Licitación ERNC: También durante octubre de 2013 fue promulgada la Ley N° 20.698 que modifica la Ley N° 20.257, que propicia la ampliación de la matriz energética, mediante fuentes de Energías Renovables No Convencionales (ERNC), y la obligación de generar mediante estas fuentes en un porcentaje que se encuentre dentro del rango de 15% a 20% al año 2025.

Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos: Durante febrero de 2014 se publicó la Ley N° 20.726, que modifica la Ley General de Servicios Eléctricos (LGSE), con el fin de promover la interconexión de sistemas eléctricos independientes.

Ley de Transmisión: El 11 de julio del 2016 se aprobó la nueva Ley de Transmisión N°20.936, que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional. Los principales cambios establecidos por esta Ley son:

- Definición funcional de la transmisión: Forman parte de la transmisión todas aquellas instalaciones que no estén destinadas a distribución, con independencia de su nivel de tensión.
- Remuneración: Será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión, independiente de la demanda. Así, se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico.

Planificación centralizada para los sistemas de transmisión nacional, de polos de desarrollo, zonal y dedicados utilizados por distribuidoras para el suministro de clientes regulados. La Comisión realizará anualmente el proceso, con un horizonte de al menos 20 años. A partir de los resultados del proceso, el Ministerio de Energía fijará las obras de ampliación que deban iniciar su proceso de licitación en los próximos doce meses.

Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.

Cambio en la tasas de descuento utilizada para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.

- Estudios de Franjas: El Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la Resolución de Calificación Ambiental (RCA)

correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

Adicionalmente, esta Ley incluyó una extensión del plazo de vigencia del Decreto de Subtransmisión DS 14-2012 y Troncal DS 61-2011, desde 2015 hasta el 31 de diciembre de 2017.

Organismos Reguladores, Fiscalizadores y Coordinadores

La Industria Eléctrica Nacional está regulada fundamentalmente por organismos estatales, dentro de los que destacan la Comisión Nacional de Energía (CNE), el Ministerio de Energía y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, cuyas funciones corresponden a labores de tipo fiscalizadora, reguladora y coordinadora.

Comisión Nacional de Energía: Tiene la responsabilidad de velar por el desarrollo seguro, sostenible y eficiente del mercado energético chileno. Es un organismo técnico encargado de analizar precios, tarifas y normas técnicas a las que deben ceñirse las empresas de producción, generación, transporte y distribución de energía, con el objeto de disponer de un servicio suficiente, seguro y de calidad, compatible con la operación más económica.

Con este fin debe supervisar los precios y tarifas del mercado energético nacional, fijar normas técnicas y de calidad de las instalaciones eléctricas, monitorear el funcionamiento del sistema eléctrico y proponer al Ministerio de energía los desarrollos que se requieran para el buen funcionamiento y operación de las instalaciones del sistema eléctrico nacional y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias vinculadas al sector energético nacional.

Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC): Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.

Ministerio de Energía: Institución creada en 2010, a cargo de fijar los precios de nudo, peajes de transmisión nacional y zonal, y

tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la Superintendencia de Electricidad y Combustible. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.

Coordinador Eléctrico Nacional (CEN): Organismo técnico e independiente, encargado de la coordinación de la operación del conjunto de instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional que operen interconectadas entre sí.

Nuestro Mercado

La Sociedad Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. (CTNG) participa en el mercado de empresas eléctricas de transmisión, prestando servicios a empresas generadoras que mantienen contratos de suministro con empresas distribuidoras o clientes libres.

Seguros

Para resguardar los riesgos propios del mercado en el que participa, la Sociedad mantiene seguros que permiten proteger sus inventarios y operaciones. Entre éstos destacan los seguros de incendio, sismo y terrorismo para sus instalaciones eléctricas y bienes muebles e inmuebles, de responsabilidad civil por las acciones de su operación, así como por las actuaciones del personal, de vehículos, de accidentes personales y vida.

Las empresas contratadas para estos efectos son Seguros Generales Suramericana S.A. (SURA), BCI Seguros Generales S.A., UNNIO Seguros Generales S.A., SOUTHBRIDGE Compañía de Seguros Generales S.A. y HDI Seguros S.A.

Actividades Financieras

Para realizar estas actividades se mantienen relaciones con Banco de Crédito e Inversiones y el Banco de Chile.

Factores de Riesgo

Gestión de Riesgo

El mercado eléctrico es un mercado regulado, en donde existen procesos de fijación tarifaria para la distribución, transmisión y transformación de energía. La Autoridad, además de fijar tarifas, dicta las normas de calidad de producto y operación que son necesarias para entregar estos servicios. Los riesgos de este negocio están ligados al marco regulatorio actual, donde la Autoridad fija las tarifas, luego de un proceso que busca el óptimo de operación e inversión en cada sistema, que permiten la recuperación de la inversión inicial y los costos necesarios para operar de acuerdo con la normativa vigente.

La Compañía está sujeta procesos tarifarios cada cuatro años acorde a legislación vigente.

Adicionalmente, existen riesgos financieros relacionados con el financiamiento de las inversiones y los plazos de recuperación de éstas, así como el costo de fondos de terceros.

La Compañía se encuentra en el proceso de construcción de obra de ampliación, Subestación Cerro Navia, los que tienen un plazo de 36 meses para su entrada en operación. Esta etapa de construcción incluye: ingeniería, suministros, estudios ambientales y construcción y montaje de las líneas de transmisión, subestaciones y equipos. Conforme a la normativa vigente, el proyecto fue licitado y adjudicado por la Autoridad y es contratado bajo la modalidad EPC (Engineering, Procurement and Construction).

El proyecto tiene riesgos inherentes a la construcción de este tipo de obras de infraestructura como son los, permisos ambientales y comunitarios. Las Bases de Licitación del proceso que ha sido liderado por la Autoridad, establecen en el Contratista EPC la responsabilidad de administrar estos riesgos y adicionalmente ha establecido la entrega de garantías contractuales para estos efectos. Para temas ambientales y de comunidad dicho contratista está trabajando con empresas conecedoras de la zona del proyecto, con lo que se espera que estos riesgos sean administrados adecuadamente.

Los principales riesgos a los que podría estar expuesta la

Compañía son los siguientes:

Cambio de la Regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004, 2005, 2007, 2008, 2012, 2015 y 2016, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

A fines de 1998 se publicó el Decreto Supremo N° 327, Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos que permitió perfeccionar y aclarar algunos aspectos complementarios, especialmente los relacionados con calidad de servicio y funcionamiento independiente de los Centros de Despacho Económico de Cargas (CDEC).

Durante 1999 se introdujeron dos importantes modificaciones a la regulación eléctrica. En primer lugar, se establecieron ciertas obligaciones para los generadores respecto al suministro eléctrico en situaciones de desabastecimiento originadas por fallas prolongadas en centrales térmicas o en sequías (Art. 99 bis del DFL N° 1). En segundo lugar, se modificó la Ley Orgánica Constitucional N° 18.410 que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, modificación que implicó establecer facultades fiscalizadoras adicionales para este organismo y configurar un sistema de multas asociadas al incumplimiento de las normas y reglamentos por parte de las empresas eléctricas.

Asimismo, en marzo de 2004 y mayo de 2005, se publicaron en el Diario Oficial la Ley N° 19.940 y N° 20.018 que modificaron la Ley General Sobre Servicios Eléctricos y su Reglamento, y que convencionalmente se han denominado como “Ley Corta I” y “Ley Corta II”, respectivamente.

En julio de 2016, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.936, que establece un nuevo sistema de transmisión de energía eléctrica y creó un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional.

En general, cambios al marco regulatorio vigente pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad, entre otros factores claves.

La Compañía monitorea periódicamente los potenciales cambios regulatorios de modo de adoptar oportunamente las acciones de mitigación que se requiera.

Competencia Relevante

Respecto de la Transmisión, no se prevén amenazas de competencia relevantes en las instalaciones actuales y proyectos adjudicados que puedan afectar los ingresos de la Compañía. Si existiría competencia para futuros proyectos en estudio, en el marco de los procesos de licitación que se lleven a cabo y en los cuales la Compañía participe.

Riesgo de Mercado

El análisis de riesgos de mercado para la Compañía, desde el punto de vista de las variables de tipo de cambio, tasa de interés, liquidez y crédito, es el siguiente:

a) Tipo de cambio e inflación: La Compañía opera en moneda funcional dólar. Sus ingresos futuros están indexados al dólar, y sus gastos principales son en pesos, correspondiendo principalmente a remuneraciones y mantención, no obstante, el riesgo que esto conlleva se ha definido como de bajo impacto.

El costo del EPC asociado al proceso de construcción, en que está la Compañía, incluye costos en dólares y Unidades de Fomento (UF).

b) Tasa de interés: La administración de este riesgo se enfoca principalmente a los pasivos con el sistema financiero. Actualmente, la Compañía no posee deuda con el sistema financiero.

La administración de caja se realiza centralizadamente en una de las entidades accionistas, acorde a la política definida por CTNG S.A. Dicha compañía accionista gestionará el capital de trabajo y las necesidades de financiamiento para luego, en virtud de los excedentes o déficit de caja de la Organización, solicitar financiamiento, acorde a los procedimientos establecidos para estos efectos. Los movimientos de flujos se realizarán a tasas de mercado en la moneda de origen de los fondos.

c) **Riesgo de liquidez:** El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de la administración centralizada de fondos.

Los excedentes de caja diarios serán invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas. Las inversiones se realizarán en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por la institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas definidas para tales fines por la Compañía.

Las compañías accionistas de CTNG S.A., cuentan con líneas de crédito disponibles, por lo cual, considerando el perfil de deudas de estas compañías, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

d) **Riesgo de crédito:** Al 31 de diciembre de 2018, la Compañía no tiene saldos por cobrar que impliquen un riesgo de esta naturaleza en los estados financieros.

Análisis de Sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del periodo como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como, tipos de cambio o tasas de interés.

A la fecha de cierre de los estados financieros, la Compañía no presenta activos ni pasivos que generen riesgo de volatilidad en los estados financieros.

Política de Inversión y Financiamiento

La Sociedad maneja flujos de ingresos que le permiten financiar sus proyectos y programas debidamente administrados por cada área, los que son regidos por los presupuestos anuales respectivos de gastos e inversiones aprobadas previamente.

En materias de desarrollo y gestión de la Compañía, el área financiera es centralizadamente administrada en una de las Sociedades Accionistas, la cual, de acuerdo con la política establecida para tal efecto por CTNG S.A., planifica y administra las fuentes y usos de recursos, a través de la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo.

Política de Dividendos

La Junta de Accionistas determinará el porcentaje de las utilidades líquidas a repartir como dividendo entre sus accionistas inscritos en el Registro de Accionistas al quinto día hábil anterior a la fecha establecida para el pago de los dividendos. Sin perjuicio de lo anterior, y salvo acuerdo diferente adoptado en la junta respectiva por la unanimidad de las acciones emitidas, la Sociedad deberá distribuir a lo menos el 30% de las utilidades líquidas de cada ejercicio.

Utilidad Distribuible

Las utilidades del periodo ascendieron a la suma de US\$ 7.925.342.

Transacción de Acciones

La totalidad de las acciones en que se divide el capital de la Sociedad no se encuentran inscritas en el Registro de Valores, por lo que, de conformidad con lo establecido en el artículo 12 de la Ley N° 18.045 sobre Mercado de Valores, no corresponde entregar el detalle de las transacciones en los términos exigidos por el numeral 12) del punto C.2. de la Sección II de la Norma de Carácter General N° 30 de la Superintendencia de Valores y Seguros, actual Comisión para el Mercado Financiero (CMF).

Con fecha 18 de diciembre de 2018, su controladora Chiltrans transfirió una acción a Chilquinta Energía S.A., por un monto de \$2.025.

No hay otras transacciones de acciones al 31 de diciembre de 2018.

Hechos Relevantes

1. Modificaciones Societarias

Mediante escritura pública otorgada con fecha 28 de marzo de 2018, ante el Notario Público de Santiago, Eduardo Diez Morello, se acordó el aumento de capital de la Sociedad a la cantidad de US\$76.297.242,84, dividido en 76.297.243 acciones ordinarias, nominativas, sin valor nominal, mediante la emisión de 4.112.686 acciones ordinarias, nominativas y sin valor nominal, las cuales fueron suscritas y pagadas en el mismo acto. El Extracto de la escritura se publicó en el Diario Oficial el 09 de abril de 2018 y se inscribió en el Registro de Comercio de 2018 del Conservador de Comercio de Santiago, a fojas 25014 N° 13281.

Mediante escritura pública otorgada con fecha 04 de julio de 2018, ante el Notario Público de Santiago, Eduardo Diez Morello, se adoptaron acuerdos y modificaciones al Estatuto para dar cumplimiento a los requerimientos efectuados por la Comisión Para el Mercado Financiero, a fin de obtener la inscripción de la Sociedad en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Comisión para el Mercado Financiero. El Extracto de la escritura se publicó en el Diario Oficial el 14 de julio de 2018 y se inscribió en el Registro de Comercio de 2018 del Conservador de Comercio de Santiago, a fojas 52003 N° 26852.

2. Renovación de Directorio

En Junta Extraordinaria de Accionista de la Sociedad, efectuada el 18 de diciembre de 2018, se procedió a la renovación total del Directorio, eligiéndose como Directores Titulares a los señores Allan Hughes García, Marcelo Luengo Amar y Manuel Pfaff Rojas.

3. Designación de Gerente General

En Sesión Extraordinaria del Directorio de la Sociedad, efectuada el 18 de diciembre de 2018, se procedió a la designación de Marcelo Luengo Amar como Gerente General de la Sociedad, otorgándosele los poderes respectivos.

Hechos Relevantes Posteriores

Con fecha 11 de febrero de 2019, se informó al Director Ejecutivo del Servicio de Evaluación Ambiental el cambio de representante legal de la Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., en su calidad de titular de la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) del proyecto “Mejoramiento Línea de Transmisión 110 kV San Pedro - Cerro Navia”.

Declaración de Responsabilidad

En conformidad de las disposiciones legales vigentes, la Memoria Anual es suscrita por los señores Directores y Gerente General de Compañía Transmisora del Norte Grande S. A., declarando la veracidad de la información contenida en la presente.



Allan Hughes García
Presidente
RUT: 8.293.378-6



Manuel Paff Rojas
Director
RUT: 8.498.630-5



Marcelo Luego Amar
Gerente General
RUT: 7.425.589-2



ESTADOS FINANCIEROS

Correspondientes los años terminados
el 31 de diciembre de 2018 y 2017

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.

INFORME DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., que comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018, y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha 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 a Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB"). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros a base de 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 no con 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 estados financieros mencionados en el primer párrafo, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. al 31 de diciembre de 2018 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Otros asuntos, informe de otros auditores sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2017

Los estados financieros de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. por el período de 345 días terminado el 31 de diciembre de 2017, preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), fueron auditados por otros auditores, quienes emitieron su opinión sin salvedades, con fecha 28 de marzo de 2018.

