

MEMORIA ANUAL 2015

Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.



coopelan

más energía ...más servicio



MEMORIA ANUAL
2015

Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

Contenido

Memoria Anual 2015

- 2 **CARTA DEL PRESIDENTE**
- 4 **ANTECEDENTES GENERALES**
- 5 **ORGANIZACIÓN DE LA EMPRESA**
 - Nuestro Consejo de Administración
 - Junta de Vigilancia
 - Administración de la Empresa
 - Estructura Organizacional
- 10 **INFORME A LOS SOCIOS**
 - Señores Socios
 - Visión
 - Misión
 - Valores de la Organización
 - Actividades y Negocios
- 12 **ANTECEDENTES FINANCIEROS RELEVANTES**
 - Resultado
 - Balance y Financiamientos
 - Indicadores Financieros
 - Hechos Relevantes
 - Factores de Riesgo
- 16 **SISTEMA ELÉCTRICO**
 - Distribución de Energía
 - Ventas por Sector
 - Servicios Activos
 - Crecimiento de Líneas
 - Regulaciones del Sector Eléctrico
 - Ranking Calidad de Servicio
- 21 **ACERCAMIENTO CON NUESTROS SOCIOS Y LA COMUNIDAD**
- 22 **DECLARACIÓN DE RESPONSABILIDAD**
- 25 **ESTADOS FINANCIEROS COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA.**
- 43 **COPELAN COMERCIAL S.A.**
- 47 **ESTADOS FINANCIEROS COPELAN COMERCIAL S.A.**
- 72 **ESTADOS FINANCIEROS COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. Y FILIAL**



Carta del Presidente



Señores socios:

Al término de un nuevo período y en nombre del Consejo de Administración de la Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., tengo la satisfacción de presentar a ustedes, la Memoria Anual y los Estados Financieros, que dan cuenta de los resultados y de las principales actividades desarrolladas por la Cooperativa durante el ejercicio del año 2015.

Al respecto, considero que los logros obtenidos son valiosos y han sido fruto de un trabajo constante realizado en los últimos años de manera responsable, planificada, con visión de futuro y por sobre todo con el compromiso de cada uno de los trabajadores y del directorio que represento.

Como es de conocimiento público, la industria de energía eléctrica nacional, ha debido enfrentar en los últimos años un complejo escenario, como es la falta de proyectos de generación de energía, la falta de inversión en los sistemas de transmisión y dificultades en los procesos de licitación de suministro eléctrico de las distribuidoras para sus clientes regulados. Estas dificultades se han traducido en que las empresas distribuidoras de energía puedan obtener contratos de suministro eléctrico, a precios bastante altos, lo que ha implicado un aumento importante en las

tarifas de suministro, para nuestros usuarios. A todo lo anterior, debemos sumar que durante el año 2015, las empresas distribuidoras, por instrucciones emanadas de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, SEC, debieron efectuar reliquidaciones en los precios de energía, que afectaron a nuestros socios y clientes, quienes se vieron afectados por alzas en sus tarifarias de suministro eléctrico. Es importante dejar presente, que la Cooperativa, está obligada de acatar y cumplir la resolución de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, que las reliquidaciones son obligatorias de acuerdo a lo que establece la Ley General de Servicios Eléctricos, que no depende de Coopelan la fecha en que se publicaron los decretos del Ministerio de Energía y que los montos que nuestra Cooperativa recaude tienen su contrapartida con sus suministradores, es decir, si a Coopelan le corresponde recaudar desde sus clientes, le corresponderá pagar a sus suministradores.

Durante el año 2015 uno de los hechos más relevantes y que nos enorgullece, que nuestra cooperativa alcanzó el cuarto lugar a nivel nacional en el Ranking de Calidad de Servicio Eléctrico, efectuado a las más de treinta empresas distribuidoras de energía eléctrica, donde Coopelan alcanzó una nota de 9,14 de un máximo de 10. Este ranking es elaborado por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC).

En el ámbito de la gestión realizada es importante destacar que la venta de energía de Coopelan durante el presente año fue de 79,2 GWH, lo que representa un incremento de un 6,4% con respecto al año anterior, donde se puede destacar el ritmo de crecimiento importante del sector residencial domiciliario y sector agrícola, específicamente en el riego tecnificado.

Los resultados, tanto en el Balance General como los Estados Financieros, muestran variaciones significativas en términos positivos, donde se puede apreciar que la utilidad neta del ejercicio del año 2015 alcanzó los \$849 millones, lo que representa un aumento de un 40 % en relación con el año anterior. Esta utilidad se explica principalmente por un mejoramiento en el resultado operacional de los ingresos fuera de explotación, dado principalmente por la ejecución de proyectos de electrificación a terceros y la utilidad en la empresa relacionada. Estos resultados nos permitirán seguir en una constante mejoría de los niveles de calidad y continuidad del suministro eléctrico, así como el crecimiento de nuestro sistema de distribución, el cual, ya cuenta con más de 19.400 usuarios y 3.500 kilómetros de red de media y baja tensión.

Otro aspecto a destacar es que los resultados obtenidos, han sido fundamentales para poder llevar a cabo los nuevos proyectos de infraestructura, equipamiento, cambios tecnológicos, ampliación de redes, renovación y mantención de las instalaciones eléctricas, que han traído consigo las mejoras en la calidad y continuidad del suministro, que permiten a nuestra Cooperativa seguir en la senda de lograr su misión de entregar un servicio de excelencia en la distribución de energía y sus servicios asociados.

Para Coopelan, también es motivo de orgullo el crecimiento sostenido que ha logrado nuestra área comercial, a través de Coopelan Comercial S.A., que durante el año 2015 alcanzó ventas totales por \$3.936 millones, lo que representa un crecimiento del 2,7%

con respecto al año anterior. Estos resultados sin duda nos permitirán a futuro explorar nuevas áreas de negocios y productos que permitan seguir satisfaciendo adecuadamente las demandas y necesidades de nuestros socios y clientes.

En el marco de nuestra política definida en el sentido de conjugar nuestro crecimiento, con nuestros planes de acercamiento con nuestros socios, se puede destacar el beneficio de la cuota mortuoria, las becas que financian los estudios para hijos de socios, y en el ámbito del desarrollo eléctrico, se han efectuado importantes aportes para la ejecución de proyectos de alumbrados públicos, así como los proyectos de electrificación rural que han contribuido a que nuestra provincia tenga una tasa de electrificación superior al 96%. Sin duda todos estos beneficios han significado una gran ayuda para nuestros socios y sus familias, con especial énfasis en aquellos de menores recursos.

En el ámbito regulatorio la Cooperativa ha continuado cumpliendo en forma oportuna a las exigentes regulaciones y diversas disposiciones emanadas de los organismos gubernamentales, logrando así el mejoramiento de la confiabilidad de la gestión del servicio eléctrico, lo que necesariamente debe ser tenido en cuenta por la autoridad.

Finalmente, como presidente del Consejo de Administración de vuestra Cooperativa, quiero agradecer especialmente a nuestros colaboradores, quienes a través de su trabajo y apoyo permanente, han hecho posible alcanzar estos logros y los invito que junto con el directorio que represento, a que continuemos participando con la visión y energía que se requiere, para cumplir con nuestra misión de servicio para con nuestros socios y clientes.



Enrique Tapia Reyes

Presidente Consejo Administración

Antecedentes Generales



Razón Social:

Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., "Coopelan"

Rol Único Tributario:

81.585.900-6

Tipo de Entidad:

Cooperativa

Domicilio:

Av. Las Industrias N° 4670 - Los Ángeles.

Teléfono:

43 240 7070

Casilla:

425, Los Ángeles.

Página Web:

www.coopelan.cl

Email:

coopelan@coopelan.cl

Constitución Legal:

LA COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA., SE CONSTITUYO POR AUTORIZACIÓN DECRETO SUPREMO N° 161 DEL 22 DE FEBRERO DE 1957 DEL MINISTERIO DE ECONOMÍA, FOMENTO Y RECONSTRUCCIÓN, PUBLICADO EN EL DIARIO OFICIAL EL 8 DE MARZO DE 1957.

Organización de la Empresa

Coopelan, es una organización administrada por un Consejo de Administración compuesto por siete miembros y que son socios de la Cooperativa, los cuales son elegidos en sus cargos por un período de tres años. El Gerente General es designado por el Consejo de Administración y posee las facultades propias de un factor de comercio y las que le confiere expresamente el Consejo de Administración.



Nuestro Consejo de Administración



PRESIDENTE

ENRIQUE TAPIA REYES
Perito Agrícola

VICE - PRESIDENTE

CARLOS VELOSO VALLEJOS
Contador Auditor

SECRETARIO

CLAUDIO SCHULZ HANNIG
Agricultor

DIRECTORES

JAIME UGARTE CATALDO
Ingeniero Agrónomo

CARLOS KISS BLUMEL
Agricultor

MAURICIO MORALES CARLE
Perito Agrícola

ALFREDO SCHOLZ BRANDT
Ingeniero Agrónomo

DIRECTORES SUPLENTE

OSVALDO ANANIAS ABUTER
Contador Auditor

ALEX RUFF GROLLMUS
Bioquímico



Junta de Vigilancia



TITULAR

LUCIA AVELLO LEIVA



TITULAR

LUIS CASTILLO LÓPEZ



TITULAR

MANUEL CASTRO MARTIN

Administración de la Empresa



GERENTE GENERAL

JOSÉ LUIS NEIRA VELOSO
Ingeniero Comercial

SUB-GERENTE DISTRIBUCIÓN

ANTONIO WEISSER HERNÁNDEZ
Ingeniero (E) Electricidad

JEFE ADMINISTRACIÓN Y FINANZAS

LEONARDO MAINO MASSRI
Ingeniero Comercial

JEFE ÁREA COMERCIAL

JAIME PINO FERNÁNDEZ
Ingeniero (E) Electricidad

JEFE COMPUTACIÓN E INFORMÁTICA

EDUARDO ROBBA DÍAZ
Ingeniero Ejecución en Informática

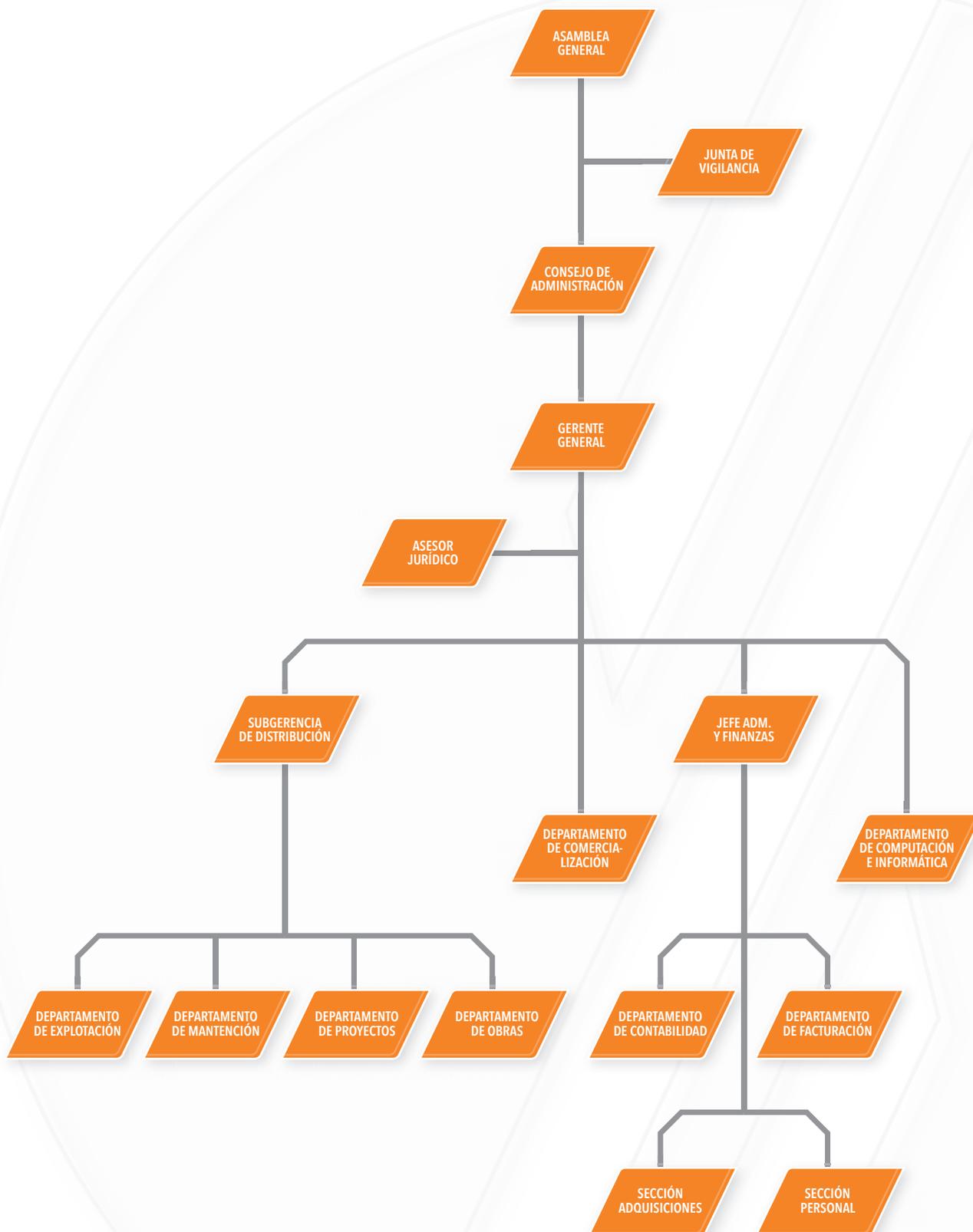
ASESOR JURÍDICO

RAFAEL DIEZ MUÑOZ
Abogado

AUDITORES EXTERNOS:

GESTIÓN'S AUDITORES & CONSULTORES

Estructura Organizacional



Informe a los Socios

Esta sección entrega antecedentes de la gestión de la Cooperativa y antecedentes financieros relevantes que reflejan la marcha de COOPELAN Ltda., en el ejercicio.