Deloitte

Santiago, Chile
Marzo 26, 2019



Pablo Vásquez U.
Rut: 12.462.115-1

COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
En miles de dólares - MUS\$

	Nota N°	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	17.534	231
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	5	4.919	11.305
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	6	-	165
Activos por impuestos corrientes, neto, corrientes	7	48	3
Total activos corrientes		22.501	11.704
Activos no corrientes:			
Activos intangibles distintos de la plusvalía	8	1.797	1.192
Propiedades, plantas y equipos, neto	9	63.028	58.671
Activos por impuestos diferidos, neto	7	-	115
Total activos no corrientes		64.825	59.978
TOTAL ACTIVOS		87.326	71.682

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y 2017
En miles de dólares - MUS\$

	Nota N°	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	10	472	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	6	<u>2.378</u>	<u>561</u>
Total pasivos corrientes		<u>2.850</u>	<u>561</u>
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos, neto	7	<u>2.940</u>	<u>-</u>
Total pasivos no corrientes		<u>2.940</u>	<u>-</u>
Patrimonio:			
Capital emitido	14	76.297	71.430
Ganancias (pérdidas) acumuladas	14	<u>5.239</u>	<u>(309)</u>
Total patrimonio, neto		<u>81.536</u>	<u>71.121</u>
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		<u>87.326</u>	<u>71.682</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES POR FUNCION
POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y EL PERÍODO DE 345 DÍAS
TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017

En miles de dólares - MUS\$

	Nota N°	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$	20.01.2017 31.12.2017 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	15	17.178	394
Costo de ventas	16	(3.904)	(816)
Ganancia bruta		13.274	(422)
Gastos de administración	17	(635)	-
Ganancias de actividades operacionales		12.639	(422)
Ingresos financieros	19	60	-
Costos financieros	19	(1)	-
Diferencias de cambio	19	(1.739)	(2)
Resultado por unidades de reajuste	19	205	-
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		11.164	(424)
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	7	(3.240)	115
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		7.924	(309)
Ganancia (pérdida)		7.924	(309)
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		7.924	(309)
Ganancia (pérdida)		7.924	(309)
Ganancia (pérdida) por acción básica			
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		0,10	(0,00)
Ganancia por acción diluida			
Ganancia diluida por acción básica en operaciones continuadas		0,10	(0,00)
Estado de resultado integral			
Ganancia (pérdida)		7.924	(309)
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		7.924	(309)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y EL PERÍODO DE 345 DÍAS
 TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
En miles de dólares - MUS\$

	Nota N°	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$	20.01.2017 31.12.2017 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		14.849	233
Otros cobros por actividades de operación		8.492	-
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(3.593)	(1)
Intereses recibidos		60	-
Impuestos a las ganancias pagados		(230)	-
Otras salidas de efectivo		(1.894)	-
Flujos de efectivo neto procedentes de actividades de operación		<u>17.684</u>	<u>232</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compra de propiedades, plantas y equipos		(381)	-
Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de inversión		<u>(381)</u>	<u>-</u>
Incremento en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>17.303</u>	<u>232</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		<u>-</u>	<u>(1)</u>
Incremento de efectivo y equivalentes al efectivo		17.303	231
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del año		231	-
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del año	4	<u><u>17.534</u></u>	<u><u>231</u></u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COMPAÑÍA TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
 POR EL AÑO TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2018 Y EL PERÍODO DE 345 DÍAS
 TERMINADO EL 31 DE DICIEMBRE DE 2017
En miles de dólares - MUS\$

	Capital emitido MUS\$	Ganancias (pérdidas) acumuladas MUS\$	Total patrimonio MUS\$
Patrimonio al comienzo del año 2018	71.430	(309)	71.121
Cambios en el patrimonio			
Aumento de capital (Ver Nota 14)	4.867	-	4.867
Resultado integral			
Ganancia	-	7.924	7.924
Resultado integral	-	7.924	7.924
Disminución por transferencias y otros cambios	-	(2.376)	(2.376)
Incremento en el patrimonio	4.867	5.548	10.415
Patrimonio al 31.12.2018	76.297	5.239	81.536

	Capital emitido MUS\$	Pérdidas acumuladas MUS\$	Total patrimonio MUS\$
Patrimonio saldo inicial al 20.01.2017 (Ver Nota 14)	-	-	-
Cambios en el patrimonio			
Aumento de capital (Ver Nota 14)	71.430	-	71.430
Resultado integral			
Pérdida	-	(309)	(309)
Resultado integral	-	(309)	(309)
Incremento (disminución) en el patrimonio	71.430	(309)	71.121
Patrimonio al 31.12.2017	71.430	(309)	71.121

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Correspondientes los años terminados
el 31 de diciembre de 2018 y 2017

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A.

Notas a los estados financieros

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general y descripción del negocio	9
1.1. Identificación y objeto social	9
1.2. Inscripción en registros de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), antes Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	9
1.3. Mercado en que participa la Compañía	9
1.4. Descripción del sector industrial eléctrico en Chile	9
1.5. Marco regulatorio	10
2. Bases de presentación de los estados financieros	12
2.1. Bases contables	12
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	13
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	20
3. Criterios contables aplicados	20
3.1. Bases de presentación	20
3.1.1. Moneda funcional y de presentación	20
3.1.2. Compensación de saldos y transacciones	20
3.1.3. Transacciones en moneda extranjera	21
3.2. Instrumentos financieros	21
3.2.1. Activos financieros	21
3.2.2. Pasivos financieros	30
3.3. Activos intangibles distintos a la plusvalía, neto	34
3.3.1. Servidumbres	34
3.4. Propiedades, plantas y equipos	34
3.5. Impuesto a las ganancias	34
3.6. Política de medio ambiente	35
3.7. Provisiones	35
3.8. Reconocimiento de ingresos	35
3.9. Estado de flujo de efectivo	36
3.10. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	36
3.11. Ganancia (pérdida) por acción	36
3.12. Deterioro del valor de los activos	37
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	37
5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	38
6. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	39
7. Activos y pasivos por impuestos	42
8. Activos intangibles distintos a la plusvalía, neto	45

9. Propiedades, plantas y equipos, neto	47
10. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	48
11. Valor razonable de instrumentos financieros	49
12. Seguros	50
13. Gestión de riesgo	50
13.1. Cambio de la regulación	51
13.2. Competencia relevante	52
13.3. Riesgo de mercado	52
13.4. Análisis de sensibilidad	53
13.5. Política de inversión y financiamiento	53
14. Patrimonio	53
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	53
b) Cambio de propiedad	54
c) Dividendos	54
d) Utilidad distribuible	54
e) Gestión de capital	54
f) Ganancias (pérdidas) acumuladas	55
15. Ingresos de actividades ordinarias	55
16. Costo de ventas	55
17. Gastos de administración	56
18. Depreciación, amortización y pérdidas por deterioro	56
19. Ingresos y costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio	57
20. Contingencias y restricciones	57
21. Moneda	58
22. Garantías	59
23. Cauciones obtenidas de terceros	59
24. Medio ambiente	59
25. Hechos posteriores	60

1. Información general y descripción del negocio

1.1. Identificación y objeto social

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. (en adelante, “la Compañía” o “CTNG”), fue constituida por escritura pública del 20 de enero de 2017, otorgada ante el Notario Público de Santiago Don Patricio Raby Benavente. La Compañía está inscrita en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fojas 9.576 N°5368 de 2017

CNTG es una sociedad por acciones orientada fundamentalmente al transporte y transmisión de electricidad.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Chile en San Sebastián 2952, oficina 202, Las Condes.

1.2 Inscripción en registros de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), antes Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., es una sociedad anónima cerrada, inscrita bajo el N°519 de fecha 22 de noviembre de 2018 en el Registro de Valores, quedando sujeta a la fiscalización de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), antes Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), bajo el ámbito de su competencia.

1.3. Mercado en que participa la Compañía

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., participa en el mercado de empresas eléctricas de transmisión (transporte de energía).

1.4. Descripción del sector industrial eléctrico en Chile

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

En sistemas con una capacidad instalada igual o superior a 200 MW, los actores del sector eléctrico operan coordinadamente, y dicha coordinación está a cargo del Coordinador Eléctrico Nacional, el que tiene las siguientes funciones:

- Preservar la seguridad del servicio en el sistema eléctrico;
- Garantizar la operación más económica para el conjunto de las instalaciones del sistema eléctrico;
- Garantizar el acceso abierto a todos los sistemas de transmisión, en conformidad con la ley.

El Sistema Eléctrico Nacional une a Chile desde Arica hasta Chiloé. Nace el 21 de noviembre de 2017, en el momento en que los sistemas del norte grande y del centro sur del país, se unifican. Está conformado por el conjunto de instalaciones de centrales eléctricas generadoras, líneas de transporte, subestaciones eléctricas y líneas de distribución, interconectadas entre sí, que permite generar, transportar y distribuir energía eléctrica, cuya capacidad instalada de generación sea igual o superior a 200 megawatts.

Sistemas de Transmisión

Los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas. En el caso de la Transmisión Dedicada, existen instalaciones con acceso abierto e instalaciones que no tienen esta característica, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes.

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

1.5. Marco regulatorio

Aspectos Generales

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

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

A continuación se describen las normas más importantes emitidas:

Ley Tokman

En septiembre de 2007, se publica la Ley N°20.220 que perfecciona el marco legal vigente con el objeto de resguardar la seguridad del suministro a los clientes regulados y la suficiencia de los sistemas eléctricos, ante el término anticipado de contratos de suministro o la quiebra de una empresa generadora, transmisora o distribuidora.

Ley de Concesiones

Durante octubre de 2013 se publicó la Ley N°20.701, que modifica una serie de procesos administrativos de forma de hacer más expedito la obtención de concesiones.

Ley de Licitación ERNC

También durante octubre de 2013 fue promulgada la Ley N°20.698 que modifica la Ley N°20.257, que propicia la ampliación de la matriz energética, mediante fuentes de ERNC, y la obligación de generar mediante estas fuentes en un porcentaje que se encuentre dentro del rango de 15% a 20% al año 2025.

Ley para la Interconexión de Sistemas Eléctricos

Durante febrero de 2014 se publicó la Ley N°20.726, que modifica la LGSE, con el fin de promover la interconexión de sistemas eléctricos independientes.

Ley de Transmisión

El 11 de julio de 2016 se aprobó la nueva ley de transmisión (Ley N°20.936) que establece un Nuevo Sistema de Transmisión Eléctrica y crea un Organismo Coordinador Independiente del Sistema Eléctrico Nacional.

Los principales cambios establecidos por esta Ley son:

- a) Definición funcional de la transmisión: forman parte de la transmisión todas aquellas instalaciones que no estén destinadas a distribución, con independencia de su nivel de tensión.
- b) Remuneración: será a través de cargos únicos que asegurarán la recuperación de la inversión, independiente de la demanda. Así, se elimina la actual volatilidad ante variaciones del consumo eléctrico.
- c) Planificación centralizada para los sistemas de transmisión nacional, de polos de desarrollo, zonal y dedicados utilizados por distribuidoras para el suministro de clientes regulados. La Comisión realizará anualmente el proceso, con un horizonte de al menos 20 años. A partir de los resultados del proceso, el Ministerio de Energía fijará las obras de ampliación que deban iniciar su proceso de licitación en los próximos doce meses.
- d) Acceso abierto total a instalaciones de los sistemas de transmisión del sistema eléctrico, pudiendo ser utilizadas por terceros bajo condiciones técnicas y económicas no discriminatorias entre todos los usuarios, a través del pago de la remuneración del sistema de transmisión que corresponda.
- e) Cambio en las tasas de descuento utilizadas para remunerar los costos de las instalaciones desde una tasa fija real anual de 10% antes de impuestos a una tasa que considere el riesgo sistemático de las actividades propias de las empresas en relación al mercado, la tasa libre de riesgo y el premio por riesgo de mercado, con un piso de 7% real después de impuestos.
- f) Estudios de Franjas: el Estado podrá establecer que determinados proyectos de obras nuevas puedan utilizar este mecanismo, el cual consiste en entregar al adjudicado una franja preliminar con la aprobación del Consejo de Ministros para la Sustentabilidad, debiendo el adjudicado desarrollar el trazado específico dentro de la franja preliminar y obtener la RCA correspondiente del proyecto. Posteriormente se imponen las servidumbres por decreto, por razones de utilidad pública. Respecto a la negociación y pago de servidumbres, se mantienen los mismos mecanismos actuales.

Adicionalmente, esta Ley incluyó una extensión del plazo de vigencia del Decreto de Subtransmisión (DS 14-2012) y Troncal (DS 61-2011), desde el año 2015 hasta el 31 de diciembre de 2017.

Organismos reguladores, fiscalizadores y coordinadores

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

- a) **Comisión Nacional de Energía (“CNE”)**: Se encarga fundamentalmente del buen funcionamiento y desarrollo del sector energético nacional. Específicamente, la CNE es responsable de diseñar las normas del sector y del cálculo de las tarifas. Adicionalmente, actúa como ente técnico e informa al Panel de Expertos cuando se presentan divergencias entre los miembros del CDEC o cuando se presentan diferencias en los procesos de fijación de precios, entre otras materias.
- b) **Superintendencia de Electricidad y Combustibles (“SEC”)**: Organismo descentralizado, encargado de fiscalizar y vigilar el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas relativas a generación, producción, almacenamiento, transporte y distribución de combustibles líquidos, gas y electricidad. Adicionalmente, es quien otorga concesiones provisionales y verifica la calidad de los servicios prestados.

- c) **Ministerio de Energía:** Institución creada el año 2010, a cargo de fijar los precios de nudo, peajes de transmisión nacional y zonal, y tarifas de distribución. Además, otorga las concesiones definitivas, previo informe de la SEC. El objetivo general del Ministerio de Energía es elaborar y coordinar los planes, políticas y normas para el buen funcionamiento y desarrollo del sector, velar por su cumplimiento y asesorar al Gobierno en todas aquellas materias relacionadas con la energía.
- d) **Coordinador Eléctrico Nacional (“CEN”):** organismo técnico e independiente, encargado de la coordinación de la operación del conjunto de instalaciones del Sistema Eléctrico Nacional que operen interconectadas entre sí.

2. Bases de presentación de los estados financieros

2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros, se presentan en miles de dólares estadounidenses y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Compañía Transmisora el Norte Grande S.A., y preparados, al 31 de diciembre de 2018 y 2017, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.1., letra b), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 26 de marzo de 2019, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sres. Allan Hughes García, Sr. Manuel Pfaff Rojas y Sr. Marcelo Luengo Amar.

Estos estados financieros reflejan fielmente la situación financiera de Compañía Transmisora el Norte Grande S.A. al 31 de diciembre de 2018 y 2017, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 y el período de 345 días terminado el 31 de diciembre de 2017.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

a) Las siguientes nuevas Normas, Interpretaciones y Enmiendas han sido adoptadas en estos estados financieros:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Aclaraciones a la NIIF 15 “Ingresos por contratos por 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.
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.

Impacto de la aplicación de NIIF 9 Instrumentos Financieros

La NIIF 9 introduce nuevos requerimientos para (1) la clasificación y medición de activos financieros y pasivos financieros, (2) deterioro de activos financieros, y (3) contabilidad de cobertura general. Los detalles de estos nuevos requerimientos, así como también el impacto en los estados financieros de la Compañía se describen más adelante.

La Compañía ha aplicado NIIF 9 a contar del 1 de enero de 2018 (fecha de aplicación inicial) y ha optado por no re-exresar información comparativa de períodos anteriores con respecto a los requerimientos de clasificación y medición (incluyendo deterioro). Adicionalmente, la Compañía ha optado por continuar aplicando los requerimientos de contabilidad de cobertura de NIC 39 en su totalidad en lugar de aplicar los requerimientos establecidos en NIIF 9, los cuales se aplicarán de manera prospectiva. Las eventuales diferencias en los valores libros de los activos y pasivos financieros resultantes de la adopción de NIIF 9 se reconocen en resultados retenidos al 1 de enero de 2018. Por consiguiente, la información presentada para el año 2017 no refleja los requerimientos de NIIF 9, sino que aquellos establecidos en NIC 39.

Clasificación y medición de activos financieros: La fecha de aplicación inicial en la cual la Compañía ha evaluado sus actuales activos y pasivos financieros en términos de los requerimientos de NIIF 9 es el 1 de enero de 2018. Por consiguiente, la Compañía ha aplicado los requerimientos de NIIF 9 a instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018 y no ha aplicado los requerimientos a instrumentos que ya fueron dados de baja al 1 de enero de 2018. Los importes comparativos en relación con instrumentos que no han sido dados de baja al 1 de enero de 2018, no han sido re-expresados.

Todos los activos financieros que están dentro del alcance de NIIF 9 son requeridos a ser posteriormente medidos a costo amortizado o valor razonable, basado en el modelo de negocios de la entidad para administrar los activos financieros y las características de los flujos de efectivo contractuales de los activos financieros.

Específicamente:

- Los activos financieros que son mantenidos dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es cobrar los flujos de efectivo contractuales, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son solamente pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente, son posteriormente medidos a costo amortizado;
- Los activos financieros que son mantenidos dentro de un modelo de negocios cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de esos activos financieros, y que tienen flujos de efectivo contractuales que son solamente pagos de capital e intereses sobre el capital pendiente, son posteriormente medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales (VRCCORI);
- Todos los activos financieros (instrumentos de deuda e instrumentos de patrimonio) son medidos a su valor razonable con cambios en resultados (VRCCR)

No obstante lo anterior, la Compañía puede hacer la siguiente elección/designación irrevocable al momento del reconocimiento inicial de un activo financiero:

- La Compañía podría elegir irrevocablemente presentar en otro resultado integral los cambios posteriores en el valor razonable de un instrumento de patrimonio, que no es mantenido para negociación ni es una contraprestación contingente reconocida por un adquirente en una combinación de negocios a la que se le aplica NIIF 3; y
- La Compañía podría irrevocablemente designar un activo financiero que cumple los criterios de costo amortizado o VRCCORI para medirlo a VRCCR, si haciéndolo elimina o reduce significativamente una asimetría contable.

En el año actual, la Compañía no ha designado ningún activo financiero que cumple los criterios de costo amortizado o VRCCORI para medirlo a VRCCR.

Cuando un activo financiero medido a VRCCORI es dado de baja, las ganancias o pérdidas acumuladas previamente reconocidos en otro resultado integral son reclasificadas de patrimonio a resultados como un ajuste de reclasificación. En contraste, para un instrumento de patrimonio designado para ser medido a VRCCORI, la ganancia o pérdida acumulada previamente reconocida en otro resultado integral no es posteriormente reclasificada a resultados, en su lugar, serán transferidas a resultados retenidos.

Los activos financieros que son posteriormente medidos a costo amortizado o a VRCCORI están sujetos a deterioro.

La Administración de la Compañía revisó y evaluó los activos financieros de la Compañía existentes al 1 de enero de 2018, basados en los hechos y circunstancias que existían a esa fecha, y concluyeron que la aplicación de NIIF 9 había tenido el siguiente impacto en los activos financieros de la Compañía con respecto a su clasificación y medición:

- Los activos financieros clasificados como ‘mantenidos al vencimiento’ y ‘préstamos y cuentas por cobrar’ bajo NIC 39 que eran medidos a costo amortizado, continúan siendo medidos a costo amortizado bajo NIIF 9, dado que ellos son mantenidos dentro de un modelo de negocio para cobrar los flujos de efectivo contractuales, y estos flujos de efectivo contractuales consisten solamente de pagos del capital e intereses sobre el capital pendiente;
- Los activos financieros que eran medidos a VRCCR bajo NIC 39 continúan siendo medidos como tal bajo NIIF 9.

Ninguno de los cambios en clasificación de los activos financieros ha tenido un impacto en la posición financiera, resultados, otros resultados integrales o en resultados integrales de la Compañía.

La siguiente tabla ilustra la clasificación y medición de los activos financieros bajo NIIF 9 y NIC 39 a la fecha de aplicación inicial, 1 de enero de 2018:

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 MUS\$	Corrección de valor adicional por pérdidas bajo NIIF 9 MUS\$	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos financieros a costo amortizado	11.305	-	11.305
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos financieros a costo amortizado	165	-	165
Saldos de caja y bancos	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos financieros a costo amortizado	231	-	231

La corrección de valor adicional por pérdidas reconocidas en la aplicación inicial de NIIF 9, es el resultado de un cambio en el atributo de medición de la corrección de valor adicional por pérdidas relacionadas a cada activo financiero. El cambio en la categoría de medición de los distintos activos financieros, no ha tenido un impacto en sus correspondientes valores en libros en la aplicación inicial.

No hay activos financieros que la Compañía tenía previamente designados a VRCCR bajo NIC 39 que fueron sujeto de reclasificación, o que la Compañía ha elegido reclasificar en la aplicación inicial de NIIF 9. No hay activos financieros que la Compañía ha elegido designar a VRCCR a la fecha inicial de aplicación de NIIF 9.

Deterioro de activos financieros

En relación con el deterioro de los activos financieros, la NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición con el modelo de pérdidas crediticias incurridas bajo NIC 39. El modelo de pérdidas crediticias esperadas exige que la Compañía contabilice las pérdidas crediticias esperadas y los cambios en esas pérdidas crediticias esperadas en cada fecha de reporte, para reflejar los cambios en el riesgo crediticio desde el reconocimiento inicial de los activos financieros. En otras palabras, no es necesario que ocurra un evento crediticio para que se reconozcan las pérdidas crediticias.

Específicamente, NIIF 9 requiere que la Compañía reconozca una corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas ("PCE") sobre (i) activos financieros que se miden a costo amortizado o a VRCCORI, (ii) cuentas por cobrar por arrendamientos, (iii) activos de contratos, y (iv) compromiso de préstamos y contratos de garantía financiera para los cuales aplican los requerimientos de deterioro de NIIF 9.

En particular, NIIF 9 requiere que la Compañía mida la corrección de valor para un instrumento financiero a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas (PCE) durante el tiempo de vida del activo, cuando el riesgo crediticio sobre ese instrumento financiero ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, o si el instrumento financiero es un activo financiero con deterioro de valor crediticio comprado u originado. Si, por otro lado, el riesgo crediticio sobre un instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial (excepto para un activo financiero con deterioro de valor crediticio comprado u originado), la Compañía mide la corrección de valor por pérdidas para ese instrumento financiero a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses. La NIIF 9 también establece un enfoque simplificado para medir la corrección de valor por pérdidas a un importe igual a la PCE durante el tiempo de vida del activo para cuentas comerciales por cobrar, activos de contratos y cuentas por cobrar por arrendamiento, bajo ciertas circunstancias.

Al 1 de enero de 2018, la Administración de la Compañía revisó y evaluó por deterioro los activos financieros, importes adeudados de clientes y contratos de garantías financieras de la Compañía, usando información razonable y sustentable que estaba disponible sin costo o esfuerzo desproporcionado en conformidad con NIIF 9 para determinar el riesgo crediticio de los activos financieros respectivos en la fecha en que fueron inicialmente reconocidos, y lo comparó con el riesgo crediticio al 1 de enero de 2018. El resultado de esa evaluación fue el siguiente:

Partidas existentes al 1/1/2018 sujetas a deterioro bajo NIIF 9	Nota	Atributos de riesgo crediticio al 1/1/2018	Corrección de valor adicional por pérdidas al 1/1/2018 MUS\$
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	5	Se evaluó que estos saldos tienen un riesgo crediticio bajo dada las características de operación de la Compañía y las herramientas legales para gestionar el pago de deudas morosas.	-
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	6	Se evaluó que estos saldos tienen un riesgo crediticio bajo dada las características de operación de la Compañía y sus filiales con sus entidades relacionadas.	-
Saldo de caja y bancos	4	Se evaluó que todos los saldos en bancos tiene un riesgo crediticio bajo dado que ellos son mantenidos con instituciones bancarias nacionales de buena reputación.	-

La reconciliación entre la provisión final por deterioro, en conformidad con NIC 39, con el saldo de apertura determinado en conformidad con NIIF 9 para los instrumentos financieros anteriores al 1 de enero de 2018, se revela en las correspondientes notas.

Clasificación y medición de pasivos financieros

Un cambio significativo introducido por NIIF 9 en la clasificación y medición de pasivos financieros se relaciona con la contabilización de los cambios en el valor razonable de un pasivo financiero designado a VRCCR atribuible a cambios en riesgo crediticio del emisor.

Específicamente, NIIF 9 requiere que los cambios en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a los cambios en el riesgo crediticio de ese pasivo, sean presentados en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo en otros resultados integrales, crearía o incrementaría una asimetría contable en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio de un pasivo financiero, no son posteriormente reclasificados a resultados, y en su lugar, son transferidos a resultados retenidos cuando el pasivo financiero es dado de baja. Previamente, bajo NIC 39, el importe total del cambio en el valor razonable del pasivo financiero designado a VRCCR era presentado en resultados.

La aplicación de NIIF 9 no ha tenido un impacto en la clasificación y medición de los pasivos financieros de la Compañía.

La siguiente tabla ilustra la clasificación y medición de los pasivos financieros bajo NIIF 9 y NIC 39 a la fecha de aplicación inicial, 1 de enero de 2018:

Tipo Instrumento Financiero	Categoría original de medición bajo NIC 39	Nueva categoría de medición bajo NIIF 9	Valor libros original bajo NIC 39 MUS\$	Nuevo valor libros bajo NIIF 9 MUS\$
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	Pasivos financieros a costo amortizado	Pasivos financieros a costo amortizado	561	561

Contabilidad de coberturas

Los nuevos requerimientos generales de contabilidad de cobertura, mantienen los tres tipos de mecanismos de contabilidad de cobertura actualmente disponibles en NIC 39. Bajo NIIF 9, se ha introducido una mayor flexibilidad a los tipos de transacciones elegibles para contabilidad de cobertura, específicamente se ha ampliado los tipos de instrumentos que califican como instrumentos de cobertura y los tipos de componentes de riesgo de ítems no financieros que son elegibles para contabilidad de cobertura. Adicionalmente, la prueba de efectividad ha sido revisada y reemplazada con el principio de 'relación económica'. La evaluación retrospectiva de la efectividad de la cobertura ya no será requerida. También se han introducido requerimientos mejorados de revelación acerca de las actividades de gestión de riesgos de la Compañía.

La Compañía, para todos sus años de reporte presentados, no ha entrado en ninguna relación de cobertura. Por consiguiente, la aplicación por primera vez de NIIF 9 no ha tenido ningún impacto sobre los resultados y la posición financiera de la Compañía en el año actual o en años anteriores.

Impacto de la aplicación de NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias procedentes de Contratos con Clientes

En el año actual, la Compañía ha aplicado NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias procedentes de Contratos con Clientes. NIIF 15 introduce un enfoque de cinco pasos para el reconocimiento de ingresos. Se han agregado guías mucho más prescriptivas en NIIF 15 para tratar con escenarios específicos. Los detalles de estos nuevos requerimientos, así como también el impacto en los estados financieros de la Compañía, se describen más adelante.

La Compañía ha adoptado NIIF 15, usando el método de efecto acumulado, sin usar las soluciones prácticas disponibles, reconociendo el efecto acumulado de la aplicación inicial de esta Norma como un ajuste al saldo de apertura de resultados retenidos al 1 de enero de 2018. Por consiguiente, la información comparativa presentada no ha sido re-expresada.

NIIF 15 utiliza los términos 'activo del contrato' y 'pasivo del contrato' para describir lo que podría comúnmente ser conocido como 'ingresos devengados' e 'ingresos diferidos', sin embargo, la Norma no prohíbe a una entidad a usar descripciones alternativas en el estado de situación financiera. La Compañía ha adoptado la terminología utilizadas en NIIF 15 para describir esos saldos de balance.

Las políticas contables de la Compañía para sus flujos de ingresos, se revelan en detalle en Nota 3.11. Aparte de proporcionar revelaciones más extensas sobre las transacciones de ingresos de la Compañía, la aplicación de NIIF 15 no ha tenido un impacto en la situación financiera o en el desempeño financiero de la Compañía.

De acuerdo a la evaluación efectuada por la Administración respecto a los principales tipos de ingresos que genera, no se han identificado impactos sobre la aplicación inicial de NIIF 15 en el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y el estado de resultados y otros resultados integrales por el año terminado el 31 de diciembre de 2018. Adicionalmente no hubo un impacto en el estado de flujos de efectivo por el año terminado el 31 de diciembre de 2018.

Impacto de la aplicación de Enmiendas y Nuevas Interpretaciones

La aplicación de las enmiendas y nuevas interpretaciones no ha tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

b) Normas, Enmiendas a NIIF e Interpretaciones que han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
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 Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
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.
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Definición de un negocio (enmiendas a NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Definición de Material (enmiendas a NIC 1 y NIC 8)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020.
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
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 16 y CINIIF 23, 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 futuros.

Respecto a la aplicación de NIIF 17 (cuya aplicación será exigible a contar de 2021), la Administración de la Compañía anticipa que la aplicación futura de esta norma no tendrá un impacto significativo en los estados financieros futuros, dado que la Compañía no emite contratos de seguros.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.

En su preparación, se han efectuado algunas estimaciones y supuestos por parte de la Administración, las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ La vida útil de uso de las propiedades, plantas y equipos e intangibles de vida útil finita.
- ✓ Servicios de transmisión suministrados y no facturados.
- ✓ Los resultados fiscales de la Compañía, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, y que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Litigios y contingencias.
- ✓ La Administración ha evaluado las principales obligaciones por desempeño en cada una de las principales líneas de ingresos, concluyendo que éstas se encuentran adecuadamente definidas de acuerdo a lo indicado en Nota 15.
- ✓ La Compañía no tiene fuentes clave de estimación de incertidumbre relacionada con ingresos de contratos con clientes.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017, y los estados de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por el año terminado el 31 de diciembre de 2018 y por el período de 345 días terminado el 31 de diciembre de 2017.
- b) Bases de preparación - Los estados financieros de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. al 31 de diciembre de 2018 y 2017, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

La Compañía ha determinado que su moneda funcional es el Dólar Estadounidense, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrolla sus actividades. Para propósitos de los estados financieros la moneda de presentación es el Dólar Estadounidense.

3.1.2. Compensación de saldos y transacciones

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

3.1.3. Transacciones en moneda extranjera

Los activos financieros y pasivos financieros son reconocidos cuando la Compañía se convierte en una parte de las cláusulas contractuales del instrumento.

Los activos financieros y pasivos financieros son medidos inicialmente a valor razonable. Los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados) son agregados o deducidos del valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros, según sea apropiado, en el reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos financieros o pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados son reconocidos inmediatamente en resultados.

3.2. Instrumentos financieros

Los activos financieros y pasivos financieros son reconocidos cuando la Compañía se convierte en una parte de las cláusulas contractuales del instrumento.

Los activos financieros y pasivos financieros son medidos inicialmente a valor razonable. Los costos de transacción que son directamente atribuibles a la adquisición o emisión de activos financieros y pasivos financieros (distintos de los activos financieros y pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados) son agregados o deducidos del valor razonable de los activos financieros y pasivos financieros, según sea apropiado, en el reconocimiento inicial. Los costos de transacción directamente atribuibles a la adquisición de activos financieros o pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados son reconocidos inmediatamente en resultados.

3.2.1. Activos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por cobrar, que corresponden a activos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Todos los activos financieros reconocidos son posteriormente medidos en su totalidad, ya sea, a costo amortizado o a valor razonable, dependiendo de la clasificación de los activos financieros.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran las cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

Los préstamos y cuentas por cobrar se mantienen para obtener los flujos de efectivo contractuales que representan únicamente pago de principal e intereses, por lo tanto, cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado bajo NIIF 9.