SEÑORES SOCIOS

En conformidad a lo dispuesto en el artículo 19° de los Estatutos de esta Cooperativa, este Consejo de Administración somete a vuestra consideración la memoria y estados financieros individuales y consolidados de la Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., correspondiente al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

VISIÓN

Queremos ser líderes y reconocidos por la calidad de nuestros servicios entre las empresas distribuidoras de energía, recomendados por nuestros asociados y clientes por la confiabilidad y continuidad de nuestros servicios.

MISIÓN

La Cooperativa tiene como misión entregar un servicio de excelencia en la distribución de energía y de los servicios asociados a la distribución de energía, que permitan contribuir al crecimiento de sus socios y clientes.

VALORES DE LA ORGANIZACIÓN

Debemos desarrollar una cultura basada en el principio fundamental del respeto a las personas, enfocados en valores como la integridad, la orientación hacia el cliente y los resultados, en la búsqueda de la excelencia operacional, el trabajo en equipo y la cooperación, responsabilidad y compromiso.

ACTIVIDADES Y NEGOCIOS

La actividad principal de la Cooperativa y por la cual fue creada, es la satisfacción de las necesidades de abastecimiento de la energía eléctrica de sus asociados y clientes, pudiendo para tal efecto producir, adquirir y suministrar energía eléctrica.

El capital de la Cooperativa será ilimitado y variable, y está dividido en cuotas de participación, las que serán nominativas y su transferencia y rescate, si éste fuera procedente, deberá ser aprobada por el concejo de administración.

Podrán ser miembros de la Cooperativa todas las personas naturales y jurídicas que necesiten energía eléctrica, adquiriendo, según el caso derechos y obligaciones.

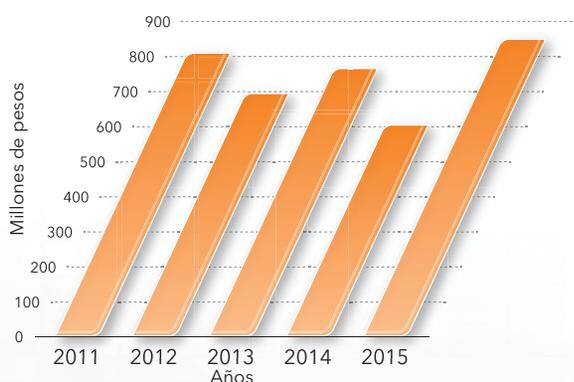
En el transcurso del tiempo y conscientes que el desarrollo de la Cooperativa puede servir al desarrollo y crecimiento de sus asociados, y en especial, aquellos de más escasos recursos, durante el año 2006 se crea Coopelan Comercial S.A., dedicada a la comercialización de bienes y servicios, con el objeto de atender más adecuadamente las necesidades de nuestros socios y clientes.

ANTECEDENTES FINANCIEROS RELEVANTES

Resultado

El resultado de la Cooperativa para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, alcanzó una utilidad de \$849 millones, lo que representa un aumento de un 40,5 %, si se compara con los \$ 604 millones, alcanzados el año anterior. Este aumento en el resultado se explica principalmente por un mejoramiento en el resultado operacional, debido a un aumento del margen de explotación.

Gráfico comparativo resultado ejercicio últimos cinco años



Resultado Operacional

En el año 2015 los ingresos operacionales de la Cooperativa alcanzaron \$ 10.439 millones, de los cuales, \$ 10.069 millones correspondieron a servicios asociados a la venta de energía y \$ 370 millones a otras ventas. Los costos y gastos operacionales alcanzaron \$ 9.891 millones, de los cuales, \$ 7.794 millones correspondieron a servicios asociados a venta de energía y \$ 2.097 millones a otros gastos y los gastos de administración y ventas. Todas estas cifras revelan que el resultado operacional alcanzó una utilidad de \$ 548 millones.

Resultado No Operacional

El resultado no operacional durante el año 2015 fue de \$ 386 millones de utilidad, debido fundamentalmente a los ingresos fuera de explotación, por la ejecución de proyectos de electrificación a terceros, los ingresos por la utilidad de la empresa relacionada e incremento en los ingresos financieros.





BALANCE Y FINANCIAMIENTO

Los principales componentes del balance, en millones de pesos al 31 de diciembre de 2015, son los siguientes:

	2013	2014	2015
Total Activos	18.219	18.643	20.010
Pasivo Exigible	3.177	3.011	3.585
Patrimonio	15.042	15.632	16.425

El principal componente de los activos es el activo fijo, que incluye el sistema eléctrico de distribución. Al cierre del ejercicio éste alcanza \$ 14.391 millones.

El pasivo exigible incluye \$ 376 millones de deuda con el sistema financiero, de los cuales \$ 314 millones están en el largo plazo. El aumento del patrimonio se origina por el aumento del capital y la mayor utilidad del ejercicio de la Cooperativa.

INDICADORES FINANCIEROS

Las principales relaciones financieras respecto al balance y el estado de resultado son las siguientes:

Indicadores Financieros	Unidades	2013	2014	2015
Liquidez	veces	2,75	2,94	2,22
Endeudamiento	veces	0,21	0,19	0,22
Cobertura Gastos Intereses	veces	17,18	15,71	21,30
Rentabilidad Patrimonio	%	5,08%	3,87%	5,17%

HECHOS RELEVANTES

A continuación se entrega una información resumida de los hechos relevantes durante el presente ejercicio:

De acuerdo a lo establecido en las Bases de Licitación pública por la "Construcción Bodega Corporativa Coopelan", con fecha 08 de enero de 2015, en Sesión Extraordinaria del Consejo de Administración, se acordó por unanimidad de los consejeros presentes, la adjudicación de la construcción de una Bodega Corporativa Coopelan, ubicada en la Avda. Las Industrias 4670, Lote B, de la ciudad de Los Ángeles.

En Sesión Extraordinaria del Consejo de Administración de fecha 30 de abril de 2015, quedó constituido el Consejo de Administración de la Cooperativa, quedando como Presidente el Sr. Enrique Tapia Reyes, Vice-presidente el Sr. Carlos Veloso Vallejos y Secretario el Sr. Claudio Schulz Hannig.

La Superintendencia de Electricidad y Combustibles, en su Oficio Circular N° 11.301 de fecha 25 de agosto 2015, informó el Ranking de Calidad de Servicio de las empresas distribuidoras para el año 2015, donde Coopelan alcanzó una nota final de 9,14 de un máximo de 10, ubicándonos en el cuarto lugar a nivel nacional de un total treinta y una empresas distribuidoras de energía.

De acuerdo a lo establecido en el reglamento de las Bases de Licitación de Suministro, con fecha 18 de diciembre de 2014 y 26 de octubre de 2015, se efectuó el proceso de adjudicación del 18% necesidades de suministro de energía para el período enero 2016 a diciembre de 2036, para satisfacer los consumos de nuestros clientes regulados en nuestra zona de concesión. Los bloques horarios licitados fueron adjudicados a generadores de Energía Renovables No Convencionales (ERNC), procesos de licitación efectuados en conjunto con las otras empresas distribuidoras participantes del sistema interconectado central.

De acuerdo a lo establecido en las Bases de Licitación pública por la "Construcción Centro Control de

Coopelan", con fecha 01 de octubre de 2015, en Sesión Ordinaria del Consejo de Administración, se acordó por unanimidad de los consejeros presentes, la adjudicación de la construcción de un nuevo Centro de Control de Operación del Sistema de Distribución, en las oficinas de la casa Matriz de Coopelan, ubicada en la Avda. Las Industrias 4670, Lote A, de la ciudad de Los Ángeles.

Por otro lado, cabe señalar que la Superintendencia de Electricidad y Combustibles mediante sus Oficios Circular de N°1871 de fecha 10 de febrero 2015 y N° 11167 de fecha 21 agosto del 2015, instruyó la reliquidación de los decretos de precios de nudo promedio con vigencia desde el 1 de mayo de 2014 a diciembre del 2014 (proceso Reliquidación 2) y desde el 01 enero 2015 a junio de 2015 (proceso de Reliquidación 3), respectivamente.

En sesión de Consejo de Administración celebrada con fecha 29 de octubre de 2015, se acordó por unanimidad de los consejeros presentes, la adquisición del terreno colindante al terreno de la casa matriz de la Cooperativa, con una superficie de cinco mil doscientos cuarenta y cinco metros cuadrados. Este terreno tiene por objeto la instalación de una sub-estación de distribución y ampliación del patio de acopio de materiales para el sistema de distribución.

En Sesión del Consejo de Administración celebrada el 06 de enero de 2016, se acordó por unanimidad de los consejeros presentes, mantener el beneficio por muerte natural o accidental de un socio, que consiste en el pago al cónyuge o heredero más próximo del socio una cuota mortuoria con el objeto de absorber en parte los gastos que involucra el sepelio. Se determinó que acuerdo a lo establecido en el artículo N° 10 del reglamento de cuota mortuoria, asignar para el año 2016 un presupuesto anual de \$ 30 millones de pesos para este beneficio, en un total de 100 cuotas mortuorias, por un monto de \$300.000.-, cada una.



FACTORES DE RIESGO

Nuestra cooperativa enfrenta diversos riesgos, inherentes a las actividades que desarrolla en los distintos mercados en los que participa, como es la distribución de energía y las ventas de retail, sea directa o indirectamente, como son los relativos a los cambios en los marcos regulatorios, cambios generales en las condiciones de mercado económico financiero y casos fortuitos o de fuerza mayor.

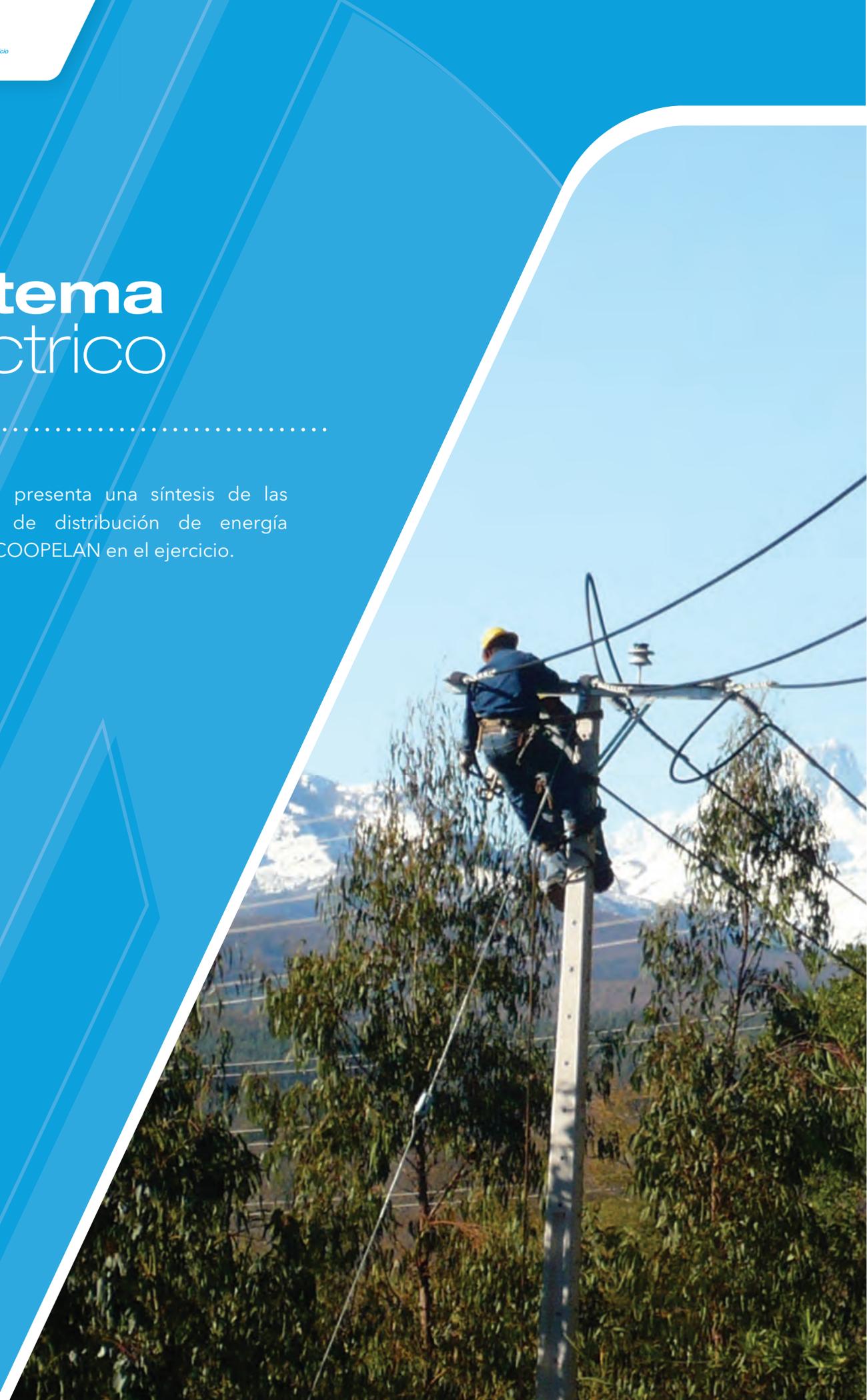
Coopelan en su negocio principal, opera en un mercado de servicio de primera necesidad, caracterizado por su estabilidad y constante crecimiento, lo que representa un bajo riesgo comercial. No obstante, para cubrir posibles siniestros, posee pólizas de seguros de sus

principales activos e instalaciones, seguro de vida para el personal y seguro de los vehículos.

En la actualidad, las deudas de la Cooperativa con el sistema financiero se encuentran asociadas a tasas de interés fijas, situación que acota el riesgo asociado a la fluctuación de las tasas en el mercado y que permiten adoptar una estructura de deuda al largo plazo. La política de financiamiento de la Cooperativa, coloca énfasis en la utilización de recursos propios y mantención de una estructura de deuda controlada. Al 31 de diciembre de 2015 el 100 % de las obligaciones financieras están contratadas a tasa fija y en pesos.

Sistema Eléctrico

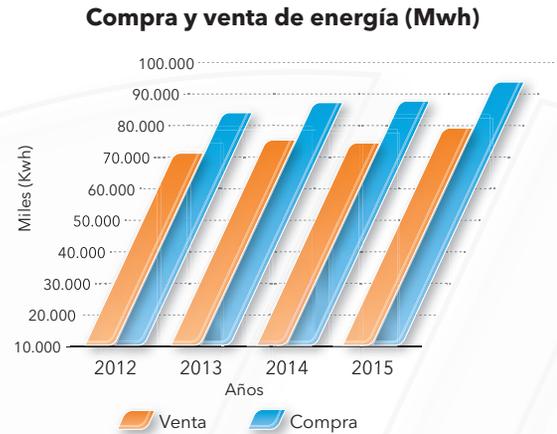
Esta sección presenta una síntesis de las operaciones de distribución de energía eléctrica de COOPELAN en el ejercicio.



DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA

Durante el año 2015, la venta de energía fue de 79,2 Gwh, lo que implica un aumento del 6,45% respecto a la venta del año anterior. Por su parte la compra fue de 93,8 Gwh, cifra que muestra un incremento del 6,71 % respecto al periodo anterior.

En el gráfico, se visualizan las Compras y Ventas de energía en los últimos cuatro años.



PERDIDA

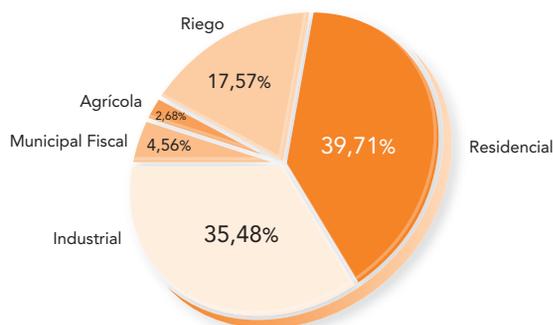
La pérdida de distribución promedio del año 2015, fue de un 15,66 %, que representa un aumento de un 1,5 % respecto a la pérdida del año anterior. A pesar de la mantención de este indicador, podemos decir que se encuentra comparativamente en la media de las pérdidas de distribución, para las empresas de distribución rural de energía.



VENTAS POR SECTOR

COOPELAN, durante el año 2015, alcanzó una venta de energía total de 79,2 Gwh, distribuidos en las comunas de Los Ángeles, Laja, Quilleco, Santa Bárbara y Mulchén, de la Provincia de Bío-Bío, según los siguientes sectores:

En el siguiente gráfico, se visualizan las ventas por sector del año 2015.



Sectores (en Gwh)	2015	2014	% Part. 2015
Residencial	31,43	29,36	39,71%
Industrial	28,09	27,04	35,48%
Municipal Fiscal	3,61	3,49	4,56%
Agrícola	2,12	2,05	2,68%
Riego	13,91	12,46	17,57%

SERVICIOS ACTIVOS

Coopelan suministró energía eléctrica a 19.435 servicios conectados y durante el año el año 2015 ingresaron 1.067 nuevos clientes, lo que implica un incremento del 5,8%. Esto deja de manifiesto que Coopelan presenta un crecimiento sostenido en el tiempo, tanto en relación con el número de clientes como en sus ventas, lo que se explica en gran medida por su mejoramiento continuo en la calidad y continuidad de su servicio. A continuación se presenta un gráfico con la cantidad de servicios activos de los últimos años.

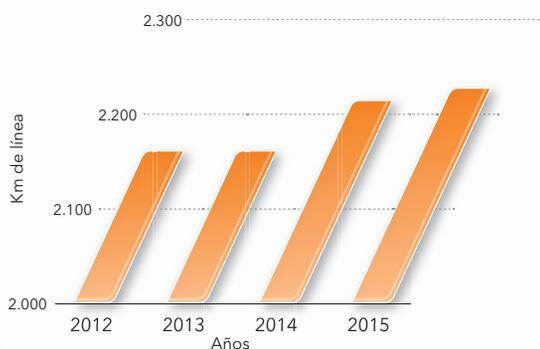




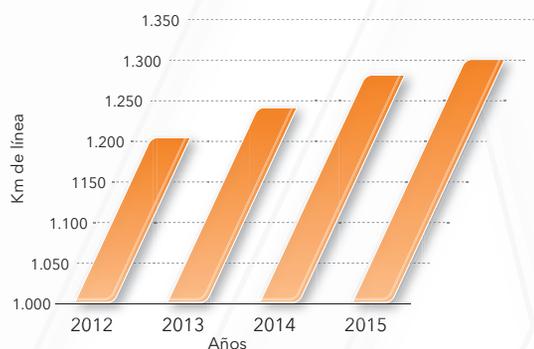
CRECIMIENTOS DE LÍNEAS

Coopelan, para distribuir energía eléctrica a sus socios y clientes, en la actualidad cuenta con una red de 2.227 kilómetros de líneas de media tensión y 1.301 kilómetros de líneas de baja tensión. Los gráficos que se muestran a continuación permiten dimensionar el crecimiento del sistema eléctrico de distribución.

Líneas de media tensión



Líneas de baja tensión



A través del departamento de proyectos y obras, de la Subgerencia de Distribución, Coopelan presta los servicios de evaluación de proyectos eléctricos, los que se encargan del diseño y construcción de los proyectos de electrificación. Además, la realización de muchos de estos proyectos, se pueden concretar gracias al financiamiento adecuado, para cada caso, por parte de Coopelan.

REGULACIONES DEL SECTOR ELÉCTRICO

La Cooperativa ha implementado sistemas administrativos computacionales y de georeferenciación, que permiten administrar el sistema de distribución y a la vez dar cumplimiento en forma mensual a los informes requeridos por las instituciones que nos fiscalizan, tales como la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), Comisión Nacional de Energía (CNE), Centro Despacho Económico de Carga (CDEC), Departamento de Cooperativas, Instituto Nacional de Estadísticas, Banco Central de Chile, entre otros.

Entre los informes que se debe dar cumplimiento se encuentran:

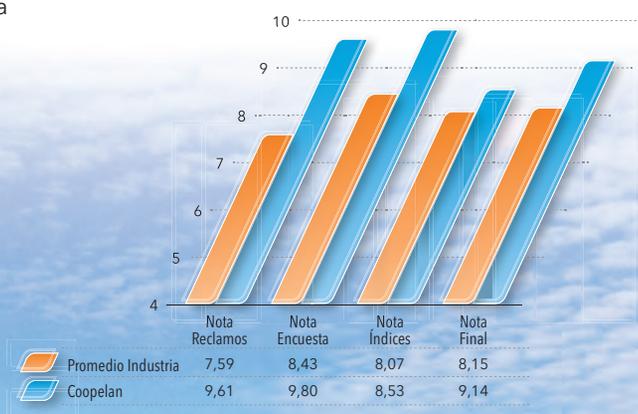
- Tarifas eléctricas.
- Cabeceras de alimentadores.
- Límites de zona.
- Interrupciones de servicio.
- Presentaciones.
- Infraestructura Eléctrica y asociación cliente - red.
- Compensaciones.
- Costos e Ingresos de Explotación.
- Esquemas Desprendimiento Automático de Carga (EDAC).
- Informes Contables.

RANKING DE CALIDAD DE SERVICIO

Todas las empresas concesionarias de servicio de distribución eléctrica están sometidas anualmente a una evaluación por parte la Superintendencia de Electricidad y Combustibles, elaborado sobre la base de tres índices. El primero se relaciona con la encuesta de calidad de servicio entre sus clientes efectuado por una empresa externa, el segundo se relaciona sobre la base de los reclamos de los clientes presentados ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles y el tercero corresponde índices de continuidad de servicio calculados por la Superintendencia.

Durante el año 2015, en el cálculo de la nota final del ranking y la ponderación asignada a la nota de encuesta, reclamos e índices, nuestra cooperativa alcanzó la nota final de 9,14 de un máximo de 10, lo que permitió ubicar a Coopelan en el cuarto lugar del ranking a nivel nacional de un total de treinta y una empresas de distribución de energía.

Notas ranking calidad de servicio





ACERCAMIENTO CON NUESTROS SOCIOS Y LA COMUNIDAD

Dado el desarrollo y crecimiento de nuestra Cooperativa, ha permitido ayudar a sus socios y en especial, a aquellos de más escasos recursos, por medio de distintos beneficios y en diferentes ámbitos, dentro de los cuales se destacan los siguientes:

- **Beneficio por muerte (natural o accidental)**, consistente en el pago de una cuota mortuoria a la cónyuge o heredero más próximo del socio, con el objeto de absorber en parte los gastos que involucra el sepelio. En el año 2015 se cancelaron 103 cuotas mortuorias, lo que significó un costo total de \$ 31 millones. Es importante destacar que este beneficio lo poseen todos los socios, sin costo y sin límite de edad.
- **Beca Universidad de Concepción Sede Los Ángeles (UCLA)**, este beneficio consiste en financiar los estudios universitarios de los hijos, nietos, cargas familiares o hijos de empleados de un socio, de escasos recursos. Durante el año 2015 se otorgaron 2 nuevas becas, dando un total de 11 alumnos becados, con un aporte anual de \$ 27,5 millones.
- **Beca Liceo Industrial Los Ángeles**, con el objeto de financiar estudios al nivel técnico, a hijos, nietos, cargas familiares o hijos de un empleado de un socio. Este beneficio consiste en financiar la totalidad de los gastos de estadía, alimentación y pago de mensualidad, por todos los años de duración de sus estudios. Durante el año 2015, se entregaron 12 nuevas becas, dando un total de 28 alumnos becados, con un costo anual de \$ 4,9 millones.
- **Beca Liceo Agrícola El Huertón**, durante el año 2015 se otorgaron 2 nuevas becas de alimentación, dando un total de 10 alumnos becados en el Liceo Agrícola El Huertón de Los Angeles, a hijos, cargas familiares o hijos de un empleado de un socio de escasos recursos. El costo de este beneficio para este año alcanzó la suma de \$ 3,2 millones.-
- **Aportes de Electrificación**, Coopelan continuó durante el año 2015, efectuando aportes para el desarrollo de importantes proyectos de electrificación e instalación de alumbrado público, especialmente en los sectores rurales y de bajos recursos, logrando así mejorar las condiciones de vida y seguridad de los mismos. Aquí podemos destacar la ejecución 326 empalmes y aportes en instalaciones de alumbrado público, que significó la instalación de 148 luminarias en los distintos sectores rurales de nuestra provincia.
- **Compromiso con la Comunidad**, conscientes en la necesidad de desarrollar un vínculo más profundo con la comunidad, esta cooperativa a prestado ayuda a distintas organizaciones e instituciones y en especial aquellas que tienen menos oportunidades, como es el caso del hogar de ancianos Don Orione, Juntas de Vecinos, Colegios y Clubes deportivos Rurales.

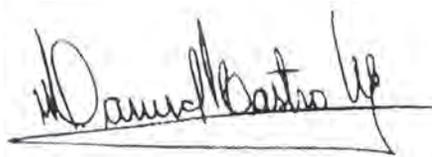
Declaración de Responsabilidad

INFORME DE LA JUNTA DE VIGILANCIA

En conformidad al mandato que nos otorgó la Asamblea General de Socios de la Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., celebrada el 23 de abril del 2015, certificamos que al 31 de diciembre del 2015, procedimos a efectuar un arqueo de Caja, Documentos por Cobrar, así como la realización y verificación de las conciliaciones bancarias de todas las cuentas corrientes de la Cooperativa y los saldos de inventario. Hemos examinado el Balance General de la Cooperativa

Eléctrica Los Ángeles Ltda., COOPELAN, practicado al 31 de diciembre del 2015, y el correspondiente Estado de Resultado por el ejercicio de doce meses terminado en esa fecha.

Cabe señalar que previo a nuestro examen, el Balance Anual y Estado de Resultado, fue revisado por la firma Gestión's Auditores Consultores.



MANUEL CASTRO MARTIN



LUCIA AVELLO LEIVA



LUIS CASTILLO LOPEZ

Los Ángeles, Marzo de 2016.

SUSCRIPCIÓN DE MEMORIA

En conformidad a las normas legales, la presente Memoria fue suscrita por todos los Directores de esta Cooperativa.



ENRIQUE TAPIA REYES
Presidente



CARLOS VELOSO VALLEJOS
Vicepresidente



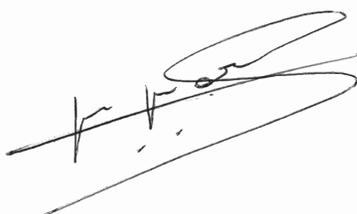
CLAUDIO SCHULZ HANNIG
Secretario



JAIME UGARTE CATALDO
Director



CARLOS KISS BLUMEL
Director



MAURICIO MORALES CARLE
Director



ALFREDO SCHOLZ BRANDT
Director

DISTRIBUCIÓN DE REMANENTES

El Consejo de Administración ha acordado proponer a la Junta General Ordinaria de socios y de acuerdo a lo establecido en los Estatutos de la Cooperativa vigentes a la fecha, en su artículo 73, capitalizar el 100% de las utilidades del ejercicio 2015, como aumento del Capital, que se distribuirá a prorrata de las cuotas de participación de cada socio.

Aceptada por la Junta General Ordinaria de Socios esta proposición, el Patrimonio de la Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., queda estructurado de la siguiente forma (en miles de \$):

Patrimonio	M\$
Capital	\$ 7.879.433.-
Reserva Artículo Transitorio Ley 19.832	\$ 4.817.370.-
Reservas voluntarias	\$ 1.290.837.-
Reservas especiales	\$ 2.437.536.-
TOTAL PATRIMONIO	\$ 16.425.176.-



Estados Financieros

Cooperativa Eléctrica
Los Ángeles Ltda.