Clasificación de activos financieros

Los activos financieros que cumplen las siguientes condiciones son posteriormente medidos a costo amortizado:

- El activo financiero se conserva dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es mantener los activos financieros para obtener los flujos de efectivo contractuales; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Los activos financieros que cumplen las siguientes condiciones son posteriormente medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCCORI):

- El activo financiero se mantiene dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; y
- Las condiciones contractuales del activo financiero dan lugar, en fechas especificadas, a flujos de efectivo que son únicamente pagos del principal e intereses sobre el importe del principal pendiente.

Todos los otros activos financieros que no cumplen con las condiciones anteriores son posteriormente medidos a valor razonable con cambios en resultados (VRCCR).

No obstante lo anterior, la Compañía puede realizar las siguientes elecciones irrevocables en el momento del reconocimiento inicial de un activo financiero:

- La Compañía podría irrevocablemente elegir presentar los cambios posteriores en el valor razonable en otro resultado integral para inversiones en instrumentos de patrimonio que, en otro caso, se medirían a valor razonable con cambios en resultados;
- La Compañía podría irrevocablemente designar un activo financiero que cumple los criterios de costo amortizado o valor razonable con cambios en otro resultado integral para medirlo a valor razonable con cambios en resultados si haciéndolo elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento.

Costo amortizado y método del interés efectivo

El método del interés efectivo es un método que se utiliza para el cálculo del costo amortizado de un activo financiero y para la distribución del ingreso por intereses a lo largo del año correspondiente.

Para los instrumentos financieros distintos de aquellos activos financieros con deterioro de valor crediticio comprados u originados, la tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los cobros de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de interés, pagados o recibidos por las partes del contrato, que integren la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) excluyendo las pérdidas crediticias esperadas, durante la vida esperada del activo financiero, o cuando sea apropiado, un período menor, con respecto al valor en libros bruto de un activo financiero en el momento de su reconocimiento inicial. Para activos financieros con deterioro de valor crediticio comprados u originados, se calcula una tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia descontando los flujos de efectivo estimados, incluyendo pérdidas crediticias esperadas, al costo amortizado del activo financiero en su reconocimiento inicial.

El costo amortizado de un activo financiero es el importe al que fue medido en su reconocimiento inicial un activo financiero, menos reembolsos del principal, más la amortización acumulada, utilizando el método del interés efectivo, de cualquier diferencia entre el importe inicial y el importe al vencimiento, ajustado por cualquier corrección de valor por pérdidas. Por otro lado, el valor en libros bruto de un activo financiero es el costo amortizado del activo financiero antes de ajustarlo por cualquier corrección de valor por pérdidas.

El ingreso por intereses se reconoce usando el método del interés efectivo para activos financieros medidos a costo amortizado y a valor razonable con cambios en otro resultado integral. Para los instrumentos financieros distintos de aquellos activos financieros con deterioro de valor crediticio comprados u originados, el ingreso por interés se calcula aplicando la tasa de interés efectiva al valor en libros bruto de un activo financiero, excepto para activos financieros que han convertido posteriormente en activos con deterioro de valor crediticio. Para activos financieros que se convierten posteriormente en activos con deterioro de valor crediticio, el ingreso por intereses es reconocido aplicando la tasa de interés efectiva al costo amortizado del activo financiero. Si, en períodos de reporte posteriores, el riesgo de crédito del instrumento financiero con deterioro de valor crediticio mejora de manera tal que el activo financiero ya no tiene deterioro de valor crediticio, el ingreso por intereses se reconoce aplicando la tasa de interés efectiva al valor en libros bruto del activo financiero.

Para los activos financieros con deterioro de valor crediticio comprados u originados, la Compañía reconoce el ingreso por intereses aplicando la tasa de interés efectiva ajustada por calidad crediticia al costo amortizado del activo financiero desde el reconocimiento inicial. El cálculo no revierte a la base bruta, incluso si el riesgo de crédito del activo financiero mejora posteriormente de modo que el activo financiero ya no tenga deterioro de valor crediticio.

Los ingresos por intereses se reconocen en el estado de resultados integrales por función y se incluye en la línea “Ingresos financieros”

Activos financieros clasificados a valor razonable con cambios en otro resultado integral (VRCCORI)

Estos instrumentos financieros son inicialmente medidos a su valor razonable más costos de transacción. Posteriormente, los cambios en el valor en libros de estos instrumentos financieros como resultado de pérdidas y ganancias por diferencias de cambio, pérdidas y ganancias por deterioro, e ingresos por intereses calculados usando el método del interés efectivo son reconocidos en resultados.

Los importes reconocidos en resultados son los mismos que habrían sido reconocidos en resultados si estos instrumentos financieros hubieran sido medidos a costo amortizado. Todos los otros cambios en el valor en libros de estos instrumentos financieros son reconocidos en otro resultado integral y acumulados en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral” en patrimonio. Cuando estos instrumentos financieros son dados de baja, las ganancias o pérdidas acumuladas previamente reconocidos en otro resultado integral son reclasificadas a resultados.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía no presenta este tipo de activos.

Instrumentos de patrimonio designados para ser medidos a VRCCORI

En el reconocimiento inicial, la Compañía puede realizar una elección irrevocable (sobre una base de instrumento por instrumento) para designar inversiones en instrumentos de patrimonio para ser medidas a VRCCORI. La designación como VRCCORI no está permitida, si el instrumento de patrimonio es mantenido para negociar o si es una contraprestación contingente reconocida por una adquirente en una combinación de negocios a la que se le aplica NIIF 3.

Un activo financiero es mantenido para negociar si:

- se compra o se incurre en él principalmente con el objetivo de venderlo en un futuro cercano; o
- en su reconocimiento inicial es parte de una cartera de instrumentos financieros identificados, que la Compañía gestiona conjuntamente y para la cual tiene evidencia de un patrón real reciente de obtención de beneficios a corto plazo; o
- es un derivado (excepto por los derivados que sean un contrato de garantía financiera o hayan sido designados como un instrumento de cobertura eficaz).

Las inversiones en instrumentos de patrimonio medidas a VRCCORI son inicialmente medidas a su valor razonable más costos de transacción. Posteriormente, son medidas a su valor razonable reconociendo las pérdidas y ganancias de cambios en el valor razonable en otro resultado integral y acumuladas en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral” en patrimonio. La ganancia o pérdida acumulada no será reclasificada a resultados al momento de vender los instrumentos de patrimonio, en su lugar, serán transferidas a resultados retenidos.

Los dividendos sobre estas inversiones en instrumentos de patrimonio son reconocidos en resultados cuando la Compañía tenga derecho a recibir el dividendo, sea probable que la Compañía reciba los beneficios económicos asociados con el dividendo y el importe del dividendo puede ser medido de forma fiable, a menos que el dividendo represente claramente una recuperación de parte del costo de la inversión. Los dividendos son incluidos en la línea “ingresos financieros” en el estado de resultados.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía no presenta este tipo de activos.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable con cambios en resultados (VRCCR)

Los activos financieros que no cumplen el criterio para ser medidos a costo amortizado o a VRCCORI son medidos a VRCCR. Específicamente:

- Las inversiones en instrumentos de patrimonio son clasificadas para ser medidas a VRCCR, a menos que la Compañía designe un instrumento de patrimonio que no sea mantenido para negociar o una contraprestación contingente originada en una combinación de negocios para ser medido a VRCCORI, en su reconocimiento inicial.
- Los activos financieros que han sido en el momento del reconocimiento inicial designados de forma irrevocable como medido al VRCCR, si tal designación elimina o reduce significativamente una incongruencia de medición o reconocimiento que surgiría en otro caso de la medición de los activos o pasivos o del reconocimiento de las ganancias y pérdidas de los mismos sobre bases diferentes. La Compañía no ha designado ningún instrumento financiero para ser medido a VRCCR.

Los activos financieros designados como VRCCR son medidos a valor razonable al cierre de cada año de reporte, con las ganancias o pérdidas a valor razonable reconocidas en resultados en la medida que no sean parte de una designada relación de cobertura. La ganancia o pérdida neta reconocida en resultados incluye cualquier dividendo o intereses ganados sobre el activo financiero y es incluida en la línea “ingresos financieros”.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía no presenta este tipo de activos.

Ganancias y pérdidas por diferencias de cambio

El valor en libros de los activos financieros que están denominados en una moneda extranjera se determina en esa moneda extranjera y son convertidos al tipo de cambio de cierre de cada año de reporte. Específicamente:

- Para activos financieros medidos a costo amortizado que no sean parte de una relación de cobertura, las diferencias de cambio se reconocen en resultados en la línea “diferencias de cambio”;
- Para activos financieros medidos a VRCCORI que no sean parte de una relación de cobertura, las diferencias de cambio en el costo amortizado del instrumento financiero se reconocerán resultados en la línea “diferencias de cambio”. Otras diferencias de cambio son reconocidas en otro resultado integral en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral”;
- Para activos financieros medidos a VRCCR que no sean parte de una relación de cobertura, las diferencias de cambio se reconocen en resultados en la línea “diferencias de cambio”; y
- Para instrumentos de patrimonio medidos a VRCCORI, las diferencias de cambio son reconocidas en otros resultados integrales en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral”

Deterioro de activos financieros

La Compañía reconoce una corrección de valor por pérdidas crediticias esperadas (“PCE”) sobre activos financieros que se miden a costo amortizado o a VRCCORI, cuentas por cobrar por arrendamientos, importes adeudados por clientes bajo contratos en construcción, así como también compromisos de préstamos y contratos de garantía financiera. No se reconoce una pérdida por deterioro para inversiones en instrumentos de patrimonio. El importe de las pérdidas crediticias esperadas es actualizado en cada fecha de reporte para reflejar los cambios en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial del correspondiente activo financiero.

La Compañía siempre reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo para las cuentas por cobrar comerciales, importes adeudados de clientes bajo contratos de construcción y cuentas por cobrar por arrendamientos. Las pérdidas crediticias esperadas en estos activos financieros son estimadas usando una matriz de provisiones basado en la experiencia histórica de pérdidas crediticias de la Compañía, ajustada por factores que son específicos a los deudores, condiciones económicas generales y una evaluación tanto de la actual, así como también, de la presupuestada dirección de las condiciones en la fecha de reporte, incluyendo el valor del dinero en el tiempo cuando sea apropiado.

Para todos los otros instrumentos financieros, la Compañía reconoce pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo cuando ha habido un aumento significativo en el riesgo de crédito desde el reconocimiento inicial. Si, por otro lado, riesgo de crédito en el instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial, la Compañía mide la corrección de valor por pérdidas para ese instrumento financiero a un importe igual a las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses. La evaluación de si deberían ser reconocidas pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo, está basada en aumentos significativos en la probabilidad o riesgo de un incumplimiento que ocurra desde el reconocimiento inicial en lugar de sobre la evidencia de un activo financiero con deterioro de valor crediticio a la fecha de reporte o que ocurra un incumplimiento.

Las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo representan las pérdidas crediticias esperadas que resultarán de todos los posibles eventos de incumplimiento durante la vida esperada de un instrumento financiero. En contraste, las pérdidas crediticias esperadas en los próximos doce meses representan la porción de las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo que se espera resulten de eventos de incumplimiento sobre un instrumento financiero que sea posible dentro de los 12 meses después de la fecha de reporte.

Aumento significativo en el riesgo de crédito

Al evaluar si el riesgo de crédito de un instrumento financiero se ha incrementado significativamente desde su reconocimiento inicial, la Compañía compara el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero a la fecha de reporte con el riesgo de que ocurra un incumplimiento en el instrumento financiero a la fecha del reconocimiento inicial. Al realizar esta evaluación, la Compañía considera información cuantitativa y cualitativa que sea razonable y sustentable, incluyendo experiencia histórica e información proyectada que esté disponible sin costo o esfuerzo desproporcionado. La información proyectada considerada incluye las perspectivas futuras de las industrias en las cuales operan los deudores de la Compañía, obtenidas de informes de expertos económicos, analistas financieros, organismos gubernamentales, grupos de expertos relevantes y otras organizaciones similares, así como también la consideración de diversas fuentes externas de información económica actual y pronosticada que se relaciona con las operaciones principales de la Compañía.

En particular, la siguiente información se tiene en consideración cuando se evalúa si el riesgo de crédito ha aumentado significativamente desde el reconocimiento inicial:

- Un deterioro significativo actual o esperado en la clasificación de riesgo interna o externa (si está disponible) del instrumento financiero;
- Un deterioro significativo en los indicadores de mercado externos de riesgo de crédito para un instrumento financiero específico, por ejemplo, un aumento significativo en el margen de crédito, incumplimiento crediticio para el deudor, o la duración o el alcance al cual el valor razonable de un activo financiero ha sido menor que su costo amortizado;
- Cambios adversos actuales o pronosticados en el negocio, condiciones financieras o económicas que se espera ocasionen una disminución significativa en la capacidad del deudor para cumplir con sus obligaciones financieras;
- Un deterioro significativo actual o esperado en los resultados operacionales del deudor;
- Aumentos significativos en el riesgo de crédito sobre otros instrumentos financieros del mismo deudor;
- Cambios adversos significativos actuales o pronosticados en el ambiente regulatorio, económico o tecnológico del deudor que resulten en una disminución significativa en la capacidad del deudor para cumplir sus obligaciones financieras.

Independientemente del resultado de la evaluación anterior, la Compañía presume que el riesgo crediticio de un activo financiero se ha incrementado significativamente desde el reconocimiento inicial, cuando los pagos contractuales se atrasen por más de 180 días correspondiente a las facturas del giro, a menos que la Compañía tengan información razonable y sustentable para demostrar lo contrario.

No obstante lo anterior, la Compañía asume que el riesgo crediticio de un instrumento financiero no ha aumentado significativamente desde su reconocimiento inicial si se determina que el instrumento financiero tiene un bajo riesgo crediticio a la fecha de reporte. Se determina que un instrumento financiero tiene un riesgo crediticio bajo si: (i) el instrumento financiero tiene un riesgo bajo de incumplimiento; (ii) el deudor tiene una capacidad robusta para cumplir sus obligaciones contractuales de flujos de efectivo en el corto plazo; y (iii) los cambios adversos en las condiciones económicas y de negocios en el largo plazo podrían, pero no necesariamente, reducir la capacidad del deudor para cumplir sus obligaciones contractuales de flujos de efectivo. La Compañía considera que un activo financiero tiene un riesgo crediticio bajo cuando tiene una clasificación crediticia interna o externa de “grado de inversión” de acuerdo con la definición globalmente entendida de riesgo crediticio.

Para compromisos de préstamos y contratos de garantía financiera, la fecha en que la Compañía pasa a ser una parte del compromiso irrevocable se considera la fecha del reconocimiento inicial a efectos de aplicar los requerimientos de deterioro de valor. Al evaluar si ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio desde su reconocimiento inicial de un compromiso de préstamo, la Compañía considera los cambios en el riesgo de que ocurra un incumplimiento del préstamo con el que se relaciona el compromiso de préstamo. Para contratos de garantía financiera, la Compañía considera los cambios en el riesgo de que el deudor especificado incumpla el contrato.

La Compañía monitorea regularmente la efectividad de los criterios utilizados para identificar si ha habido un aumento significativo en el riesgo crediticio y los modifica según sea apropiado para asegurar que los criterios sean capaces de identificar un aumento significativo en el riesgo crediticio antes que el importe pase a estar moroso.

Definición de incumplimiento

La Compañía considera lo siguiente como constituyente de un evento de incumplimiento para propósitos de la administración interna del riesgo crediticio, dado que la experiencia histórica indica que las cuentas por cobrar que cumplen cualquiera de los siguientes criterios son generalmente no recuperables.