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores Presidente, Consejeros y Socios
Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., que comprenden los balances generales al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y a los correspondientes estados de resultados y flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

RESPONSABILIDAD DE LA ADMINISTRACIÓN POR LOS ESTADOS FINANCIEROS

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo con políticas y principios contables aprobados por el Directorio y requeridos por el Departamento de Cooperativas los que son revelados por la administración en Nota 2. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas ya sea debido a fraude o error.

RESPONSABILIDAD DEL AUDITOR

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

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar éstas evaluaciones de 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 procedimiento de

auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros.

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

OPINIÓN

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los correspondientes estados de resultados y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con Principios y criterios descritos en Nota 2 utilizados por la administración de la Cooperativa para la preparación de sus estados financieros

ENFASIS EN OTROS ASUNTOS

Los presentes estados financieros adjuntos fueron preparados de acuerdo con los principios y políticas de la administración de Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. y aprobados por su directorio y requeridos por el departamento de Cooperativas, los que se presentan en Nota 2

Los Estados financieros de la filial Coopelan Comercial S.A. sobre las cuales se ha reconocido Valor Patrimonial han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera



Carmen E. Reyes Solis

Socia
Gestion's Auditores & Consultores

Santiago 04 Marzo de 2016

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA.
BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014
(Cifras en miles de pesos)

ACTIVOS	NOTA	2015 M\$	2014 M\$
ACTIVOS CIRCULANTES			
Disponible		249.716	247.653
Valores Negociables	4	1.763.829	1.548.988
Deudores por ventas	5	1.935.893	1.982.940
Documentos por cobrar		96.437	53.004
Deudores varios		22.779	25.745
Documentos y cuentas por cobrar a empresa relacionada	7	22.722	21.858
Existencias	8	44.900	32.905
Impuestos por recuperar	6	34.733	32.329
Gastos pagados por anticipado		1.495	1.081
Impuestos diferidos	6	34.716	47.055
Otros activos		8.731	-
TOTAL ACTIVOS CIRCULANTES		4.215.951	3.993.558
ACTIVOS FIJOS			
Terrenos	9	863.707	722.880
Construcciones y obras de infraestructura	9	17.482.509	16.510.781
Extensiones financiadas por terceros	9	1.241.306	1.095.814
Máquinas y equipos	9	552.408	507.281
Muebles y equipos de oficina	9	307.281	296.408
Otros activos fijos	9	1.147.851	781.004
Menos: Depreciación acumulada	9	(7.203.585)	(6.648.753)
TOTAL ACTIVOS FIJOS		14.391.477	13.265.415
OTROS ACTIVOS			
Inversión en empresa relacionada	10	454.735	472.470
Variación monetaria inversiones en otras sociedades	10	922.707	890.992
Intangible		25.546	20.921
TOTAL OTROS ACTIVOS		1.402.988	1.384.383
TOTAL ACTIVOS		20.010.416	18.643.356

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA.

BALANCES GENERALES AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014

(Cifras en miles de pesos)

PASIVOS Y PATRIMONIO	NOTA	2015 M\$	2014 M\$
PASIVOS CIRCULANTES			
Obligaciones con bancos largo plazo porción corto plazo	11	61.483	59.442
Cuentas por pagar	12	1.538.296	1.060.626
Documentos y cuentas por pagar a empresa relacionada	7	8.488	7.828
Provisiones y retenciones	13	223.033	141.765
Ingresos percibidos por adelantado		65.018	89.294
TOTAL PASIVOS CIRCULANTES		1.896.318	1.358.955
PASIVOS A LARGO PLAZO			
Obligaciones con bancos	11	314.352	389.042
Provisiones largo plazo	13	263.408	280.341
Aportes reembolsables		32.658	32.658
Ingresos diferidos por subsidios	16	1.019.590	896.412
Impuestos diferidos		58.914	53.481
TOTAL PASIVOS LARGO PLAZO		1.688.922	1.651.934
PATRIMONIO			
Capital Pagado	14	7.029.857	6.446.006
Reserva artículo transitorio Ley 19.832	14	4.817.370	4.817.944
Otras reservas	14	1.290.837	1.294.670
Reserva especial	14	2.437.536	2.437.826
Ajuste monetario artículo N° 34 Ley de Cooperativas	14	-	31.719
Excedente del ejercicio	14	849.576	604.302
TOTAL PATRIMONIO		16.425.176	15.632.467
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		20.010.416	18.643.356

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA

ESTADOS DE RESULTADOS POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014

(Cifras en miles de pesos)

RESULTADO DE EXPLOTACIÓN	NOTA	2015 M\$	2014 M\$
Ingresos de la explotación		10.439.823	8.304.365
Costos de explotación		(7.794.100)	(6.572.345)
MARGEN DE EXPLOTACIÓN		2.645.723	1.732.020
Gastos de administración y ventas		(2.097.566)	(1.684.712)
RESULTADO DE EXPLOTACIÓN		548.157	47.308
RESULTADO FUERA DE LA EXPLOTACIÓN			
Ingresos financieros		201.524	198.200
Utilidad devengada en empresa relacionada	10	65.160	177.955
Otros ingresos		316.544	455.763
Gastos financieros		(46.044)	(42.621)
Otros egresos		(29.154)	(84.138)
Fluctuación de valores	15	(121.507)	(125.576)
RESULTADO FUERA DE LA EXPLOTACIÓN		386.523	579.583
RESULTADO ANTES DE IMPUESTO A LA RENTA		934.680	626.891
Impuesto renta	6	(85.104)	(22.589)
EXCEDENTE DEL EJERCICIO		849.576	604.302

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014
(Cifras en miles de pesos)

FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN	2015 M\$	2014 M\$
Excedente de ejercicio	849.576	604.302
Utilidad en ventas de activos fijos	3.500	-
Cargos (abonos) a resultado que no representan flujo de efectivo:		
Depreciación del ejercicio	562.789	554.159
Amortización intangible	492	593
Utilidad devengada en empresa relacionada	(65.160)	(177.955)
Provisiones y castigos	53.484	(310.229)
Fluctuación de valores	121.507	125.575
Otros abonos a resultados que no representan movimiento de efectivo	321.615	(18.701)
Disminución (aumento) de activos, que afectan al flujo de efectivo:		
Deudores por ventas	(48.582)	52.371
Existencias	(13.230)	41.507
Otros activos	(13.497)	39.751
Aumento (disminución) de pasivos, que afectan al flujo de efectivo:		
Cuentas por pagar relacionadas con resultados de la explotación	159.605	26.020
Impuesto a la renta por pagar (neto)	(92.787)	(16.175)
Otras cuentas por pagar relacionadas con resultados fuera de la explotación	127.251	(10.596)
Impuesto al valor agregado y otros por pagar	71.223	(13.336)
Flujo neto originado por actividades de la operación	2.037.786	897.286

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA.

ESTADOS DE FLUJO DE EFECTIVO POR LOS AÑOS TERMINADOS EL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014
 (Cifras en miles de pesos)

FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO	2015 M\$	2014 M\$
Incorporación de socios	36	214
Devolución de capital	(22.453)	(6.821)
Pagos de préstamos	(55.814)	(64.044)
Flujo neto originado por actividades de financiamiento	(78.231)	(70.651)
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN		
Ventas de activos fijos	3.500	-
Incorporación de activos fijos	(1.673.166)	(585.256)
Flujo neto originado por actividades de inversión	(1.669.666)	(585.256)
FLUJO NETO POSITIVO (NEGATIVO) DEL EJERCICIO	289.889	241.379
EFFECTO INFLACIÓN SOBRE EL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	(72.984)	(95.720)
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	216.905	145.659
SALDO INICIAL DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	1.796.640	1.650.980
SALDO FINAL DEL EFECTIVO Y EFECTIVO EQUIVALENTE	2.013.545	1.796.640

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
 (Cifras en miles de pesos)

1. IDENTIFICACIÓN Y ACTIVIDAD DE LA ENTIDAD

La Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., es una Cooperativa de Capital variable e ilimitado número de socios, constituyéndose como Cooperativa por autorización Decreto Supremo N° 161 del 22 de Febrero de 1957 del Ministerio de Economía, Fomento y Turismo de Chile, publicado en el diario Oficial el 8 de marzo de 1957.

El objetivo de la Cooperativa es adquirir, distribuir, suministrar y comercializar energía eléctrica entre sus socios y terceros, fomentando sus aplicaciones para usos domésticos, comerciales e industriales, propendiendo al desarrollo de la producción agrícola y forestal y al mejoramiento de la calidad de vida del sector rural. En Agosto de 2006 se constituye Coopelan Comercial Sociedad Anónima Cerrada, siendo la Cooperativa dueña del 99% de la propiedad, la cual genera un mayor impulso a la actividad comercial.

El domicilio de la Cooperativa es Avda. Las Industrias N° 4670 Pedro Stark, Los Ángeles y su identificación tributaria es RUT 81.585.900-6.

2. CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

a) General

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con principios de contabilidad generalmente aceptados y normas específicas contenidas en la Ley de Cooperativas de acuerdos a instrucciones ratificadas en Resolución Exenta 2.773 publicada en el Diario Oficial de fecha 28 de noviembre de 2013 la que dispone mantención de la aplicación de Principios Contables Generalmente Aceptados, excepto por las inversiones en filiales que se encuentran registradas en una sola línea del balance general a su valor patrimonial proporcional, y por lo tanto, no han sido consolidadas línea a línea. Este tratamiento no modifica el resultado neto del ejercicio ni el patrimonio.

Estos estados financieros han sido emitidos sólo para los efectos de hacer un análisis individual de la Institución y en consideración a ello, deben ser leídos en conjunto con los estados financieros consolidados.

b) Bases de presentación

Los estados financieros de 2014 y sus correspondientes Notas, han sido ajustados extra contablemente en un 3,9% a fin de permitir la comparación con los estados financieros de 2015.

c) Corrección monetaria

Con el propósito de reflejar en los estados financieros el efecto de la variación en el poder adquisitivo de la

moneda, se actualizó el capital financiero, los activos y pasivos no monetarios y los flujos de efectivo, utilizando para ello los índices oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas.

Conforme las disposiciones de la Ley de Cooperativas y la Ley de Renta, el saldo acreedor de la corrección monetaria del ejercicio crea o incrementa el Fondo de Reserva Fluctuación de Valores, es decir, queda incorporado al patrimonio de la Cooperativa.

d) Conversión de activos y pasivos en unidades de fomento

Los activos y pasivos expresados en unidades de fomento existentes al 31 de diciembre de 2015 y 2014, se presentan convertidos a pesos de acuerdo a los siguientes valores vigentes al cierre de cada ejercicio:

	2015	2014
	\$	\$
Unidad de Fomento	25.629,09	24.627,10

e) Deterioro de cuentas por cobrar

Representa la estimación de riesgos de cobranza, se provisionan los documentos en un 100% cuando presentan una morosidad sobre 90 días desde su fecha de vencimiento, siendo este proceder apegado a las normas dictadas por Departamento de Cooperativas, en su artículo 72° de la RAE 1321 del 11.06.2013.

Estas provisiones se presentan en el activo circulante rebajadas de los saldos de deudores por ventas y documentos por cobrar.

f) Existencias

Las existencias de materiales eléctricos, insumos y otros materiales se han valorizado al costo de reposición y no exceden su valor neto de realización.

g) Activo fijo y depreciación

Los bienes del activo fijo se presentan valorizados al costo de adquisición o de construcción, actualizado de acuerdo a normas de corrección monetaria. La depreciación de los bienes del activo fijo se ha calculado de acuerdo con el sistema de depreciación lineal, considerando los valores actualizados de los respectivos bienes y los años de vida útil remanente de los mismos.

Las extensiones financiadas por aportes de terceros se presentan por separado, a objeto de permitir una adecuada correlación ingresos - costos.

h) Inversiones en empresas relacionadas

La inversión en empresa relacionada se presenta valorizada a su Valor Patrimonial sobre la base de sus respectivos estados financieros. Esta metodología incluye el reconocimiento en los resultados del ejercicio sobre base devengada, la que se presenta en el estado de resultados.

i) Vacaciones del personal

El costo anual de vacaciones y los beneficios del personal se reconocen sobre base devengada, presentándose dicha provisión en el pasivo circulante en el rubro de provisiones y retenciones.

j) Indemnización por años de servicio

La Cooperativa presenta esta obligación, en virtud de convenios suscritos con su personal, con base al método del valor actual de la obligación devengada al término de cada ejercicio.

k) Impuesto a la renta e Impuesto diferido

La Cooperativa reconoce sus obligaciones tributarias atendiendo a las disposiciones legales vigentes. El resultado por impuesto a la renta del período, se determina como la suma del impuesto corriente más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones. Las diferencias entre el valor contable de los activos y pasivos y su base tributaria generan los saldos de impuestos diferidos de activo o de pasivo, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen.

El artículo 17 N° 2 de la Ley de la Renta dispone que aquella parte del remanente que corresponda a operaciones realizadas con personas que no sean socios estará afecta al impuesto a la renta de Primera Categoría, la que se determinará aplicando la relación porcentual existente entre el monto de los ingresos brutos correspondientes a operaciones con personas que no sean socios y el monto total de los ingresos brutos correspondientes a todas las operaciones.

l) Aportes reembolsables

Corresponde a aportes destinados al financiamiento de líneas o instalaciones para facilitar la atención de servicios comunes o para el fomento de la electrificación rural. Los aportes son corregidos monetariamente por la variación del I.P.C., desde la fecha de su ingreso a la Cooperativa.

m) Ingresos diferidos por subsidios

Se presentan en este rubro los valores recibidos del Gobierno, destinados a financiar obras eléctricas y se traspasan a resultados conforme a los ejercicios en que se deprecian los activos financiados con estos recursos.

n) Efectivo y equivalente de efectivo

La Cooperativa de acuerdo a las definiciones del Boletín Técnico N° 50 del Colegio de Contadores de Chile A.G., para efectos de elaboración del estado de flujo de efectivo, considera como efectivo equivalente las inversiones financieras de fácil liquidación, pactadas a un máximo de noventa días, incluyendo las cuotas de fondos mutuos.

Bajo flujo originado por actividades de la operación se incluyen aquellos flujos de efectivo relacionados con el giro de la Cooperativa, incluyendo intereses pagados y recibidos, dividendos percibidos y, en general, todos aquellos flujos que no estén definidos como de inversión o financiamiento.

ñ) Ingresos de explotación

Los ingresos de explotación se registran sobre la base del principio de devengado, por lo que, la Entidad ha estimado una provisión de ingresos sobre la base de los servicios reales prestados y no facturados al cierre de cada ejercicio, valorizados a las tarifas vigentes para dichos períodos. El costo de dichos servicios se encuentra en el rubro costos de explotación del estado de resultados.

Ñ. 1. Al 31 de diciembre de 2014 se realizó reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión (Decreto 14/2012 del Ministerio de Energía).

El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto 14/2012 del Ministerio de Energía, de fecha 14 de febrero de 2012, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, a partir del 1 de enero de 2011.

Al respecto, el 6 de octubre de 2014 fue publicado el Decreto 27/2014 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2013, estableciéndose la forma en que los precios de los contratos de suministro suscritos entre las empresas generadoras y distribuidoras, así como los precios de subtransmisión fijados en el Decreto 14/2012, se incluyen en las fórmulas tarifarias aplicables a los clientes finales sujetos a fijación de precios. Adicionalmente, en dicho decreto se actualizan los valores de los decretos con vigencia entre enero de 2011 y las fechas de vigencia del Decreto 27/2014. Del mismo modo, el 17 y el 29 de octubre, el 14 y el 24 de noviembre y el 6 de diciembre de 2014 fueron publicados los Decretos 3T/2014, 4T/2014, 6T/2014, 7T/2014 y 8T/2014, todos del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de mayo de 2013, 1 de noviembre de 2013, 1 de diciembre de 2013, 1 de enero de 2014 y 1 de marzo de 2014, respectivamente. Por lo señalado precedentemente, mediante Oficio N° 13442/2014 del 9 de diciembre de 2014, la

Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) instruyó la reliquidación de los decretos de nudo promedio 2T/2014, 3T/2014, 4T/2014, 6T/2014, 7T/2014 y 8T/2014, estableciendo que producto de las reliquidaciones entre distribuidoras y sus clientes regulados, los abonos o cargos que procedan entre las distribuidoras y las empresas generadoras deberán materializarse en las primeras facturas que emitan estas últimas, incluyendo las diferencias por concepto de compra de energía y potencia originadas como consecuencia de la aplicación de los referidos decretos

de precios de nudo promedio y el Decreto 14/2012, conforme a la metodología establecida en el mismo para la determinación de los suministros efectuados a las empresas distribuidoras. En el mismo Oficio, SEC estableció que las diferencias para cada boleta o factura se deberán reajustar de acuerdo a las tasas de interés corriente para operaciones no reajustables por menos de 90 días mayores a 5.000 UF, vigentes a la fecha de publicación correspondiente de los nuevos valores en el Diario Oficial.

3. CAMBIOS CONTABLES

Durante el período comprendido entre el 1 de enero y el 31 de diciembre de 2015, no se efectuaron otros cambios contables en relación al ejercicio anterior.

4. VALORES NEGOCIABLES

La composición de este rubro es la siguiente:

	MONEDA	2015 M\$	2014 M\$
Corpbanca Corp oportunidad	Pesos	1.763.829	1.548.988
TOTAL		1.763.829	1.548.988

5. DEUDORES POR VENTAS

La composición de este rubro es la siguiente:

	2015 M\$	2014 M\$
Deudores por venta de energía	849.216	751.713
Provisión de ingresos (a)	1.024.389	1.157.343
Deudores por ventas varias	82.225	185.025
Depósitos no identificados	(2.726)	(4.434)
Provisión de incobrables	(17.211)	(106.707)
TOTAL	1.935.893	1.982.940

(a) De acuerdo a lo descrito en Nota 2, ñ.1), el valor provisionado en cuentas por cobrar e ingresos de explotación es de M\$ 301.133 al 31 de diciembre de 2014.

6. IMPUESTO A LA RENTA, IMPUESTOS POR RECUPERAR E IMPUESTOS DIFERIDOS

a) Impuestos a la renta e impuestos por recuperar.

La Cooperativa al 31 de diciembre de 2015, constituyó provisión de impuesto renta por M\$67.092 (M\$41.729 en el ejercicio 2014), la cual se presenta neta de los créditos asociados, según detalle:

	2015 M\$	2014 M\$
Provisión impuesto a la renta de primera categoría	(67.092)	(41.729)
Crédito por gastos en capacitación	6.000	6.195
Pagos provisionales mensuales	52.512	45.422
Crédito adquisiciones activo fijo (Art. 33 bis Ley de Renta)	21.828	22.441
Impuestos con devolución pendiente	21.485	-
Total	34.733	32.329

b) Impuestos diferidos.

Los impuestos diferidos, contabilizados de acuerdo al Nota 2 k), se componen como sigue:

Concepto:	2015		2014	
	Activo Corto Plazo M\$	Pasivo Largo Plazo M\$	Activo Corto Plazo M\$	Pasivo Largo Plazo M\$
Provisión vacaciones	7.871	-	4.037	-
Provisión deudas incobrables	2.472	-	21.343	-
Provisión indemnización años de servicio	24.373	-	21.675	-
Diferencia entre dep. acelerada - lineal	-	(38.700)	-	(33.804)
Activo en leasing neto de obligaciones	-	(20.214)	-	(19.677)
Impuestos diferidos netos activo (pasivo)	34.716	(58.914)	47.055	(53.481)

c) Efectos en resultados por impuesto a la renta

Concepto:	2015 M\$	2014 M\$
Provisión impuesto a la renta de primera categoría	(67.092)	(41.729)
Efecto de impuestos diferidos del ejercicio	(18.012)	19.140
Saldo neto	(85.104)	(22.589)

7. SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Los saldos y transacciones significativas con entidades relacionadas se detallan a continuación:

a) Cuentas por cobrar - corto plazo:

Entidad	Tipo de relación	Concepto:	2015			2014		
			Trans. M\$	Utilidad (pérdida) M\$	Saldos M\$	Trans. M\$	Utilidad (pérdida) M\$	Saldos M\$
Coopelan	Filial	Ventas	-	-	1.770	2.996	2.996	609
Comercial S.A.		Servicios administrativos	6.615	6.615	6.615	41.236	41.236	6.872
		Arriendos	13.837	13.837	13.836	85.958	85.958	14.377
		Otros	501	501	501	-	-	-
Saldos por cobrar corto plazo					22.722	21.858		

b) Cuentas por pagar - corto plazo:

Entidad	Tipo de relación	Concepto:	2015			2014		
			Trans. M\$	Utilidad (pérdida) M\$	Saldos M\$	Trans. M\$	Utilidad (pérdida) M\$	Saldos M\$
Coopelan	Filial	Compras	-	-	-	-	-	-
Comercial S.A.		Servicio de recaudación de energía	31.345	31.345	3.934	25.716	(25.716)	5.238
		Servicio recaudación de ventas	19.440		2.447	3.293	-	431
		Servicios administrativos	12.612	12.612	2.107	12.795	(12.795)	2.159
Saldos por cobrar corto plazo					8.488	7.828		

8. EXISTENCIAS

Las existencias valorizadas según lo descrito en Nota 2 f) se detallan a continuación:

Concepto:	2015 M\$	2014 M\$
Materiales eléctricos	44.900	32.905
Saldo neto	44.900	32.905

9. ACTIVO FIJO

a) Al 31 de diciembre de cada ejercicio, el detalle de los principales bienes del activo fijo, valorizados según se describe en Nota 2 g) es el siguiente:

	2015 M\$	2014 M\$
Terrenos	863.707	722.880
Construcciones y obras de infraestructura:		
Líneas y Subestaciones	15.502.147	14.998.696
Edificaciones	1.980.362	1.512.085
Total Construcciones y obras de infraestructura	17.482.509	16.510.781
Extensiones financiadas por terceros		
	1.241.306	1.095.814
Máquinas y equipos	552.408	507.281
Muebles y equipos de oficina	307.281	296.408
Otros activos fijos	1.147.851	781.004
Total activos fijo bruto	21.595.062	19.914.168
Menos: Depreciación acumulada	(7.203.585)	(6.648.753)
Total activo fijo neto	14.391.477	13.265.415

b) La depreciación del ejercicio, determinada según el criterio en Nota 2 g), ascendió a M\$ 562.789 y M\$ 533.929 en el ejercicio 2015 y 2014, respectivamente.



10. INVERSION EN EMPRESA RELACIONADA

El detalle de la inversión en empresa relacionada valorizada de acuerdo a lo descrito en la Nota 2 h) es el siguiente:

2015

Sociedad	Porcentaje participación %	Patrimonio sociedad emisora M\$	Valor patrimonial M\$	Resultado de la sociedad	
				Total M\$	Proporcional M\$
Coopelan Comercial S.A.	99,12	1.389.966	1.377.442	65.818	65.160
Total			1.377.442		65.160

2014

Sociedad	Porcentaje participación %	Patrimonio sociedad emisora M\$	Valor patrimonial M\$	Resultado de la sociedad	
				Total M\$	Proporcional M\$
Coopelan Comercial S.A.	99,12	1.375.790	1.363.462	179.752	177.955
Total			1.363.462		177.955

11. OBLIGACIONES CON BANCOS

El detalle de las obligaciones con bancos e instituciones financieras es el siguiente:

Entidad	Moneda o índice reajuste	2015					2014			
		Porción corto plazo M\$	2017 M\$	2018 y más M\$	Total largo plazo M\$	Total M\$	Tasa interés Promedio anual %	Capital adeudado M\$	Corto plazo M\$	Largo plazo M\$
		Banco de Chile	\$	61.483	64.928	249.424	314.352	375.835	7,6	374.439
Total		61.483	64.928	249.424	314.352	375.835	7,6	374.439	59.442	389.042

12. CUENTAS POR PAGAR

El detalle de las cuentas por pagar comerciales es el siguiente:

	2015 M\$	2014 M\$
Cuentas por energía	1.203.591	887.579
Proveedores	334.705	173.047
Total	1.538.296	1.060.626



13. PROVISIONES Y RETENCIONES

El detalle de este rubro es el siguiente:

	2015 M\$	2014 M\$
Cotizaciones previsionales	15.875	14.403
Impuesto al Valor Agregado	23.215	32.375
Provisión vacaciones del personal	67.276	61.932
Otras provisiones y retenciones	116.667	33.055
Total corto plazo	223.033	141.765
Largo Plazo:		
Provisión indemnización años de servicio	263.408	280.341
Total	486.441	422.106

14. PATRIMONIO.

a) Las cuentas de Patrimonio tuvieron las siguientes variaciones:

Detalle	2015				2014		
	Capital pagado M\$	Reserva art. 6° transitorio Ley 19832 M\$	Reserva especial M\$	Otras reservas M\$	Ajuste monetario artículo 34 M\$	Excedente del ejercicio M\$	Totales M\$
Saldos al 1.1.2014	7.047.001	4.398.340	-	1.555.253	-	696.143	13.696.737
Distribución excedente 2013	696.143	-	-	-	-	(696.143)	-
Incorporación de socios	206	-	-	-	-	-	206
Devolución de aportes	(5.467)	-	-	(1.097)	-	-	(6.564)
Regulariza registros socios (e)	(1.853.271)	-	2.225.511	(372.240)	-	-	-
Ajuste de inversión	-	-	-	-	30.529	-	30.529
Revalorización capital	319.436	238.757	120.808	64.157	-	-	743.158
Excedente del ejercicio	-	-	-	-	-	581.619	581.619
Saldos al 31.12.2014	6.204.048	4.637.097	2.346.319	1.246.073	30.529	581.619	15.045.685
Saldos al 31.12.2014 actualizados para efectos comparativos	6.446.006	4.817.944	2.437.826	1.294.670	31.719	604.302	15.632.467
Saldos al 1.1.2015	6.204.048	4.637.097	2.346.319	1.246.073	30.529	581.619	15.045.685
Distribución excedente 2014	581.619	-	-	-	-	(581.619)	-
Incorporación de socios	37	-	-	-	-	-	37
Devolución de aportes	(18.915)	-	-	(1.354)	-	-	(22.456)
Distribución ajuste monetario 2014	13.779	9.442	4.778	2.530	-	-	-
Revalorización capital	249.289	170.831	86.439	45.775	-	-	552.334
Excedente del ejercicio	-	-	-	-	-	-849.576	849.576
Saldos al 31.12.2015	7.029.857	4.817.370	2.437.536	1.290.837	-	849.576	16.425.176

b) Ajuste monetario Ley Art 34 de Ley General de Cooperativas. De acuerdo a resolución Exenta N° 1321 de fecha 11 de junio de 2013 y artículo 34 de la Ley General de Cooperativas, la entidad ha reconocido efecto patrimonial por ajuste al valor de sus inversiones permanentes.

c) De conformidad con lo dispuesto en el inciso tercero del artículo 25 de la Ley General de Cooperativas, la participación de los socios en el patrimonio de las cooperativas debe expresarse en cuotas, cuyo valor estará compuesto por la suma de sus aportes de capital, mas las reservas voluntarias. La resolución N° 324 del Departamento de Cooperativas del Ministerio de Economía, establece la forma en que la Cooperativa debe determinar el número de cuotas de participación.

d) De acuerdo al art. 17, número 1, del D.L. 824, las cooperativas deben registrar su fluctuación de valores conforme al Art. 41 de la Ley de Impuesto a la Renta, dicha norma establece además que cuando el saldo de la cuenta es acreedor se debe crear o incrementar la cuenta Fondo de reserva fluctuación de valores.

e) En Sesión ordinaria celebrada el día 27 de noviembre de 2014, se toma el acuerdo de regularizar el registro de socios de acuerdo a lo establecido en el Art. 10 letra b) de los Estatutos de la Cooperativa; registrándose el valor de las cuotas de los socios que hayan perdido la calidad de los mismos en el Fondo de Reserva Especial, por un monto de M\$2.225.511 equivalente a 9.843.630 cuotas.