- Cuando existe un incumplimiento de las restricciones financieras de la contraparte; o
- Información desarrollada internamente u obtenida de recursos externos indica que es improbable que el deudor pague a sus acreedores, incluyendo a la Compañía, en su totalidad (sin tomar en consideración alguna garantía mantenida por la Compañía).

Independientemente del análisis anterior, la Compañía considera que ha ocurrido un incumplimiento cuando un activo financiero está en mora por más de 180 días, a menos que la Compañía tenga información razonable y sustentable para demostrar que un criterio de incumplimiento más aislado es más apropiado.

Activos financieros con deterioro de valor crediticio

Un activo financiero está con deterioro de valor crediticio cuando han ocurrido uno o más eventos que tienen un impacto perjudicial sobre los flujos de efectivo futuros estimados de ese activo financiero.

Evidencias de que un activo financiero está con deterioro de valor crediticio incluyen información observable sobre los sucesos siguientes:

- a) dificultades financieras significativas del emisor o del deudor;
- b) una infracción del contrato, tal como un incumplimiento o un suceso de mora;
- c) el prestamista del deudor por razones económicas o contractuales relacionadas con dificultades financieras del deudor, le ha otorgado a éste concesiones o ventajas que no le habría facilitado en otras circunstancias;
- d) se está convirtiendo en probable que el deudor entre en quiebra o en otra forma de reorganización financiera; o
- e) la desaparición de un mercado activo para el activo financiero en cuestión, debido a dificultades financieras.

Política de castigo

La Compañía castiga un activo financiero cuando existe información que indica que la contraparte está en dificultades financieras severas y no existe una perspectiva realista de recuperarlo, por ejemplo, cuando la contraparte ha sido puesta en liquidación o ha entrado en procedimientos de quiebra, o en el caso de cuentas comerciales por cobrar, cuando los importes han estado morosos, se procederá al castigo cada vez que se requiera, y de acuerdo a las políticas establecidas por la Compañía, se presenta solicitud de castigo de deuda al Directorio, de servicios y consumos que se encuentran impagos, provisionados y que previamente se hayan agotado todos los medios prudenciales de cobro. Una vez que el castigo es aprobado por el Directorio, es respaldado en las actas correspondientes y ratificado por Fiscalía, cada vez que se requiera. Los activos financieros castigados podrían todavía estar sujetos a actividades de cumplimiento bajo los procedimientos de recuperarlo de la Compañía, teniendo en consideración asesoría legal cuando fuere apropiado. Cualquier recuperarlo realizado se reconoce en resultados.

Medición y reconocimiento de pérdidas crediticias esperadas

La medición de las pérdidas crediticias esperadas es una función de la probabilidad de incumplimiento, la severidad (es decir, la magnitud de la pérdida si existe un incumplimiento) y la exposición al incumplimiento. La evaluación de la probabilidad de incumplimiento y la severidad está basada en datos históricos ajustados por información futura como se describió anteriormente. En cuanto a la exposición al incumplimiento para activos financieros, esta está representada por el valor en libros bruto de los activos a la fecha de reporte; para compromisos de préstamos y contratos de garantía financiera, la exposición incluye el importe que se dispondrá en el futuro en la fecha de incumplimiento determinada sobre la base de tendencias históricas, el entendimiento de la Compañía de las específicas necesidades financieras futuras de los deudores, y otra información futura relevante.

Para los activos financieros, la pérdida crediticia esperada se estima como la diferencia entre todos los flujos de efectivo contractuales que se adeudan a la Compañía en conformidad con el contrato y todos los flujos de efectivo que la Compañía esperan recibir, descontados a la tasa de interés efectiva original. Para cuentas por cobrar por arrendamiento, los flujos de efectivo utilizados para determinar las pérdidas crediticias esperadas son consistentes con los flujos de efectivo utilizados al medir la cuenta por cobrar por arrendamiento en conformidad con NIC 17 *Arrendamientos*.

Para un contrato de garantía financiera, ya que la Compañía está obligada a realizar pagos solamente en el evento de un incumplimiento por parte del deudor en conformidad con las cláusulas del instrumento que está garantizado, las insuficiencias de efectivo son pagos esperados a reembolsar al tenedor por una pérdida crediticia en la que incurre menos los importes que la Compañía espera recibir del tenedor, el deudor o un tercero.

Para compromisos de préstamos sin utilizar, una pérdida crediticia es el valor presente de la diferencia entre los flujos de efectivo contractuales que se deben a la Compañía si el tenedor del compromiso de préstamo dispone del préstamo y los flujos de efectivo que la Compañía espera recibir si dispone del préstamo.

Cuando las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo se miden sobre una base colectiva para atender los casos en que la evidencia de aumentos significativos en el riesgo crediticio a nivel de instrumento individual puede no estar aún disponible, los instrumentos financieros se agrupan de la siguiente manera:

- Naturaleza de los instrumentos financieros (es decir, las cuentas comerciales y otras cuentas por cobrar, cuentas por cobrar por arrendamiento e importes adeudados de clientes en contratos de construcción de la Compañía, son cada uno evaluados como un grupo separado. Los préstamos a partes relacionadas son evaluados por pérdidas crediticias esperadas sobre una base individual);
- Estatus de morosidad;
- Naturaleza, tamaño e industria de los deudores;
- Naturaleza de las garantías por cuentas por cobrar por arrendamientos; y
- Clasificaciones crediticias externas si estuvieren disponibles.

La agrupación es revisada regularmente por la Administración para asegurarse que los integrantes de cada grupo continúen compartiendo similares características de riesgo crediticio.

Si la Compañía ha medido la corrección de valor por pérdidas para un instrumento financiero a un importe equivalente a las pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo en el año de reporte anterior, pero determina en el año de reporte actual que las condiciones para pérdidas crediticias esperadas durante el tiempo de vida del activo ya no se cumplen, la Compañía mide la corrección de valor por pérdidas a un importe equivalente a las pérdidas crediticias esperadas de los próximos doce meses a la fecha de reporte actual.

La Compañía reconoce una ganancia o pérdida por deterioro de valor en resultados para todos los instrumentos financieros con un correspondiente ajuste a su valor en libros a través de una cuenta de corrección de valor por pérdidas, excepto para los instrumentos financieros que son medidos a VRCCORI, para los cuales la corrección de valor se reconoce en otros resultados integrales y se acumula en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral”, y no reduce el valor en libros del activo financiero en el estado de situación financiera consolidado.

Baja en cuentas de activos financieros

La Compañía da de baja un activo financiero solamente cuando expiran los derechos contractuales sobre los flujos de efectivo del activo financiero, o cuando transfiera el activo financiero y sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo a un tercero. Si la Compañía no transfiere ni retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad y continúa controlando el activo transferido, la Compañía reconoce su interés retenido en el activo y un pasivo asociado por los importes que podría tener que pagar. Si la Compañía retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad de un activo financiero transferido, la Compañía continúa reconociendo el activo financiero y también reconoce un préstamo garantizado por los importes recibidos.

Al dar de baja un activo financiero medido a costo amortizado, la diferencia entre el valor en libros del activo y la sumatoria de la consideración recibida y por recibir se reconoce en resultados. Adicionalmente, al dar de baja una inversión en un instrumento de deuda clasificado a VRCCORI, la ganancia o pérdida acumulada previamente reconocida en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral” es reclasificada a resultados. En contrario, al dar de baja una inversión en un instrumento de patrimonio el cual la Compañía ha elegido en el reconocimiento inicial medirlo a VRCCORI, la ganancia o pérdida acumulada previamente reconocida en la “Reserva de ganancias y pérdidas sobre activos financieros medidos al valor razonable con cambios en otro resultado integral” no es reclasificada a resultados, pero es transferida a resultados retenidos.

Juicios contables críticos y fuentes clave de estimación de incertidumbre

Los juicios críticos requeridos utilizados por la Compañía en la aplicación de NIIF 9 son los siguientes:

- Clasificación de activos financieros: la evaluación del modelo de negocio dentro del cual los activos son mantenidos y la evaluación de si las condiciones contractuales del activo financiero son solamente pagos del principal e intereses sobre el capital adeudado.
- Deterioro: La evaluación de si el riesgo crediticio sobre los activos financieros y otras partidas dentro del alcance de deterioro de NIIF 9 se ha incrementado significativamente desde el reconocimiento inicial para determinar se deberían ser reconocidas pérdidas crediticias esperadas por los próximos doce meses o pérdidas crediticias esperadas durante la vida del activo.
- Contabilidad de cobertura: La evaluación prospectiva de la eficacia de la cobertura.

Las estimaciones clave utilizadas por la Compañía en la aplicación de NIIF 9 son los siguientes:

- Deterioro: El uso de información prospectiva (*forward-looking*) y supuestos acerca de la probabilidad de incumplimiento y tasas de pérdidas esperadas.
- Determinación del cambio en el valor razonable de pasivos financieros designados a VRCCR que es atribuible al cambio en el riesgo crediticio de ese pasivo financiero.

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por pagar, que corresponden a pasivos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos instrumentos se incluyen en pasivos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

Clasificación como deuda o patrimonio

Los instrumentos de deuda y patrimonio emitidos por la Compañía se clasifican como pasivos financieros o como patrimonio de conformidad con la sustancia del acuerdo contractual y las definiciones de pasivo financiero e instrumento de patrimonio.

Instrumentos de patrimonio

Un instrumento de patrimonio es cualquier contrato que evidencie un interés residual en los activos de una entidad después de deducir todos sus pasivos. Los instrumentos de patrimonio emitidos por la Compañía se reconocen por los importes recibidos, neto de los costos directos de emisión.

La recompra de instrumentos de capital propio de la Compañía se reconocen y se deducen directamente en patrimonio. No se reconoce ninguna ganancia o pérdida en resultados en la compra, venta, emisión o cancelación de los instrumentos de patrimonio propio de la Compañía.

Instrumentos compuestos

Los elementos de los instrumentos compuestos (bonos convertibles) se clasifican de manera separada como pasivos financieros y patrimonio de acuerdo con la sustancia de los acuerdos contractuales y las definiciones de pasivo financiero y de instrumento de patrimonio. Una opción de conversión que será liquidada por el intercambio de un importe fijo de efectivo u otro activo financiero por una cantidad fija de los instrumentos de patrimonio de la Compañía es un instrumento de patrimonio.

A la fecha de emisión, el valor razonable del componente de pasivo se estima utilizando la tasa de interés de mercado para instrumentos no convertibles similares. Este importe se registra como un pasivo sobre una base de costo amortizado utilizando el método del interés efectivo hasta extinguirse tras la conversión o en la fecha de vencimiento del instrumento.

Una opción de conversión clasificada como patrimonio se determina deduciendo el importe del componente de pasivo del valor razonable de la totalidad del instrumento compuesto. Esta se reconoce y se incluye en patrimonio, neto de los efectos de impuesto a las ganancias, y no se revalúa posteriormente. Además, la opción de conversión clasificada como patrimonio permanecerá en patrimonio hasta que sea ejercida, en cuyo caso, el saldo reconocido en patrimonio se transfiere a prima de emisión. Cuando la opción de conversión permanece sin ser ejercida en la fecha de vencimiento del bono convertible, el saldo reconocido en patrimonio no se transfiere a resultados retenidos. No se reconoce una ganancia o pérdida en resultados cuando se convierte ni cuando vence la opción de conversión.

Los costos de transacción relacionados con la emisión de los bonos convertibles se asignan a los componentes de pasivo y de patrimonio en proporción a la distribución de los importes brutos. Los costos de transacción relacionados con el componente de patrimonio se reconocen directamente en patrimonio. Los costos de transacción relacionados con el componente de pasivo se incluyen en el valor en libros del componente de pasivo y se amortizan durante la vida de los bonos convertibles utilizando el método de interés efectivo.

Pasivos financieros

Todos los pasivos financieros son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método de interés efectivo o a VRCCR.

Sin embargo, los pasivos financieros que se originan cuando una transferencia de un activo financiero no califica para darlo de baja o cuando aplica el enfoque de involucramiento continuo, contratos de garantía financiera emitidos por la Compañía, y compromisos emitidos por la Compañía para otorgar un préstamo a una tasa de interés por debajo del mercado son medidos en conformidad con las políticas contables específicas establecidas más adelante.

Pasivos financieros medidos a VRCCR

Los pasivos financieros se clasifican al VRCCR cuando el pasivo financiero es (i) una contraprestación contingente que sería ser pagada por el adquirente como parte de una combinación de negocios a la que se aplica NIIF 3, (ii) mantenido para negociar, o (iii) se designa a VRCCR.

Un pasivo financiero se clasifica como mantenido para negociar si:

- se compra o se incurre en él principalmente con el objetivo de venderlo en un futuro cercano; o
- en su reconocimiento inicial es parte de una cartera de instrumentos financieros identificados, que la Compañía gestiona conjuntamente y para la cual tiene evidencia de un patrón real reciente de obtención de beneficios a corto plazo; o
- es un derivado, excepto por los derivados que sean un contrato de garantía financiera o hayan sido designados como un instrumento de cobertura eficaz.

Un pasivo financiero distinto a un pasivo financiero mantenido para negociar o contraprestación contingente que sería pagada por el adquirente como parte de una combinación de negocios puede ser designado como VRCCR al momento del reconocimiento inicial si:

- Tal designación elimina o reduce significativamente alguna incongruencia en la medición o en el reconocimiento que de otra manera surgiría; o
- El pasivo financiero forma parte de un grupo de activos financieros o pasivos financieros o ambos, el cual se administra y evalúa sobre la base de su valor razonable, de acuerdo con la documentada estrategia de inversión o de administración del riesgo de la Compañía, y se provea internamente información sobre ese grupo, sobre la base de su valor razonable; o
- Forme parte de un contrato que contenga uno o más instrumentos derivados implícitos, y NIIF 9 permita que la totalidad del contrato sea designado como a VRCCR.

Los pasivos financieros a VRCCR se registran a valor razonable, reconociendo cualquier ganancia o pérdida surgida en los cambios del valor razonable en el estado de resultados en la medida que no sean parte de una designada relación de cobertura. La ganancia o pérdida neta reconocida en resultados incluye cualquier interés obtenido sobre el pasivo financiero y se incluye en la partida de 'ingresos/costos financieros' en el estado de resultados.

Sin embargo, para pasivos financieros designados a VRCCR, el importe del cambio en el valor razonable del pasivo financiero que es atribuible a cambios en el riesgo crediticio de ese pasivo se reconocen en otros resultados integrales, a menos que el reconocimiento de los efectos de los cambios en el riesgo crediticio del pasivo en otros resultados integrales crearía o incrementaría una asimetría contable en resultados. El importe remanente del cambio en el valor razonable del pasivo se reconoce en resultados. Los cambios en el valor razonable atribuibles al riesgo crediticio de un pasivo financiero que son reconocidos en otros resultados integrales no son posteriormente reclasificados a resultados; en su lugar, son transferidos a resultados retenidos una vez dado de baja el pasivo financiero.

Las pérdidas o ganancias sobre contratos de garantía financiera o compromisos de préstamos emitidos por la Compañía que sean designados por la Compañía para ser medidos a VRCCR se reconocen en resultados.

Pasivos financieros medidos posteriormente a costo amortizado

Los pasivos financieros que no sean (1) una contraprestación contingente de un adquirente en una combinación de negocios; (2) mantenidos para negociar; o (3) designados a VRCCR, son posteriormente medidos a costo amortizado usando el método del interés efectivo.

El método del interés efectivo es un método que se utiliza para el cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero y para la distribución del gasto por intereses a lo largo del período correspondiente. La tasa de interés efectiva es la tasa que descuenta exactamente los pagos de efectivo futuros estimados (incluyendo todas las comisiones y puntos básicos de interés, pagados o recibidos, que integren la tasa de interés efectiva, los costos de transacción y cualquier otra prima o descuento) durante la vida esperada del pasivo financiero, o cuando sea apropiado, un período menor, al costo amortizado de un pasivo financiero.

Contratos de garantía financiera

Un contrato de garantía financiera es un contrato que requiere que el emisor efectúe pagos específicos para reembolsar al tenedor la pérdida en la que incurre cuando un deudor específico incumpla su obligación de pago a su vencimiento, de acuerdo con las condiciones, originales o modificadas, de un instrumento de deuda.

Los contratos de garantía financiera emitidos por la Compañía son inicialmente medidos a valor razonable y, si no es designado a VRCCR y no se origina de la transferencia de un activo financiero, son posteriormente medidos al importe mayor entre:

- El importe determinado de la corrección de valor por pérdidas de acuerdo con NIIF 9; y
- El importe reconocido inicialmente menos, cuando sea apropiado, el importe acumulado de ingresos reconocidos de acuerdo con las políticas de reconocimiento de ingresos.

Compromisos de concesión de un préstamo a una tasa de interés inferior a la de mercado

Los compromisos de concesión de un préstamo a una tasa de interés inferior a la de mercado son inicialmente medidos a su valor razonable y, si no son designados a VRCCR, son posteriormente medidos al importe mayor entre:

- El importe determinado de la corrección de valor por pérdidas de acuerdo con NIIF 9; y
- El importe reconocido inicialmente menos, cuando sea apropiado, el importe acumulado de ingresos reconocidos de acuerdo con las políticas de reconocimiento de ingresos.

Ganancias y pérdidas por diferencias de cambio

Para pasivos financieros que están denominados en una moneda extranjera y son medidos a costo amortizado al cierre de cada año de reporte, las ganancias y pérdidas por diferencias de cambio se determinan sobre la base del costo amortizado de los instrumentos. Estas ganancias o pérdidas por diferencias de cambio se reconocen en resultados en la línea “diferencias de cambio”, para pasivos financieros que no formen parte de una designada relación de cobertura.

El valor razonable de los pasivos financieros denominados en una moneda extranjera se determina en esa moneda extranjera y son convertidos al tipo de cambio de cierre de cada año de reporte. Para pasivos financieros que son medidos a VRCCR, el componente de diferencia de cambio forma parte de las ganancias o pérdidas por valor razonable y se reconocen en resultados para pasivos financieros que no sean parte de una relación de cobertura.

Baja en cuentas de pasivos financieros

La Compañía dan de baja los pasivos financieros si, y solo si, las obligaciones de la Compañía se cumplen, cancelan o han expirado. La diferencia entre el valor en libros del pasivo financiero dado de baja y la contraprestación pagada y por pagar se reconoce, incluyendo cualquier activo transferido diferente del efectivo o pasivo asumido, se reconoce en resultados.

3.3. Activos intangibles distintos de la plusvalía

3.3.1. Servidumbres

Los derechos de servidumbre se presentan a su costo de adquisición. La explotación de dichos derechos no tiene vida útil definida, ya que en los contratos de compra no se establece fecha de vencimiento, por lo cual no están afectos a amortización. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente. Las servidumbres de la Compañía no están afectas a ningún tipo de restricción.

3.4. Propiedades, plantas y equipos

La Compañía ha determinado que 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, en caso de existir. Adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, se incluyen, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso, que incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.
- 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, como por ejemplo, instalaciones de transmisión. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción. En función que la Compañía financia con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos, no devengan costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.
- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del año en que se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil de uso estimada. La vida útil de uso estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados, en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.

3.5. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del año, se determina como la suma del impuesto corriente, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del año, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones, según sea el caso.

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos, se registran de acuerdo con las normas establecidas en NIC 12 "Impuesto a las ganancias".

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

3.6. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de participante del negocio eléctrico en el país, adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente, la seguridad y la salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.

3.7. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos fuera del control de la Compañía, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes, salvo aquellos que se deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

La Compañía al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no presenta provisiones en sus estados financieros.

3.8. Reconocimiento de ingresos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía, se registran sobre base devengada.

La Compañía reconoce ingresos de las siguientes fuentes principales:

- Venta de peajes troncal a terceros
- Venta de ingresos tarifarios energía

El ingreso es medido basado en la contraprestación especificada en un contrato con un cliente y excluye importes cobrados a nombre de terceros. La Compañía reconoce ingresos cuando transfiere el control de un producto o servicio a un cliente.

La Compañía realizó el análisis de los contratos de acuerdo a lo establecido en NIIF 15.

- (i) identificación del contrato.
- (ii) identificar obligaciones de desempeño.
- (iii) determinar el precio de la transacción.
- (iv) asignar el precio.
- (v) reconocer el ingreso.

Ingresos por transmisión zonal

Los ingresos serán remunerados a partir del denominado “Valor Anual de la Transmisión por Tramo” (VATT), calculado a partir de la “Anualidad del Valor de Inversión” (aVI) más los “Costos de Operación, Mantenimiento y Administración” (COMA), correspondiente al valor ofertado en la licitación. Estos valores serán fijos, con sus correspondientes fórmulas de indexación, durante los primeros 20 años contados desde la entrada en operación de la subestación, para posteriormente ser sometidos a los “Estudios de Transmisión Troncal” (ETT) habituales.

3.9. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el año, determinados por el método directo.

La Compañía considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo, con vencimiento original de hasta noventa días y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no pueden ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios, de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

3.10. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.11. Ganancia (pérdida) por acción

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

Durante los años 2018 y 2017, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente de la ganancia (pérdida) básica por acción.

3.12. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del año, y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal, el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada año.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento, antes de impuestos, que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales se consideran los flujos propios del activo.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

a) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldos en bancos	17.534	231
Total efectivo y equivalentes al efectivo	17.534	231

b) El detalle por tipo de moneda al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

	Moneda	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Monto del efectivo y equivalentes al efectivo	Pesos	3.069	231
Monto del efectivo y equivalentes al efectivo	Dólares	14.465	-
Total efectivo y equivalentes al efectivo		17.534	231

Los saldos clasificados como efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

La Compañía no ha realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo.

5. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en dólares estadounidenses. Los saldos incluidos en estos rubros, en general, no devengan intereses, salvo aquellas cuentas por cobrar que generan un interés explícito por retraso en el pago. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación a las ventas o cuentas por cobrar totales de la Compañía.

El saldo de este rubro corresponde a ingresos provenientes de facturaciones por peajes de transmisión e ingresos tarifarios de energía.

a) La composición del rubro a valor corriente al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Deudores comerciales, corriente	4.820	68
Otras cuentas por cobrar, corriente	99	11.237
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corriente	4.919	11.305

No se han determinado riesgos de cobrabilidad, por lo cual no se han efectuado ajustes por deterioro sobre estos saldos.

b) El detalle de los deudores comerciales a valor corriente al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Facturas por cobrar por peajes de energía	4.820	68
Total deudores comerciales, corriente	4.820	68

c) El detalle de otras cuentas por cobrar a valor corriente al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Documentos por cobrar	-	11.237
Otros deudores	99	-
Total otras cuentas por cobrar, corriente	99	11.237

- d) El análisis de las cuentas por cobrar, vencidas pero no deterioradas, al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	3.847	68
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	511	-
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	440	-
Deudores con antigüedad mayor a 90 días	22	-
Total	4.820	68

- e) La desagregación de los ingresos ordinarios y la composición de los saldos de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y de la estimación de deterioro de los mismos, de acuerdo a NIIF 15, al 31 de diciembre de 2018 es la siguiente:

	Ingresos ordinarios			
	Peajes de energía	Servicios de transmisión	Otros ingresos netos	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018				11.305
Resultado	16.709	469	-	17.178
Activos / Pasivos (IVA, Provisiones)	-	277	(8.932)	(8.655)
Recaudación	(14.909)	-	-	(14.909)
Saldo final al 31 de diciembre de 2018				4.919

- f) Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

Tramos de antigüedad	31.11.2018						31.12.2017					
	N° de clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera bruta M\$	N° de clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° Total de clientes	Total cartera bruta M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	227	3.847	-	-	227	3.847	7	68	-	-	7	68
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	28	511	-	-	28	511	-	-	-	-	-	-
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	16	440	-	-	16	440	-	-	-	-	-	-
Deudores con antigüedad mayor a 90 días	42	22	-	-	42	22	-	-	-	-	-	-
Totales	313	4.820	-	-	313	4.820	7	68	-	-	7	68

6. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de Chilquinta Energía S.A, en base a un contrato de servicios suscrito entre las partes.

Las cuentas por pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizarán en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

RUT	Sociedad	Pais de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A. (1)	Chile	60 días	Matriz	Dólar	-	60
76.000.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A. (1)	Chile	60 días	Matriz	Dólar	-	76
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane SpA (1)	Chile	60 días	Relacionada con matriz	Dólar	-	29
Totales						-	165

- (1) El saldo presentado como entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2017 corresponde a transacciones y traspasos de fondos realizados por la Compañía con los antiguos controladores de ésta. Con fecha 18 de diciembre de 2018, Chiltrans S.A. adquirió el 100% del paquete accionario de la Compañía, por lo que, a partir de esa fecha, dejan de ser entidades relacionadas para efecto de la presentación de los estados financieros de la Compañía.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

RUT	Sociedad	Pais de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
76.939.835-K	Chilquinta Transmisión S.A. (1)	Chile	120 días	Matriz	Dólar	2.378	-
94.272.000-9	AES Gener S.A. (2)	Chile	60 días	Matriz	Dólar	-	561
Totales						2.378	561

- (1) El saldo presentado al 31 de diciembre de 2018 corresponde a la declaración de dividendo mínimo obligatorio.
- (2) El saldo presentado como entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2017 corresponde a transacciones y traspasos de fondos realizados por la Compañía con los antiguos controladores de ésta. Con fecha 18 de diciembre de 2018, Chiltrans S.A. adquirió el 100% del paquete accionario de la Compañía, por lo que, a partir de esa fecha, dejan de ser entidades relacionadas para efecto de la presentación de los estados financieros de la Compañía.

c) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el año, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados. Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

No se han realizado operaciones al 31 de diciembre de 2018 entre partes relacionadas. Al 31 de diciembre de 2017, las transacciones fueron las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	31.12.2018		31.12.2017	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A. (1)	Ingresos de transmisión	Matriz	-	-	45	45
94.272.000-9	AES Gener S.A. (1)	Costo de transmisión	Matriz	-	-	316	(316)
94.272.000-9	AES Gener S.A. (1)	Otros costos	Matriz	-	-	154	(143)
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A. (1)	Ingresos por transmisión	Matriz	-	-	67	67
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane SpA (1)	Ingresos por transmisión	Matriz	-	-	40	40

- (1) Las transacciones presentadas como entidades relacionadas al 31 de diciembre de 2017 corresponden a transacciones y traspasos de fondos realizados por la Compañía con los antiguos controladores de ésta. Con fecha 18 de diciembre de 2018, Chiltrans S.A. adquirió el 100% del paquete accionario de la Compañía, por lo que, a partir de esa fecha, dejan de ser entidades relacionadas para efecto de la presentación de los estados financieros de la Compañía.

d) Directorio y gerencia de la Compañía

d.1. Directorio

Los miembros del Directorio de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. permanecerán por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos. Según lo establecido en los estatutos de la entidad, el cargo de Director no es remunerado, por lo que las Juntas Ordinarias de Accionistas no adoptan acuerdos sobre esta materia.

Con fecha 18 de diciembre de 2018, en Junta extraordinaria de Accionistas, se procedió a la renovación del Directorio el cual ha quedado conformado como sigue:

Directores Titulares
<p><i>Presidente</i> Allan Eduardo Hughes García Ingeniero Comercial</p> <p><i>Secretario</i> Manuel Cristián Pfaff Rojas Abogado</p> <p>Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial</p>

d.2. Equipo gerencial

Al 31 de diciembre de 2018 no se presentan desembolsos por remuneraciones y conformación del equipo gerencial.

Con fecha 18 de diciembre de 2018, en Junta extraordinaria de Accionistas, fue designado como Gerente General de la Compañía el Sr. Marcelo Luengo Amar.

7. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Impuesto a la renta corriente del año	(185)	-
Menos:		
Pagos provisionales mensuales	233	3
Total activos por impuestos corrientes, corrientes	48	3

b) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$	01.01.2017 31.12.2017 MUS\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias		
Gasto por impuesto a la renta	185	-
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	185	-
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias		
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	3.055	(115)
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	3.055	(115)
Gasto (ingreso) por impuestos a las ganancias	3.240	(115)

c) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Resultado antes de impuesto	11.164	(424)
Gasto (ingreso) por impuesto utilizando la tasa legal (1)	3.014	(108)
Ajustes por diferencias permanentes:		
Diferencias de cambio	-	(1)
Otros incrementos en cargo por impuestos legales	226	(6)
Total ajustes al gasto (ingreso) por impuestos utilizando la tasa legal	226	(7)
Gasto (ingreso) por impuestos utilizando la tasa efectiva	3.240	(115)
Tasa impositiva efectiva	29,02%	27,12%

(1) La tasa de impuesto a la renta para el año 2018 es de 27% y para el año 2017 es de 25,5%.

d) Activos y pasivos por impuestos diferidos

d.1) Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se detallan a continuación:

	31.12.2018		31.12.2017	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$	Activos MUS\$	Pasivos MUS\$
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	2.940	-	237
Pérdida tributaria	-	-	352	-
Subtotales	-	2.940	352	237
Reclasificación	-	-	(237)	(237)
Totales	-	2.940	115	-

d.2) Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	31.12.2018		31.12.2017	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) MUS\$	Pasivos aumento (disminución) MUS\$	Activos aumento (disminución) MUS\$	Pasivos aumento (disminución) MUS\$
Saldo inicial	352	237	-	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	2.703	-	237
Pérdida tributaria	(352)	-	352	-
Movimiento del impuesto diferido	(352)	2.703	352	237
Subtotales	-	2.940	352	237
Reclasificación	-	-	(237)	(237)
Totales	-	2.940	115	-

d.3) El desglose del efecto de la variación de los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos es el siguiente:

	31.12.2018		31.12.2017	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) MUS\$	Pasivos aumento (disminución) MUS\$	Activos aumento (disminución) MUS\$	Pasivos aumento (disminución) MUS\$
Saldo inicial	352	237	-	-
Efecto en ganancia del año	(352)	2.703	352	237
Movimiento del impuesto diferido	(352)	2.703	352	237
Subtotales	-	2.940	352	237
Reclasificación	-	-	(237)	(237)
Totales	-	2.940	115	-

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

Con fecha 29 de septiembre de 2014 se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.780, que introdujo diversas modificaciones al actual sistema de impuesto a la renta y otros impuestos. Entre las principales, se encuentra el aumento progresivo del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año 2018, en el evento que se aplique el Sistema Parcialmente Integrado. En caso de que se opte por un Sistema de Renta Atribuida, la tasa máxima llegaría al 25% a partir del año 2017.

Con fecha 27 de enero de 2016, fue aprobado el proyecto de Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, cuyo principal eje, entre otros, se relaciona con la simplificación del sistema de tributación a la renta chileno, principalmente, luego de los efectos generados por la Ley N°20.780 en el año 2015. En esta Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, se establece de forma más explícita la definición de los sistemas tributarios que operarán en Chile durante los próximos años, indicándose específicamente que el Sistema Semi Integrado será el Régimen General de Tributación para las empresas en Chile. Bajo este régimen deberán tributar las sociedades anónimas (abiertas o cerradas), las sociedades en comandita por acciones y las empresas en que al menos uno de sus propietarios, comuneros, socios o accionistas no sea contribuyente de impuestos finales, es decir, no sea una persona natural.