15. FLUCTUACIÓN DE VALORES Y CORRECCIÓN MONETARIA

Como consecuencia de la aplicación de las normas de corrección monetaria del capital propio, activos y pasivos no monetarios y cuentas de resultados, se han producido los siguientes abonos (cargos) netos a los resultados:

Fluctuación de valores y corrección monetaria	2015 M\$	2014 M\$
Patrimonio	(552.334)	(772.142)
Pasivos no monetarios	(34.561)	(50.820)
Activos no monetarios	507.783	698.031
Corrección monetaria saldo acreedor (deudor)	(79.112)	(124.931)
Ajuste reserva fluctuación de valores	-	-
Saldo cuenta corrección monetaria	(79.112)	(124.931)
Actualización cuentas de resultados:		
Corrección monetaria ingresos y gastos	(42.395)	(645)
Total	(121.507)	(125.576)

16. INGRESOS DIFERIDOS POR SUBSIDIOS

Se presentan en este rubro los valores recibidos del Gobierno por subsidios, destinados a financiar obras eléctricas y se traspasan conforme a los períodos en que se deprecian los activos financiados con estos recursos. Su composición es la siguiente:

	2015 M\$	2014 M\$
Aportes FNDR Sector Pedregal	252.803	259.389
Aportes FNDR Sector Troncos Quintas	198.106	203.434
Aportes FNDR Sector San Luis Cholguagüe	175.488	179.939
Aportes FNDR Sector San José de Huaqui	39.622	40.627
Aportes FNDR Sector Los Álamos	70.140	71.920
Aportes FNDR Sector Los Boldos	42.798	43.854
Aportes FNDR Sector Santa Fé - La Montaña	34.910	35.683
Aportes FNDR Varios Sectores	60.231	61.566
Aportes FNDR Sector Las Quintas Pedregal y otros.	145.492	-
Total	1.019.590	896.412

17. GARANTIAS Y COMPROMISOS

La Cooperativa al 31 de diciembre 2015 mantiene los siguientes compromisos:

a) Existe hipoteca general sobre el inmueble del Conjunto Habitacional Gabriela Mistral a favor del Banco Santander.

Al 31 de diciembre de 2015 no existen otras contingencias ni compromisos que requieran su revelación en los estados financieros y en sus notas explicativas.

18. HECHOS POSTERIORES

Entre el 31 de diciembre de 2015 y a la fecha de emisión de los presentes estados financieros (04 de marzo de 2016), no han ocurrido hechos posteriores que pudieran tener un efecto significativo en las cifras en ellos presentadas, ni en la situación económica y financiera de la Cooperativa.

JOSE LUIS NEIRA VELOSO
Gerente General

LUIS RIQUELME MORA
Jefe Depto. Contabilidad



www.coopelancomercial.cl



Bienven

Identificación de la Organización



Razón Social:

Coopelan Comercial S.A.

Rol Único Tributario:

76.658.950-2

Tipo de Entidad:

Sociedad Anónima Cerrada.

Domicilio Legal:

Almagro N° 245, Los Ángeles.

Casilla:

425, Los Ángeles.

Página Web:

www.coopelancomercial.cl

Email:

comercial@coopelan.cl

Locales Los Ángeles:

Lautaro 310,

Fono: 43 2312322 - 43 2319722

Almagro 245,

Fono: 43 2970670

Documentos Constitutivos:

En Junta General Especial de Socios de Coopelan Ltda., celebrada el 18 de mayo de 2006, se acordó la creación de una Sociedad Comercial, es así como nace Coopelan Comercial S.A.. con el objeto de generar un mayor impulso a la actividad comercial que hasta esa fecha desarrollaba la Cooperativa.

Con fecha 24 de agosto de 2006, se constituye Coopelan Comercial Sociedad Anónima Cerrada, se inscribe a fjs. 613 N° 377 del año 2006, del Registro de Comercio de Los Ángeles y publicado su extracto en el Diario Oficial el 29 de septiembre de 2006. La propiedad de Coopelan Comercial se formalizó de acuerdo con lo establecido en la Junta General Especial de Socios de la Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., quien adquirió 990 acciones que representan el 99% de la propiedad y el saldo de las acciones fueron suscriptas por 10 socios de la Cooperativa, con una acción para cada uno.

La constitución y operación de la sociedad señalada, se realizó cumpliendo todas las formalidades y obligaciones establecidas por la Ley de Sociedades Anónimas, como asimismo se efectuaron las valorizaciones correspondientes.

El día 5 de marzo de 2007, Coopelan Comercial S.A, dio inicio a su actividad comercial.

Directorio

PRESIDENTE

JAIME UGARTE CATALDO
Ingeniero Agrónomo

DIRECTOR

CARLOS VELOSO VALLEJOS
Contador Auditor

DIRECTOR

JOSÉ LUIS NEIRA VELOSO
Ingeniero Comercial



Administración de la Empresa

GERENTE RETAIL

NANCY YÁÑEZ SALDAÑA
Contador Auditor

SUB-GERENTE VENTAS

JORGE MONTERO FIGUEROA
Técnico Administración de Empresas

SUB-GERENTE OPERACIONES

MAURICIO BLANCO TORRES
Ingeniero Agrónomo



GESTIÓN COMERCIAL

Durante el año 2015 Coopelan Comercial alcanzó ventas totales de \$ 3.936 millones, lo que implica un aumento de un 2,7% de sus ventas respecto al año 2014. Este resultado se ajusta al deterioro promedio de la industria, aun cuando se han mantenido las políticas de crédito comercial, con condiciones de venta de 6 meses precio contado y crédito hasta 24 meses, sin gastos de mantención y comisiones. Es importante destacar que esta política de crédito comercial también nos ha permitido lograr un constante crecimiento en nuestra cartera de clientes que al 31 de diciembre 2015 alcanzó un total 25.164 créditos comerciales habilitados, lo que representa un crecimiento del 6,5 % comparado con el año anterior. El 54% del total de ventas, corresponde a ventas a clientes usuarios del servicio eléctrico de la Cooperativa Eléctrica.

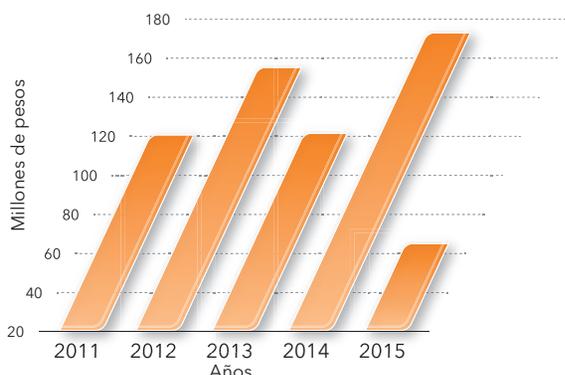
Es importante resaltar que nuestro compromiso con nuestros socios y clientes nos motiva a efectuar un trabajo eficiente y dedicado en donde la administración, directores y personal juegan un rol importante, permitiendo que hoy Coopelan Comercial otorgue el crédito con la cuota más baja en la ciudad de Los Ángeles. Este esfuerzo y la respuesta positiva de quienes nos prefieren, son señales claras que nuestros valores: conveniencia, calidad de los productos ofrecidos, atención amigable y confiabilidad adquieren espacio y reconocimiento en este mercado tan competitivo. Por esto que nuestras futuras metas y proyectos estarán basadas en estos valores que serán la base de nuestro crecimiento, que nos permitan seguir manteniendo una cercana relación con nuestros socios y clientes y de mutua confianza.

RESULTADO

El resultado del ejercicio comercial terminado al 31 de diciembre 2015 y que se detalla en los informes financieros, refleja una utilidad de \$ 65,8 millones, lo que representa una disminución de un 61,9 % en relación al ejercicio terminado el 31 de Diciembre del 2014.

Esta disminución en el resultado obedece principalmente a un aumento en los gastos a nivel operacional, que se explica principalmente por un incremento en los costos de administración y otros gastos de operación. El resultado obtenido está dentro de lo esperado y es el resultado del cumplimiento de los objetivos y acciones comerciales proyectadas, a pesar de la dura competencia a la que Coopelan Comercial se enfrenta. Los resultados, tanto en el Balance General y demás Estados Financieros, muestran variaciones significativas en términos positivos, que dejan en claro la tendencia hacia un crecimiento estable.

Gráfico comparativo resultado ejercicio últimos años



Estados Financieros

Coopelan Comercial



INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores Accionistas y Directores
Coopelan Comercial S.A

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Coopelan Comercial S.A. que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y a los correspondientes estados de resultados integral de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los 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 proforma de acuerdo con la Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

RESPONSABILIDAD DEL AUDITOR

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

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros. Los

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

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

OPINIÓN

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Coopelan Comercial S.A. al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y al estado de resultado integral y el correspondiente estado de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera.



Carmen E. Reyes Solís

Socia
Gestion's Auditores & Consultores

Santiago 05 febrero de 2016

COOPELAN COMERCIAL S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014

(Cifras en miles de pesos)

ACTIVOS	NOTA	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	243.916	140.029
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	7	1.285.267	1.352.208
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	8	8.488	7.534
Inventarios	9	393.799	426.697
Activos por impuestos corrientes	10	13.977	25.150
Gastos pagados por anticipado		486	253
Total activos corrientes		1.945.933	1.951.871
Activos no corrientes:			
Propiedades, plantas y equipos	11	142.503	108.130
Activo por impuestos diferidos	12	69.220	87.574
Total activos no corrientes		211.723	195.704
TOTAL ACTIVOS		2.157.656	2.147.575

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COPELAN COMERCIAL S.A.

ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA AL 31 DE DICIEMBRE DE 2015 Y 2014

(Cifras en miles de pesos)

PASIVOS Y PATRIMONIOS	NOTA	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Pasivos corrientes:			
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	13	651.851	729.030
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	8	22.722	21.037
Provisión por beneficio a los empleados, corriente	14	21.420	18.743
Pasivos por impuestos, corrientes	10	28.690	8.994
Otros pasivos no financieros corrientes		694	461
Total pasivos corrientes		725.377	778.265
Pasivos no corrientes			
Provisión por beneficios a los empleados, no corriente	14	33.938	36.490
Pasivo por impuestos diferidos	12	8.375	8.671
Total pasivos no corrientes		42.313	45.161
Patrimonio:			
Capital pagado	18	1.293.311	1.120.307
Otras reservas	18	38.546	38.546
Resultados acumulados	18	(7.709)	(7.709)
Resultado del ejercicio	18	65.818	173.005
Total patrimonio		1.389.966	1.324.149
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		2.157.656	2.147.575

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPELAN COMERCIAL S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014

(Cifras en miles de pesos)

ESTADOS DE RESULTADO POR FUNCIÓN	NOTA	01.01.2015 31.12.2015 M\$	01.01.2014 31.12.2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	19	3.307.328	3.219.522
Costo de ventas	20	(2.640.457)	(2.586.315)
Ganancia Bruta		666.871	633.207
Otros ingresos por función	19	318.227	318.530
Gastos de administración	20	(750.694)	(696.182)
Ingresos financieros		2.856	-
Costos financieros	21	(2.299)	(2.336)
Otros gastos distintos de los de operación	20	(122.719)	(83.884)
Resultado por unidades de reajuste	21	324	1.168
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		112.566	170.503
Gastos por impuestos a las ganancias	22	(46.748)	2.502
RESULTADO DEL EJERCICIO		65.818	173.005

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPELAN COMERCIAL S.A.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014

(Cifras en miles de pesos)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	NOTA	01.01.2015 31.12.2015 M\$	01.01.2014 31.12.2014 M\$
RESULTADO DEL EJERCICIO		65.818	173.005
Ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio			
Revalorización propiedades, plantas y equipos		-	-
Revalorización propiedades de inversión		-	-
Revalorización de activos no monetarios disponibles para la venta		-	-
Otros ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio		-	(15.962)
Otros ajustes a patrimonio		-	-
TOTAL RESULTADOS INTEGRALES		65.818	157.043

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPELAN COMERCIAL S.A.
ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014

(Cifras en miles de pesos)

	CAPITAL PAGADO	Cambios en otras reservas	Resultados acumulados	Resultado del ejercicio	Total
	M\$	Revalorización propiedades, plantas y equipos M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01.01.2015	1.120.306	38.546	(7.709)	173.005	1.324.148
Aumentos (disminución) de capital:					
Aumento de capital	-	-	-	-	-
Capitalización resultados año 2014	173.005	-	-	(173.005)	-
Resultado integrales del ejercicio					
Total ingresos (gastos) registrados					
con abono (cargo) a patrimonio	-	-	-	-	-
Utilidad del ejercicio	-	-	-	65.818	65.818
Transferencias a resultados					
acumulados	-	-	-	-	-
SALDO FINAL AL 31.12.2015	1.293.311	38.546	(7.709)	65.818	1.389.966

	CAPITAL PAGADO	Cambios en otras reservas	Resultados acumulados	Resultado del ejercicio	Total
	M\$	Revalorización propiedades, plantas y equipos M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01.01.2014	867.776	38.546	8.253	114.949	1.029.524
Aumentos (disminución) de capital:					
Aumento de capital	137.581	-	-	-	137.581
Capitalización resultados año 2013	114.949	-	-	(114.949)	-
Resultado integrales del ejercicio					
Total ingresos (gastos) registrados					
con abono (cargo) a patrimonio	-	-	(15.962)	-	(15.962)
Utilidad del ejercicio	-	-	-	173.005	173.005
Transferencias a resultados					
acumulados	-	-	-	-	-
SALDO FINAL AL 31.12.2014	1.120.306	38.546	(7.709)	173.005	1.324.148