De acuerdo a la misma Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, siendo Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. una sociedad anónima cerrada, se le aplica el Sistema Semi Integrado, en carácter de Régimen General de Tributación.

8. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es la siguiente:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Seridumbres (1)	1.797	1.192
Total activos intangibles (bruto)	1.797	1.192
Total activos intangibles (neto)	1.797	1.192

(1) Ver Nota 3.3.1.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

Rubros		Servidumbres	Activos intangibles, neto
		MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018		1.192	1.192
Movimientos	Adiciones	605	605
	Total movimientos	605	605
Saldo final al 31 de diciembre de 2018		1.797	1.797

Rubros		Servidumbres	Activos intangibles, neto
		MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017		-	-
Movimientos	Adiciones	1.192	1.192
	Total movimientos	1.192	1.192
Saldo final al 31 de diciembre de 2017		1.192	1.192

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles a los intangibles al 31 de diciembre de 2018 y 2017. No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

9. Propiedades, plantas y equipos

A continuación se presenta el detalle del rubro:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Construcciones en curso	381	140
Terrenos	150	-
Instalaciones de transmisión	65.937	58.846
Maquinarias y equipos	387	-
Otras propiedades, plantas y equipos	271	29
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	67.126	59.015

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Construcciones en curso	381	140
Terrenos	150	-
Instalaciones de transmisión	61.885	58.503
Maquinarias y equipos	360	-
Otras propiedades, plantas y equipos	252	28
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	63.028	58.671

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Instalaciones de transmisión	4.052	343
Maquinarias y equipos	27	-
Otras propiedades, plantas y equipos	19	1
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	4.098	344

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal, y la vida útil promedio aplicada para su cálculo por rubro es la siguiente:

Rubros	Años (promedio)
Edificios	60
Instalaciones de transmisión	36
Mobiliario, accesorios y equipos	14
Vehículos	6

La Compañía no posee propiedades, plantas y equipos entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía no ha efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de propiedades, plantas y equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía ha determinado que las propiedades, plantas y equipos no tienen deterioro, ya que no se han observado indicadores de deterioro de acuerdo a lo señalado en NIC 36.

A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 31 de diciembre de 2018 y 2017:

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Instalaciones de transmisión, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2018		140	-	58.503	-	28	58.671
Movimientos	Adiciones	241	-	-	-	-	241
	Activaciones	-	150	7.091	387	242	7.870
	Gasto por depreciación (Ver Nota 18)	-	-	(3.709)	(27)	(18)	(3.754)
	Total movimientos	241	150	3.382	360	224	4.357
Saldo final al 31 de diciembre de 2018		381	150	61.885	360	252	63.028

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Instalaciones de transmisión, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2017		-	-	-	-	-	-
Movimientos	Adiciones	140	-	-	-	-	140
	Activaciones	-	-	58.846	-	29	58.875
	Gasto por depreciación (Ver Nota 18)	-	-	(343)	-	(1)	(344)
	Total movimientos	140	-	58.503	-	28	58.671
Saldo final al 31 de diciembre de 2017		140	-	58.503	-	28	58.671

La Compañía no ha efectuado capitalización de intereses al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

10. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El detalle del rubro al 31 de diciembre de 2018 y 2017 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Acreeedores comerciales	217	-
Otras cuentas por pagar	255	-
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	472	-

Acreeedores comerciales	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Otros acreeedores comerciales	217	-
Total acreeedores comerciales	217	-

El período medio para el pago a acreeedores comerciales y otros acreeedores es de 30 días, por lo que el valor razonable no difiere de forma significativa de su valor libros.

11. Valor razonable de instrumentos financieros

A continuación se resumen los valores razonables de los instrumentos financieros indicados en el estado de situación financiera:

Activos financieros	31.12.2018 MUS\$		31.12.2017 MUS\$	
	Valor libro MUS\$	Valor razonable MUS\$	Valor libro MUS\$	Valor razonable MUS\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	17.534	17.534	231	231
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	4.919	4.919	11.305	11.305
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	-	165	165

Pasivos financieros	31.12.2018 MUS\$		31.12.2017 MUS\$	
	Valor libro MUS\$	Valor razonable MUS\$	Valor libro MUS\$	Valor razonable MUS\$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	472	472	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	2.378	2.378	561	561

a) Supuestos utilizados en la determinación del valor razonable

La metodología utilizada para la determinación del valor razonable para los instrumentos financieros de la Compañía ha sido:

- 1) Depósitos a plazo, pactos y fondos mutuos de renta fija: Estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, por lo que es una buena aproximación a su valor razonable tomando en cuenta que son operaciones cuyo plazo máximo de rescate son a 90 días desde su origen.
- 2) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: Estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de peajes de transmisión, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor razonable.
- 3) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: Estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de traspasos de fondos. Su cobro es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor razonable.
- 4) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: Estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de traspasos de fondos. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor razonable.

5) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: Estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores por servicios recibidos. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características, su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor razonable.

b) Jerarquía de valor razonable

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

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

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización, se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

12. Seguros

Para resguardar los riesgos propios del mercado en que participa, la Compañía mantiene seguros que permiten proteger sus activos y operaciones. Entre éstos destacan los seguros de incendio, sismo y terrorismo para sus instalaciones eléctricas y bienes muebles e inmuebles, de responsabilidad civil por las acciones de su operación, así como por las actuaciones del personal, de vehículos, de accidentes personales y vida.

Las empresas contratadas para estos efectos son Seguros Generales Suramericana S.A. (SURA), BCI Seguros Generales S.A., UNNIO Seguros Generales S.A., SOUTHBRIDGE Compañía de Seguros Generales S.A. y HDI Seguros S.A.

13. Gestión de riesgo

El mercado eléctrico es un mercado regulado, en donde existen procesos de fijación tarifaria para la distribución, transmisión y transformación de energía. La autoridad, además de fijar tarifas, dicta las normas de calidad de producto y operación que son necesarias para entregar estos servicios. Los riesgos de este negocio están ligados al marco regulatorio actual, donde la Autoridad fija las tarifas (luego de un proceso que busca el óptimo de operación e inversión en cada sistema), que permiten la recuperación de la inversión inicial y los costos necesarios para operar de acuerdo con la normativa vigente.

La Compañía está sujeta a procesos tarifarios cada cuatro años acorde a legislación vigente.

Adicionalmente existen riesgos financieros relacionados con el financiamiento de las inversiones y los plazos de recuperación de éstas, así como el costo de fondos de terceros.

La Compañía se encuentra en el proceso de construcción de obra de ampliación, “Subestación Cerro Navia”, los que tienen un plazo de 36 meses para su entrada en operación. Esta etapa de construcción incluye, ingeniería, suministros, estudios ambientales y construcción y montaje de las líneas de transmisión, subestaciones y equipos. Conforme a la normativa vigente, el proyecto fue licitado y adjudicado por la autoridad y es contratado bajo la modalidad EPC.

El proyecto tiene riesgos inherentes a la construcción de este tipo de obras de infraestructura como son los, permisos ambientales y comunitarios. Las Bases de Licitación del proceso que ha sido liderado por la autoridad, establecen en el Contratista EPC la responsabilidad de administrar estos riesgos y adicionalmente ha establecido la entrega de garantías contractuales para estos efectos. Para temas ambientales y de comunidad Contratista EPC está trabajando con empresas de reconocido prestigio y conocedoras de la zona del proyecto, con lo que se espera que estos riesgos sean administrados adecuadamente.

Los principales riesgos a los que podría estar expuesta la Compañía son los siguientes:

13.1. Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004, 2005, 2007, 2008, 2012, 2015 y 2016, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

A fines de 1998 se publicó el Decreto Supremo N° 327, Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos que permitió perfeccionar y aclarar algunos aspectos complementarios, especialmente los relacionados con calidad de servicio y funcionamiento independiente de los CDEC's.

Durante el año 1999 se introdujeron dos importantes modificaciones a la regulación eléctrica. En primer lugar, se establecieron ciertas obligaciones para los generadores respecto al suministro eléctrico en situaciones de desabastecimiento originadas por fallas prolongadas en centrales térmicas o en sequías (Art. 99 bis del DFL N° 1). En segundo lugar, se modificó la Ley Orgánica Constitucional N°18.410 que crea la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, modificación que implicó establecer facultades fiscalizadoras adicionales para este organismo y configurar un sistema de multas asociadas al incumplimiento de las normas y reglamentos por parte de las empresas eléctricas.

Asimismo, en marzo de 2004 y mayo de 2005, se publicaron en el Diario Oficial la Ley N°19.940 y N°20.018 que modificaron la Ley General Sobre Servicios Eléctricos y su Reglamento, y que convencionalmente se han denominado como “Ley Corta I” y “Ley Corta II”, respectivamente.

En julio de 2016, se publicó en el Diario Oficial la Ley N°20.936, que establece un nuevo sistema de transmisión de energía eléctrica y crea un organismo coordinador independiente del sistema eléctrico nacional.

En general, cambios al marco regulatorio vigente pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad, entre otros factores claves.

La Compañía monitorea periódicamente los potenciales cambios regulatorios de modo de adoptar oportunamente las acciones de mitigación que se requiera.

13.2. Competencia relevante

Respecto de la Transmisión, no se prevén amenazas de competencia relevantes en las instalaciones actuales y proyectos adjudicados que puedan afectar los ingresos de la Compañía. Sí existirá competencia para futuros proyectos en estudio en el marco de los procesos de licitación que se lleven a cabo y en los cuales la Compañía participe.

13.3. Riesgo de mercado

El análisis de riesgos de mercado para la Compañía, desde el punto de vista de las variables de tipo de cambio, tasa de interés, liquidez y crédito, es el siguiente:

a) Tipo de cambio e inflación:

La Compañía opera en moneda funcional dólar. Sus ingresos actuales y futuros están indexados principalmente al dólar, y sus gastos principales son en pesos, correspondiendo principalmente a remuneraciones y mantención. No obstante, lo anterior minimiza el riesgo que esto conlleva, por lo que se ha definido a éste como de bajo impacto.

El costo del EPC asociado al proceso de construcción, en que está la Compañía, incluye costos en dólares y UF.

b) Tasa de interés:

El riesgo inherente a las tasas de interés se deriva de la posibilidad de estar expuesto a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones, producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado.

La Compañía no está afecta a este tipo de riesgo, debido a que al 31 de diciembre de 2018 y 2017 no posee obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés variable.

c) Riesgo de liquidez:

El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de la administración centralizada de fondos.

Los excedentes de caja diarios serán invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas. Las inversiones se realizarán en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por la institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas definidas para tales fines por la Compañía.

Las compañías accionistas de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., cuentan con líneas de crédito disponibles, y por lo cual, considerando el perfil de deudas de estas Compañías, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

d) Riesgo de crédito:

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

- a) Activos financieros** - Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía es bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes de bancos nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

- b) Deudores por ventas** – Corresponde al riesgo de crédito proveniente de las cuentas por cobrar que resultan de la actividad comercial.

Este riesgo es muy limitado debido al corto plazo de cobro que poseen los clientes y a lo atomizado de su cartera.

13.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del año como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como, tipos de cambio o tasas de interés.

A la fecha de cierre de los estados financieros, la Compañía no presenta activos ni pasivos que generen riesgo de volatilidad en los estados financieros.

13.5. Política de inversión y financiamiento

La Compañía dispondrá de flujos de ingresos que le permitirán financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.

Para efectos de gestión y desarrollo de la Compañía, el área financiera se administra centralizadamente en una de las compañías accionistas, la cual, de acuerdo con la política establecida para tal efecto por Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., planifica y administra las fuentes y usos de fondos, mediante la colocación de los excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

14. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 31 de diciembre de 2018, el capital social de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., autorizado, suscrito y pagado asciende a MUS\$76.297 y está representado por 76.297.243 acciones. Con fecha 28 de marzo de 2018, en Junta Extraordinaria de Accionistas, se aprobó un aumento de capital, para alcanzar un capital de MUS\$76.297, a través de la emisión de 4.112.586 acciones ordinarias, nominativas y sin valor nominal, lo que representa un aumento de capital de MUS\$4.113, mas un ajuste sobre el valor de los activos aportados en aumento de capital efectuado en el año 2017, por MUS\$754. De esta forma, el monto del aumento de capital del año 2018, asciende a MUS\$4.867.

Al 31 de diciembre de 2017, el capital social de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., autorizado, suscrito y pagado asciende a MUS\$71.430 y está representado por 71.430.032 acciones. Este se pagó a través de aporte de activos asociados a Propiedades, plantas y equipos, principalmente. Este monto proviene de

b) Cambio de propiedad

Con fecha 25 de octubre de 2018, la matriz indirecta Chilquinta Energía S.A. informó que en conjunto con su filial Luzlinares constituyeron, con fecha 12 de octubre de 2018, la sociedad matriz directa Chilquinta Transmisión S.A. (Chiltrans S.A.), con el objeto de utilizarla como vehículo para la adquisición, construcción, operación, explotación, desarrollo y mantenimiento de instalaciones de transmisión de energía eléctrica, así como para la inversión y adquisición de sociedades que tengan por objeto una o más de las actividades antes señaladas.

Con fecha 18 de diciembre de 2018, la matriz indirecta Chilquinta Energía S.A. informó el perfeccionamiento de la operación suscrita con AES Gener y su filial Sociedad Eléctrica Angamos S.A., por la compra del 100% de las acciones de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. (CTNG) a través de la matriz directa Chilquinta Transmisión S.A. Luego de haberse cumplido las condiciones acordadas en el SPA, se concretó el traspaso de acciones y el pago a los vendedores por la suma de MMUS\$225,5, en proporción a sus respectivas participaciones accionarias en CTNG.

c) Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N°687 de la Comisión para el Mercado Financiero (CMF), antes Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del año, la situación económica - financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiese efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

Al 31 de diciembre 2018 la Compañía presenta una utilidad distribuible de MUS\$7.924 y al 31 de diciembre de 2017 no presenta utilidades susceptibles de ser distribuidas.

d) Utilidad distribuible

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 la Compañía no ha realizado distribución de utilidades.

e) Gestión de capital

El objetivo de la Compañía es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas.

f) Ganancias (pérdidas) acumuladas

El movimiento de las ganancias acumuladas al 31 de diciembre de 2018 y 2017 es el siguiente:

	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Saldo inicial	(309)	-
Provisión dividendo mínimo legal	(2.376)	-
Resultado del año	7.924	(309)
Total ganancias (pérdidas) acumuladas	5.239	(309)

15. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$	01.01.2017 31.12.2017 MUS\$
Peajes de energía	16.709	-
Otras prestaciones de servicios		
Servicios de transmisión	469	394
Total de ingresos de actividades ordinarias	17.178	394

Los ingresos de la Compañía al momento en que éstos son reconocidos en resultados, se generan en un punto específico del tiempo.

16. Costo de ventas

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$	01.01.2017 31.12.2017 MUS\$
Depreciación propiedades, planta y equipos (Ver Nota 9)	3.754	344
Costo peajes de transmisión	150	318
Otros costos de ventas	-	154
Total costo de ventas	3.904	816

17. Gastos de administración

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$	01.01.2017 31.12.2017 MUS\$
Servicios de terceros recibidos	465	-
Patentes y contribuciones	169	-
Otros gastos de administración	1	-
Total gastos de administración	635	-

18. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación de propiedades, plantas y equipos es el siguiente:

	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$	01.01.2017 31.12.2017 MUS\$
Depreciación propiedades, plantas y equipos (Ver Nota 9)	3.754	344
Total depreciación	3.754	344

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos activos intangibles distintos de la plusvalía.