COPELAN COMERCIAL S.A.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014

(Cifras en miles de pesos)

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	NOTA	01.01.2015 31.12.2015 M\$	01.01.2014 31.12.2014 M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:			
Recaudación deudores por ventas		3.275.889	3.176.694
Pago a proveedores y personal		(3.432.244)	(3.414.828)
Otros cobros actividades operacionales		302.421	318.529
Gastos financieros		(2.299)	(2.335)
Flujo neto positivo originado por actividades de la operación		143.767	78.060
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:			
Pago préstamos		-	(7.926)
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de Financiamiento		-	(7.926)
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:			
Incorporación de propiedades, plantas y equipos		(39.880)	(1.928)
Flujo neto positivo (negativo) por actividades de inversión:		(39.880)	(1.928)
Flujo neto total positivo (negativo) del ejercicio		103.887	68.206
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO DURANTE EL EJERCICIO		103.887	68.206
SALDO INICIAL DEL EFECTIVO		140.029	71.823
SALDO FINAL DEL EFECTIVO		243.916	140.029

COOPELAN COMERCIAL S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE 2015

1. INFORMACIÓN GENERAL Y DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO	56	8.2. Directorio y Gerencia de la sociedad.	63
1.1. Identificación y objeto social	56	8.2.1. Remuneración del Directorio.	63
1.2. Mercado en que participa la sociedad	56	8.2.2. Equipo Gerencial	64
		9. INVENTARIOS	64
2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	56	10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS	64
2.1. Bases contables	56	11. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	65
2.2. Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas	56	11.1. Vidas útiles	65
		11.2. Detalle de los rubros	65
3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES	57	11.2.1. Valores netos de propiedades, plantas y equipos	65
3.1. Bases de presentación	57	11.2.2. Valores brutos de propiedades, plantas y equipos	65
3.1.1. Períodos cubiertos	57	11.2.3. Depreciación acumulada de propiedades, plantas y equipos	65
3.1.2. Bases de preparación	57	11.3. Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos	66
3.2. Moneda funcional y de presentación	57	12. IMPUESTOS DIFERIDOS	66
3.3. Compensación de saldos y transacciones	57	13. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS	
3.4. Instrumentos financieros	57	CUENTAS POR PAGAR.	67
3.5. Estimación deudores incobrables	57	14. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	67
3.6. Inventarios	58	15. RIESGO DE CRÉDITO	67
3.7. Propiedades, plantas y equipos	58	16. RIESGO DE LIQUIDEZ	67
3.8. Beneficio a los empleados	58	17. POLÍTICAS DE INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO	67
3.9. Impuesto a la renta e impuestos diferidos	59	18. PATRIMONIO	67
3.10. Provisiones	59	18.1. Capital suscrito y pagado	67
3.11. Reconocimiento de ingresos y gastos	59	18.2. Número de acciones suscritas y pagadas	67
3.12. Estado de flujo de efectivo	59	18.3. Otras reservas	68
3.13. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	59	19. INGRESOS POR ACTIVIDADES ORDINARIAS.	68
3.14. Arrendamientos	59	19.1. Ingresos ordinarios	68
3.15. Deterioro del valor de los activos	60	19.2. Otros ingresos por función	68
		20. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES	69
4. ESTIMACION Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN	60	20.1. Gastos por naturaleza	69
4.1. Tasación de Propiedades, plantas y equipos	60	20.1.1. Gastos del personal	70
		21. RESULTADO FINANCIERO	70
5. CAMBIOS CONTABLES	60	22. GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS	71
6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	60	23. CONTINGENCIAS JUICIOS Y OTROS	72
7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, CORRIENTES	61	24. GARANTÍAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS	72
8. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS	62	25. MEDIO AMBIENTE	72
8.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	62	26. HECHOS POSTERIORES	72
8.1.1. Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	62		
8.1.2. Cuentas por pagar a entidades relacionadas	63		

COPELAN COMERCIAL S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS AL 31 DE DICIEMBRE 2015 Y 2014

1. INFORMACIÓN GENERAL Y DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

1.1. Identificación y objeto social

Coopelan Comercial S.A. se constituyó por escritura pública el 24 de agosto de 2006 e inicio actividades el 2 de febrero de 2007. El objetivo social es la compra, venta y arriendo de enseres materiales y equipos, electrodomésticos, maquinarias, vehículos, materiales de construcción, la explotación de toda actividad comercial, agrícola, forestal y pecuaria, de bienes propios o ajenos, en el país y en el extranjero.

El domicilio de Coopelan Comercial es Almagro 245 Los Ángeles y su identificación tributaria es RUT 76.658.950-2. La empresa es una filial de Cooperativa Eléctrica de Los Ángeles Ltda.

1.2. Mercado en que participa la Sociedad

COPELAN COMERCIAL S.A., es una empresa del negocio del retail, que cuenta con dos tiendas comerciales en la ciudad de Los Ángeles, que desarrolla su actividad comercial como el concepto de grandes tiendas, donde se comercializa una amplia variedad de productos para el hogar y de uso personal. Dentro de sus tiendas, se encuentran diversas categorías de productos como: artículos electrónicos y electrodomésticos, muebles y artículos de decoración, vestuario y calzado, productos destinados al equipamiento, renovación y decoración de la casa.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1. Bases contables

En reunión Ordinaria N°28 de noviembre de 2013, el Consejo aprueba la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF a contar del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014. Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB"), vigentes al 31 de diciembre de 2015.

Las fechas asociadas del proceso de convergencia a las NIIF que afectan a la Sociedad, son el ejercicio comenzado el 1 de enero de 2015, fecha de transición y el 1 de enero de 2014, fecha de convergencia a las NIIF.

2.2. Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el IASB, estas han sido adoptadas en los presentes estados financieros.

La administración de la Sociedad ha efectuado una evaluación de los posibles impactos en los estados

financieros al 31 de diciembre de 2015, sin embargo, no existen cambios en la medición de los instrumentos financieros u otros que afecten los resultados de los presentes estados financieros.

Según el siguiente detalle:

Nuevos Pronunciamientos y Enmiendas a las NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	A partir del 1 de enero de 2015
NIC 32, Instrumentos Financieros "Presentación"	A partir del 1 de enero de 2014
NIIF 7, Instrumentos Financieros "información a revelar"	A partir del 1 de enero de 2013
NIC 19, Beneficios a los empleados	A partir del 1 de enero de 2013
NIC 27, Estados financieros separados	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 10 Consolidación de Estados Financieros	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 11 Acuerdos Conjuntos	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 12 Revelaciones de intereses en otras sociedades	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 13 Medición a valor razonable	A partir del 1 de enero de 2013

NIIF 9 Instrumentos Financieros: Esta norma fue emitida en diciembre de 2009, y modifica la clasificación y medición de activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada, para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros y su adopción anticipada es permitida.

NIC 32 Instrumentos Financieros "Presentación": Las modificaciones emitidas en diciembre de 2011, de la NIC 32 están destinadas a aclarar diferencias de la aplicación relativas a las normas de compensación y reducir el nivel de diversidad en la práctica actual.

NIIF 7 Instrumentos Financieros información a revelar: Esta norma fue emitida en diciembre de 2011, y requiere mejorar las revelaciones actuales de compensación de activos y pasivos financieros, con el fin de aumentar la convergencia entre IFRS y USGAAP. Su adopción anticipada es permitida.

NIC 19 Beneficios a los Empleados: Esta norma modificada en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados, su adopción anticipada es permitida.

NIC 27 Estados Financieros Separados: Esta norma modificada en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. Su adopción anticipada es permitida en conjunto

con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.

NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera: En marzo de 2012 se emitió la modificación a la NIIF 1, relacionada con el tratamiento durante el periodo de transición a las NIIF de los préstamos gubernamentales con tasa inferior a la de mercado.

NIIF 10 Consolidación de Estados Financieros: En mayo del 2011 se emitió NIIF 10, estableciendo una nueva definición de control que se aplica a todas las entidades, incluidas las "entidades de propósito especial" o "entidades estructuradas" como se les llama actualmente en la nueva norma. Los cambios introducidos por NIIF 10 en la definición de entidad controlada requieren del uso del juicio de la administración, para determinar qué entidades están controladas y cuáles deberían ser consolidadas.

NIIF 11 Acuerdos Conjuntos: En mayo de 2011, el IASB emitió NIIF 11, sustituyendo la NIC 31 Participaciones en negocios conjuntos y la SIC 13 Entidades controladas conjuntamente - Aportaciones no monetarias de los participantes. La NIIF 11 elimina la opción para registrar el valor de inversión en un negocio conjunto mediante el método del valor proporcional o bien mediante la consolidación proporcional de los activos y pasivos de las entidades, estableciendo como única metodología de reconocimiento el método de participación.

NIIF 12 Revelaciones de intereses en otras sociedades: La NIIF 12 emitida en mayo de 2011 incluye todas las revelaciones que anteriormente estaban en la NIC 27 en relación con los estados financieros consolidados, así como todas las revelaciones que antes eran parte de NIC 31, Participaciones en negocios conjuntos y la NIC 28 Inversiones en entidades Asociadas. Esta nueva regulación está orientada a concentrar en un solo cuerpo normativo las revelaciones de las subsidiarias, acuerdos conjuntos, asociadas y entidades estructuradas. Uno de los cambios más importantes introducidos por la NIIF 12 es la obligación para la entidad matriz de revelar los juicios que realizó para determinar el control sobre las diferentes entidades que han sido o no consolidadas.

NIIF 13 Medición a valor razonable: En mayo de 2011, el IASB emitió la NIIF 13 Medición a Valor Razonable. Este nuevo estándar establece una nueva definición de valor razonable que converge con los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Estados Unidos (USGAAP). Esta nueva regulación no modifica cuando una entidad debe o puede usar el valor razonable, pero cambia la manera de cómo medir el valor razonable de los activos y pasivos financieros y no financieros.

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

3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

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

3.1. Bases de presentación

3.1.1 Períodos cubiertos:

Los presentes estados financieros de Coopelan Comercial S.A., comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los estados de cambio en el patrimonio, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los años terminados el 31 de diciembre de 2015 y 2014.

3.1.2 Bases de preparación:

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS" en inglés), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Además, se han considerado las disposiciones específicas sobre Sociedades Anónimas contenidas en la Ley N° 18.046 y su reglamento.

3.2. Moneda funcional y de presentación

La Sociedad ha determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades. Para propósitos de los estados financieros la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, no se compensan tanto los activos, los pasivos, los ingresos como tampoco 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.

3.4. Instrumentos financieros

La compañía reconoce activos financieros y pasivos financieros en el momento que asume las obligaciones o adquiere los derechos contractuales de los mismos.

3.5. Estimación deudores incobrables

Para el periodo 2015, la administración determinó cambiar el método de cálculo de la provisión, basándose en estudios de recuperabilidad de las cuentas por cobrar de los últimos dos años, los porcentajes asignados son los siguientes:

Cuentas por cobrar por venta al crédito

	Provisión					
	Cartera vencida por días					Cartera por vencer
	+ de 120	120 - 91	90 - 61	60 - 31	30 - 01	
Ventas socios	50%	35%	20%	10%	5%	2 %
Ventas no socios	95%	85%	55%	38%	15%	6 %

Otras cuentas por cobrar

Tipo deudor	Provisión
Documentos protestados	100%
Pagares emitidos	80%
Repactación	50%
Documentos por cobrar	5%
Cuentas por cobrar convenio	3%

Al 31 de diciembre de 2014 se provisionan los documentos en un 100% cuando presentan una morosidad sobre 90 días desde su fecha de vencimiento.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del año.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce como abono a resultados del año.

3.6. Inventarios

Los inventarios se presentan a precio medio ponderado (PMP) o valor neto de realización si este es inferior. Los valores así determinados no exceden a los respectivos valores de realización o reposición, según corresponde.

3.7. Propiedades, plantas y equipos

La Sociedad 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 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. La tasa de interés utilizada para la

capitalización es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción.

- 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 incurrían.

- 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 estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.

- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación, de acuerdo a la vida útil asignada.

- 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.

3.8. Beneficios a los empleados

3.8.1 Vacaciones del personal:

El costo de vacaciones del personal se registra como gasto en el año en que se devenga este derecho.

3.8.2 Indemnización por años de servicios:

La sociedad no se encuentra obligada a realizar provisión por indemnización por años de servicios, pero ha decidido dejar la provisión histórica a la fecha de transición no generando cargos por este concepto a futuro. Esta provisión se disminuirá con los finiquitos de los empleados en los respectivos ejercicios.

3.9. Impuesto a la renta e impuestos diferidos

Los estados financieros al 31 de diciembre de 2015 y 2014, incluyen provisión de impuesto a la renta de primera categoría, de conformidad a las normas de la ley de la renta vigentes.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos incluye las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se estima que la Sociedad pagará o recuperará por las diferencias entre el valor financiero de activos y pasivos y su valor tributario, así como las pérdidas tributarias vigentes y otros créditos tributarios.

Por su parte, los activos por impuestos diferidos, identificados como diferencias temporarias solo se reconocen en el caso de que se considere probable que la Sociedad va tener en el futuro suficientes ingresos tributarios contra las que se puedan hacer efectivas.

3.10. 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 que están fuera del control de la Sociedad, 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 Sociedad 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.

3.11. Reconocimiento de ingresos y gastos

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

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Sociedad durante el año, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar durante el año de devengo correspondiente.

3.12. Estado de flujo de efectivo

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

La Sociedad considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses 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 Sociedad, 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.