19. Ingresos y costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio

El detalle de estos rubros es el siguiente:

	01.01.2018 31.12.2018 MUS\$	01.01.2017 31.12.2017 MUS\$
Ingresos financieros		
Ingresos de efectivo y otros medios equivalentes	60	-
Total ingresos financieros	<u>60</u>	<u>-</u>
Costos financieros		
Obligaciones con bancos	(1)	-
Total costos financieros	<u>(1)</u>	<u>-</u>
Diferencias de cambio	<u>(1.739)</u>	<u>(2)</u>
Resultado por unidades de reajuste	<u>205</u>	<u>-</u>

20. Contingencias y restricciones

Las contingencias que pudiesen afectar a Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., son evaluadas por la Gerencia Legal de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para la Compañía.

b) Otros compromisos

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, no se ha tomado conocimiento de la existencia de otros compromisos relevantes para la Compañía.

Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

21. Moneda

El desglose de los activos y pasivos por tipo de moneda es el siguiente:

Activos corrientes	Moneda	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	3.069	231
	Dólares	14.465	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	\$ No reajustables	4.919	11.305
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables	-	165
Activos por impuestos corrientes, neto, corrientes	\$ Reajustables	48	3
Total de activos corrientes		22.501	11.704
Total de activos corrientes	\$ Reajustables	48	3
	\$ No reajustables	7.988	11.701
	Dólares	14.465	-
		22.501	11.704
Activos no corrientes	Moneda	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Activos intangibles distintos de la plusvalía	\$ No reajustables	1.797	1.192
Propiedades, planta y equipo, neto	\$ No reajustables	63.028	58.671
Activos por impuestos diferidos, neto	\$ No reajustables	-	115
Total de activos no corrientes		64.825	59.978
Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	64.825	59.978
		64.825	59.978
Total de activos	\$ Reajustables	48	3
	\$ No reajustables	72.813	71.679
	Dólares	14.465	-
		87.326	71.682

Pasivos corrientes	Moneda	31.12.2018		31.12.2017	
		Hasta 90 días MUS\$	90 días - 1 año M\$	Hasta 90 días MUS\$	90 días - 1 año M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	\$ No reajustables	472	-	-	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables	-	2.378	561	-
Total de pasivos corrientes		<u>472</u>	<u>2.378</u>	<u>561</u>	<u>-</u>
Total de pasivos corrientes	\$ No reajustables	<u>472</u>	<u>2.378</u>	<u>561</u>	<u>-</u>
		<u>472</u>	<u>2.378</u>	<u>561</u>	<u>-</u>

Pasivos no corrientes	Moneda	31.12.2018	31.12.2017
		Mas de 5 años MUS\$	Mas de 5 años MUS\$
Pasivos por impuestos diferidos, neto	\$ No reajustables	<u>2.940</u>	<u>-</u>
Total de pasivos no corrientes		<u>2.940</u>	<u>-</u>
Total de pasivos no corrientes	\$ No reajustables	<u>2.940</u>	<u>-</u>
		<u>2.940</u>	<u>-</u>

22. Garantías

a) Garantías directas

La Compañía no ha otorgado garantías directas al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

b) Garantías indirectas

La Compañía no ha otorgado garantías indirectas al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

23. Cauciones obtenidas de terceros

La Compañía no ha recibido depósitos y boletas en garantía al 31 de diciembre de 2018 y 2017.

24. Medio ambiente

Al 31 de diciembre de 2018 y 2017, la Compañía no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

25. Hechos posteriores

Con fecha 28 de enero de 2019, la Sociedad matriz del Grupo del cual la Compañía forma parte, Chilquinta Energía S.A. informó que Semptra Energy, única dueña y controladora de ésta, ha tomado la decisión de iniciar un proceso de venta de sus activos en Sudamérica, lo cual incluye la totalidad de su participación accionaria en Chilquinta Energía S.A. y sus filiales directas e indirectas y su relacionada Tecnored S.A., estimándose que la venta se materialice hacia fines del año en curso.

Entre el 1 de enero de 2019 y la fecha de emisión de estos estados financieros, no han ocurrido otros hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros.



ANALISIS RAZONADO A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Correspondientes al año terminado
el 31 de diciembre de 2018

1. Análisis comparativo

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. al 31 de diciembre de 2018 destaca los siguientes hechos:

- Cambios en la propiedad

Los anteriores controladores, AES Gener S.A. y su filial Sociedad Eléctrica Angamos S.A., informaron la suscripción de un acuerdo por la venta del 100% de las acciones de Compañía a Chilquinta Energía S.A. Con esta transacción, se traspasará la totalidad de los activos en Transmisión ubicados en las regiones de Valparaíso, Metropolitana y en Antofagasta, por un monto estimado de MUS\$219,9. Los activos involucrados en la operación son:

- (a) Líneas de transmisión
 - (i) de 110 kV, por un total aproximado de 184 kilómetros;
 - (ii) de 220 kV, por un total aproximado de 132 kilómetros; y
- (b) Otros activos de transmisión y subestaciones eléctricas.

Con fecha 18 de diciembre de 2018, la matriz indirecta Chilquinta Energía S.A. informó el perfeccionamiento de la operación suscrita con AES Gener y su filial Sociedad Eléctrica Angamos S.A., por la compra del 100% de las acciones de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. (CTNG) a través de la matriz directa Chilquinta Transmisión S.A. Luego de haberse cumplido las condiciones acordadas en el SPA, se concretó el traspaso de acciones y el pago a los vendedores por la suma de MMUS\$225,5 en proporción a sus respectivas participaciones accionarias en CTNG.

- La Ganancia asciende a MUS\$7.924 (2017: pérdida por MUS\$309) mostrando un incremento que se explica principalmente por los ingresos de actividades ordinarias provenientes de peajes por transmisión y subtransmisión.

El comportamiento de la ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas es el siguiente:

	31.12.2018	31.12.2017
Ganancia/ (Pérdida) del período (MUS\$)	7.924	(309)
Ganancia/ (Pérdida) por acción (US\$)	0,1	0,0
Valor libro de la acción (US\$)	1,1	1,0

- La Compañía muestra una razón de endeudamiento a diciembre 2018 de 0,1 (2017: 0,0) respecto de los fondos propios.

Estado de resultados integrales

Estados de resultados integrales por función	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	17.178	394
Costo de ventas	(3.904)	(816)
Ganancia (Pérdida) bruta	13.274	(422)
Otros gastos por función	-	-
Otros ingresos	-	-
Gastos de administración	(635)	-
Ganancia (Pérdida) de actividades operacionales	12.639	(422)
Ingresos financieros	60	-
Costos financieros	(1)	-
Diferencias de cambio	(1.739)	(2)
Resultados por unidades de reajuste	205	-
Ganancia (Pérdida) antes de impuestos	11.164	(424)
Gastos por impuestos a las ganancias	(3.240)	115
Ganancia (Pérdida)	7.924	(309)

Ganancia bruta

Los ingresos de actividades ordinarias del período ascendieron a M\$17.178 en comparación a MUS\$394, del año anterior. Este aumento se da principalmente por la incorporación de ingresos provenientes de Peajes de energía.

Los costos de ventas del período ascendieron a MUS\$3.904, sobre MUS\$816 a diciembre 2017, este incremento es producto de mayores costos por depreciación correspondientes a Instalaciones de transmisión.

Otras ganancias (pérdidas) distintas de la ganancia bruta, netas

Se presentan otras pérdidas distintas de la ganancia bruta, netas ascendentes a MUS\$2.109 (Diciembre 2017: pérdida neta por MUS\$2), y se explica principalmente:

- Mayores costos de diferencias de cambio por MUS\$1.732 (Diciembre 2017: pérdida por MUS\$2) producto de la exposición de saldos mantenidos en pesos.
- Generación de Ingresos financieros por MUS\$ 60 (Diciembre 2017: MUS\$ 0) provenientes de inversiones de efectivos y equivalentes al efectivo en mercado financiero.

Estados de situación financiera

Estados de situación financiera	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Total activos corrientes	22.501	11.704
Total activos no corrientes	64.825	59.978
Total activos	87.326	71.682
Total pasivos corrientes	2.850	561
Total pasivos no corrientes	2.940	-
Total patrimonio, neto	81.536	71.121
Total pasivos y patrimonio	87.326	71.682

Activos Corrientes

Al 31 de diciembre de 2018 presentan un incremento de un 92,3% respecto a diciembre de 2017, originado principalmente por un aumento en el rubro Efectivo y equivalentes al efectivo.

Activos no Corrientes

Al 31 de diciembre de 2018 presentan un incremento de un 8,1% respecto a diciembre de 2017, que se explica por un aumento en los rubros Propiedades, planta & equipos y Activos Intangibles distintos de la plusvalía.

Pasivos corrientes

Al 31 de diciembre de 2018 presentan un incremento de un 408,0% respecto a diciembre de 2017, principalmente por un aumento de Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes.

Pasivos no corrientes

Al 31 de diciembre de 2018 presentan un incremento de un 100% que se explica por Pasivos por impuestos diferidos.

Patrimonio neto

El patrimonio presenta un aumento de un 14,6%, el cual se explica, principalmente, por un aumento de capital de MUS\$4.867, y por resultado del año de MUS\$7.924 y compensado parcialmente por un dividendo mínimo obligatorio de MUS\$2.376.

Cuadros de ratios

		31.12.2018	31.12.2017
Liquidez:			
Liquidez corriente	(veces)	7,9	20,9
Prueba acida	(veces)	7,9	20,6
Endeudamiento:			
Deuda / patrimonio	(razón)	0,1	0,0
Cobertura costos financieros	(veces)	11.165,0	0,0
Proporción deuda corriente	(%)	49,2	100,0
Proporción deuda no corriente	(%)	50,8	0,0
Rentabilidad:			
Ganancias / patrimonio	(%)	9,7	(0,4)
Ganancias / activos	(%)	9,1	(0,4)

2. Valor libro de los Activos y Pasivos

Respecto del valor libro y económico (valor justo) de los activos cabe mencionar lo siguiente:

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera intermedio, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía Nivel 2 correspondiente a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivado de los precios), según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

Los bienes que componen el rubro Propiedades, plantas y equipos son presentados de acuerdo con el valor de los aportes o al costo de adquisición, según sea el caso. El costo de los trabajos en ejecución incluye solamente aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción y los costos de financiamiento de la misma, en caso de existir éstos últimos.

La depreciación es calculada individualmente para cada bien, según el método lineal, de acuerdo con los años de vida útil estimada de los bienes.

Los valores intangibles se presentan a costo histórico de aporte o adquisición, según sea el caso, y se someten a prueba de deterioro de acuerdo a lo dispuesto por NIIF 36. Las licencias de software se clasifican en el rubro de "Activos intangibles distintos de la plusvalía" a costo histórico de adquisición y su depreciación es calculada según el método lineal en un período promedio de 36 meses.

Las cuentas y documentos por cobrar y/o pagar a entidades relacionadas se clasifican conforme a su vencimiento en corrientes y no corrientes. Estas operaciones se ajustan a las condiciones de equidad, similares a las que habitualmente prevalecen en el mercado.

Los activos y pasivos expresados en moneda distinta a la funcional y/o reajustables, se presentan al tipo de cambio vigente al cierre de cada ejercicio. La Compañía ha determinado que su moneda funcional es el

Dólar Estadounidense, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrolla sus actividades. Para propósitos de los estados financieros la moneda de presentación es el Dólar Estadounidense.

En resumen, los activos y pasivos se registran de acuerdo a principios de contabilidad generalmente aceptados emitidos por el IASB y a normas impartidas por la Comisión para el Mercado Financiero, ex Superintendencia de Valores y Seguros.

3. Mercado en que participa la Empresa

Compañía Transmisora del Norte Grande S.A. participa en el mercado de empresas eléctricas de transmisión (transporte de energía).

Los sistemas de transmisión se clasifican en tres grupos: Transmisión Nacional, Transmisión Zonal y Transmisión Dedicada, siendo los dos primeros de acceso abierto y con tarifas reguladas. En el caso de la Transmisión Dedicada, existen instalaciones con acceso abierto e instalaciones que no tienen esta característica, y los cargos por transporte se rigen por contratos privados entre las partes.

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

4. Estados de flujos de efectivo

Estados de flujos de efectivos directos	31.12.2018 MUS\$	31.12.2017 MUS\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	17.684	232
Flujo de efectivo neto procedente de (utilizado en) actividades de inversión	(381)	-
Flujo de efectivo neto procedente de (utilizado en) actividades de financiación	-	-
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes de efectivo	17.303	232
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes de efectivo	-	(1)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período	231	-
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	17.534	231

- El flujo neto positivo de las actividades provenientes de la operación es de MUS\$ 17.684 (diciembre 2017: flujo neto positivo de MUS\$ 232), la variación se explica principalmente por cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios y por otros cobros por actividades de operación por MUS\$23.341 (diciembre 2017: MUS\$233), compensadas parcialmente por pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios por MUS\$3.593 (diciembre 2017: MUS\$1).
- Se presenta un flujo neto proveniente de las actividades de inversión negativo por MUS\$381 (diciembre 2017: no presenta movimientos), principalmente por los desembolsos por adquisiciones de propiedades, planta y equipos previstas por la Compañía.
- No presenta flujos recibidos (utilizados) en actividades de financiación a diciembre 2018 y 2017

Como resultado de lo anteriormente indicado, en el año se origina un incremento neto del efectivo y equivalentes al efectivo de MUS\$17.303 (diciembre 2017: incremento neto de MUS\$231), quedando la posición final del período en MUS\$17.534 (diciembre 2018: MUS\$231).

5. Análisis de Riesgo de Mercado

El análisis de riesgos de mercado para la Compañía, desde el punto de vista de las variables de tipo de cambio, tasa de interés, liquidez y crédito, es el siguiente:

a) Tipo de cambio e inflación:

La Compañía opera en moneda funcional dólar. Sus ingresos actuales y futuros están indexados principalmente al dólar, y sus gastos principales son en pesos, correspondiendo principalmente a remuneraciones y mantención. No obstante, lo anterior minimiza el riesgo que esto conlleva, por lo que se ha definido a éste como de bajo impacto.

El costo del EPC asociado al proceso de construcción, en que está la Compañía, incluye costos en dólares y UF.

b) Tasa de interés:

El riesgo inherente a las tasas de interés se deriva de la posibilidad de estar expuesto a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones, producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado.

La Compañía no está afectada a este tipo de riesgo, debido a que al 31 de diciembre de 2018 y 2017 no posee obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés variable.

c) Riesgo de liquidez:

El riesgo asociado a liquidez es minimizado a través de la administración centralizada de fondos.

Los excedentes de caja diarios serán invertidos en instrumentos financieros con el objeto de optimizarlos y poder asegurar el cumplimiento de los compromisos de pago en las fechas de vencimiento establecidas. Las inversiones se realizarán en instituciones financieras nacionales, con límites establecidos por la institución y en instrumentos financieros de riesgo acotado, de acuerdo con las políticas internas definidas para tales fines por la Compañía.

Las compañías accionistas de Compañía Transmisora del Norte Grande S.A., cuentan con líneas de crédito disponibles, y por lo cual, considerando el perfil de deudas de estas Compañías, se puede asegurar el cumplimiento de sus obligaciones en el corto y mediano plazo, minimizando el riesgo de liquidez.

d) Riesgo de crédito:

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

- a. Activos financieros - Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía es bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes de bancos nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2018 y 2017

- b. Deudores por ventas – Corresponde al riesgo de crédito proveniente de las cuentas por cobrar que resultan de la actividad comercial.

Este riesgo es muy limitado debido al corto plazo de cobro que poseen los clientes y a lo atomizado de su cartera.