3.13. 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 Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.14. Arrendamientos

3.14.1. Cuando la Sociedad es el arrendador.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro propiedades de inversión.

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

arrendamiento.

3.15. 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 no se han ajustado estimaciones de flujos de caja futuros.

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

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La sociedad efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1. Tasaciones de propiedades, plantas y equipos.

La Sociedad efectúa cada cuatro años retasaciones a sus propiedades, plantas y equipos.

5. CAMBIOS CONTABLES

La administración durante el ejercicio 2015, realizó cambio contable en relación al cálculo de la provisión de incobrable de acuerdo a lo descrito en Nota 3, punto 3.5, lo cual implicó un mayor cargo por este concepto ascendente a M\$ 138.240.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, no han ocurrido otros cambios contables significativos que afecte la presentación de estos estados financieros.

6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Caja	34.715	35.448
Fondos fijos	1.850	1.572
Banco	29.495	103.009
Fondos mutuos	177.856	
Total	243.916	140.029

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

7. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR, CORRIENTES.

La composición del rubro a valor neto al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores comerciales, neto	1.259.519	1.326.372
Otras cuentas por cobrar, neto	25.748	25.836
Total	1.285.267	1.352.208

La composición del rubro a valor bruto al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores comerciales, bruto	1.481.051	1.504.156
Otras cuentas por cobrar, bruto	25.748	25.836
Total	1.506.799	1.529.992

Los plazos de los vencimientos de los deudores comerciales vigentes o por vencer y no deteriorados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, son los siguientes:

Deudores comerciales por vencer	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Con plazo menor a un mes	219.450	197.340
Con plazo entre uno y tres meses.	376.402	302.322
Con plazo mayor a tres meses	579.868	417.268
Total	1.175.720	916.930

Los plazos de vencimientos de los deudores comerciales vencidos pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, son los siguientes:

Deudores comerciales vencidos	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	224.310	373.672
Con vencimiento entre tres y seis meses.	41.416	12.934
Con vencimiento entre seis y doce meses.	20.632	103.278
Con vencimiento mayor a doce meses.	18.973	97.342
Total	305.331	587.226

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

Deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores comerciales	221.532	177.784
Total	221.532	177.784

El efecto en resultados del deterioro al 31 de diciembre de 2015 y 2014, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado de la provisión en el período.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores comerciales	106.388	77.007
Total	106.388	77.007

El detalle de las otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

Otras cuentas por cobrar	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Fondos por rendir	950	182
Provisión rebate	23.403	23.046
Anticipo proveedores	1.395	2.158
Cta. Cte. personal anticipos	-	450
Total	25.748	25.836

8. CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

8.1. Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1 Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

Rut/Ruc	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2015 M\$
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Servicios de recaudación de energía	30 días	Matriz	Pesos	3.920
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Servicios administrativos	30 días	Matriz	Pesos	2.107
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Servicios recaudación ventas	30 días	Matriz	Pesos	2.461
Total							8.488

Rut/Ruc	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2014 M\$
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Servicios de recaudación de energía	30 días	Matriz	Pesos	5.041
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Servicios administrativos	30 días	Matriz	Pesos	2.078
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Servicios recaudación ventas	30 días	Matriz	Pesos	415
Total							7.534

8.1.2 Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

Rut/Ruc	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2015 M\$
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Compras	30 días	Directa	Pesos	-
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Servicios administrativos	30 días	Directa	Pesos	1.770
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Arriendos	30 días	Directa	Pesos	20.952
Total							22.722

Rut/Ruc	Sociedad	País de Origen	Descripción de la transacción	Plazo transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	31.12.2014 M\$
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Compras	30 días	Directa	Pesos	586
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Servicios administrativos	30 días	Directa	Pesos	6.614
81.585.900-6	Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	Chile	Arriendos	30 días	Directa	Pesos	13.837
Total							21.037

8.2. Directorio y Gerencia de la Sociedad.

Los miembros del Directorio permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformación del Directorio al 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

Directores Titulares

Jaime Ugarte Cataldo

Carlos Veloso Vallejos

José Luis Neira Veloso

8.2.1 Remuneración del Directorio.

La remuneración del directorio al 31 de diciembre de 2015 y 2014 asciende a M\$ 17.040 y M\$ 16.327 respectivamente.

8.2.2 Equipo Gerencial.

La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 31 de diciembre de 2015:

Gerente Retail	Nombre: Nancy Yáñez Saldaña
Sub - Gerente de Ventas	Profesión: Contador Auditor
Sub - Gerente Operaciones	Nombre: Jorge Montero Figueroa
	Profesión: Técnico Administración de Empresas
	Nombre: Mauricio Blanco Torres
	Profesión: Ingeniero Agrónomo

9. INVENTARIOS

Las existencias corresponden a artículos de vestuario en general, artículos eléctricos para el hogar y otros de grandes tiendas, la distribución por ubicación física es la siguiente:

Detalle	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Sucursales:		
Lautaro 310, Los Ángeles.	69.238	65.758
Casa Matriz, Almagro 245, Los Ángeles.	207.181	207.550
Bodega de arriendo, G. Mistral 1580, Los Ángeles	101.328	149.998
Servicio técnico (Externo)	1.343	3.391
Bodega Las Industrias	23.242	-
Provisión por productos obsoletos	(8.533)	-
Total	393.799	426.697

10. ACTIVOS Y PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES

El detalle de este rubro es el siguiente para el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Activo por impuestos	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Pagos provisionales mensuales	9.852	22.746
Crédito Sence	2.530	2.404
Créditos por adición de activo fijo	1.595	-
Total	13.977	25.150

Pasivos por impuestos	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Impuesto a la renta	28.690	8.994
Total	28.690	8.994

El siguiente resumen cuadra la aplicación entre activos y pasivos por impuestos.

Activo / Pasivos por impuestos, neto	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Impuesto a la renta	14.713	16.156
Total	14.713	16.156

11. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

11.1 Vidas Útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles establecidas para los bienes.

Vida útil para la depreciación de propiedades, plantas y equipos	Vida útil (años)	
	Mínima	Máxima
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios	3	6
Vida útil para equipamiento de tecnología de la información.	6	6

11.2 Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

11.2.1 Valores netos de propiedades, plantas y equipos.

Clase de propiedades, plantas y equipos, neto.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Terreno	92.865	92.865
Muebles y útiles	49.638	15.265
Total	142.503	108.130

11.2.2 Valores brutos de propiedades, plantas y equipos.

Clase de propiedades, plantas y equipos, Bruto	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Terreno	92.865	92.865
Muebles y útiles	59.219	17.718
Total	152.084	110.583

11.2.3 Depreciación acumulada de propiedades, plantas y equipos.

Depreciación acumulada de propiedades, plantas y equipos.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Muebles y útiles	9.581	4.381
Total	9.581	4.381

11.3. Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.

Movimientos 2015	Propiedades, plantas y equipos M\$
Saldo inicial al 01.01.2015	108.130
Adiciones	39.880
Gasto por depreciación	(5.507)
Total cambios	34.373
Saldo final al 31.12.2015	142.503

Movimientos 2014	Propiedades, plantas y equipos M\$
Saldo inicial al 01.01.2014	110.583
Adiciones	1.928
Gasto por depreciación	(4.381)
Total cambios	(2.453)
Saldo final al 31.12.2014	108.130

12. IMPUESTOS DIFERIDOS

12.1 Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2015 y 2014, se detallan a continuación:

Impuestos diferidos	31.12.2015		31.12.2014	
	Activos M\$	Pasivo M\$	Activos M\$	Pasivo M\$
Provisión de vacaciones	5.141	-	4.217	-
Provisión de obsolescencia	2.133	-	-	-
Provisión deudores incobrables	54.383	-	75.794	-
Provisión indemnización años de servicios	7.563	-	7.563	-
Revalorización propiedades, plantas y equipos	-	8.375	-	8.671
Totales	69.220	8.375	87.574	8.671

12.2 Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

Activos por impuestos diferidos	31.12.2015		31.12.2014	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivo aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivo aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	87.574	8.671	91.078	7.709
Provisión de vacaciones	923	-	-	-
Provisión de obsolescencia	2.133	-	1.116	-
Deudores incobrables	(21.410)	-	-	-
Provisión indemnización	-	-	(4.202)	-
Revalorización propiedades, plantas y equipos	-	(296)	(418)	962
Movimiento del impuesto diferido	(18.354)	(296)	(3.504)	962
Totales	69.220	8.375	87.574	8.671

13. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Proveedores nacionales	492.510	640.841
Otros proveedores nacionales	1.219	1.995
Letras por pagar	101.112	56.626
Impuesto valor agregado	30.861	20.253
Retenciones	26.149	9.315
Total	651.851	729.030

14. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Provisión por beneficio a los empleados	CORRIENTES 31.12.2015 M\$	CORRIENTES 31.12.2014 M\$
Provisión de vacaciones	21.420	18.743
Total	21.420	18.743

Provisión por beneficio a los empleados	NO CORRIENTES 31.12.2015 M\$	NO CORRIENTES 31.12.2014 M\$
Provisión indemnización años de servicios	33.938	36.490
Total	33.938	36.490

15. RIESGO DE CRÉDITO

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

a) Activos financieros: la Sociedad sólo mantiene saldos en sus cuentas corrientes de bancos de la plaza, lo que hace que este riesgo para la Sociedad sea muy bajo.

b) Deudores por ventas: En lo referente al riesgo de crédito correspondiente a las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial, se han hecho las provisiones de acuerdo a los porcentajes establecidos en período 2015 (Nota 3.5) sobre los saldos acumulados de las cuentas por cobrar en un período determinado.

16. RIESGO DE LIQUIDEZ

La Sociedad no presenta riesgos de liquidez, toda vez que además de los flujos de la operación y la capacidad de endeudamiento, el respaldo de los socios permite contar con los recursos necesarios para dar

cumplimiento a todos los compromisos financieros, de corto y largo plazo.

17. POLÍTICAS DE INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO

La Sociedad, dispone de flujos de ingresos operacionales y de capacidad de endeudamiento que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados, los que se rigen por los respectivos presupuestos de gastos e inversiones previamente aprobados por el Directorio.

18. PATRIMONIO

18.1. Capital suscrito y pagado

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014 el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 1.293.311 y M\$ 1.120.307 respectivamente.

18.2. Número de acciones suscritas y pagadas.

El capital social, está dividido en 1.140 acciones nominativas, sin valor nominal, totalmente suscritas y pagadas al 31 de diciembre de 2015, su conformación accionaria es la siguiente:

	<u>Acciones</u>	<u>Participación</u> <u>%</u>
Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.	1.130	99,12
Otros	10	0,88
	<u>1.140</u>	<u>100,00</u>

18.3. Otras reservas

Corresponde a ajuste realizado a terrenos, los que han sido retasados, lo cual ha provocado un aumento de valor por un monto de M\$38.546.

19. INGRESOS POR ACTIVIDADES ORDINARIAS.

19.1. Ingresos Ordinarios

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Ingresos de actividades ordinarias	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Venta productos terceros sucursal Lautaro	807.220	801.849
Venta productos terceros casa matriz	1.572.949	1.447.529
Venta productos socios sucursal Lautaro	301.592	317.940
Venta productos socios casa matriz	625.567	652.204
Total	3.307.328	3.219.522

19.2. Otros ingresos, por función

El siguiente es el detalle de otros ingresos de operación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Ingresos de actividades ordinarias	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Ingresos por fletes	18.404	17.561
Ingresos por intereses por venta, repactaciones y mora	182.521	185.363
Servicios de administración	10.623	10.349
Ingresos por estacionamientos	2.374	2.561
Ingresos por publicidad y rebate	51.325	61.526
Ingresos por recaudación de valores	21.811	22.669
Ingresos por recuperación de cobranza	15.947	10.655
Otros ingresos	15.222	7.846
Total	318.227	318.530

20. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 que se adjunta, se descomponen como se indica a continuación:

Gastos del Estado de Resultado por función	01.01.2015 31.12.2015 M\$	01.01.2014 31.12.2014 M\$
Costo de venta	2.640.457	2.586.315
Costos de administración	750.694	696.182
Otros gastos de operación	122.719	83.884
Total	3.513.870	3.366.381

20.1 Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Compra productos	2.640.457	2.586.315
Gasto de personal	303.444	282.174
Gastos de administración	564.462	493.818
Depreciación	5.507	4.074
Total	3.513.870	3.366.381

20.1.1 Gastos del personal.

Gastos del personal	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Sueldos y salarios	252.902	241.438
Beneficios a corto plazo a los empleados	15.795	9.673
Otros gastos del personal	34.747	31.063
Total	303.444	282.174

21. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle de los costos financieros, resultados por unidad de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función para los ejercicios 2015 y 2014, son los siguientes:

Resultado Financiero	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Ingresos financieros.		
Interés ganado en fondo mutuo	2.856	-
Total ingresos financieros	2.856	-
Costos financieros.		
Gastos bancarios	(2.299)	(2.336)
Total costos financieros.	(2.299)	(2.336)
Unidad de reajuste.	324	1.168
Total resultados por unidad de reajustes	324	1.168
Total resultado financiero	881	(1.168)

22. GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS.

En los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 22,5% y 21% respectivamente, en base a lo dispuesto por la Ley N°20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014.

Entre las principales modificaciones introducidas por la Ley N°20.780 antes citada, se encuentra el aumento progresivo de la tasa del impuesto de primera categoría, alcanzando el 27%, a partir del año comercial 2018, en el evento que se aplique el "Sistema de Tributación Parcialmente Integrado" establecido en la letra b) del artículo 14 de la Ley sobre impuesto a la Renta. En caso que la sociedad opte por el "Sistema de Tributación de Renta Atribuida" establecido en la Letra a) del artículo 14 de la Ley sobre impuesto a la Renta, la tasa máxima llegaría al 25% en el año comercial 2017.

(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01.01.2015 31.12.2015 M\$	01.01.2014 31.12.2014 M\$
Impuesto corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto	(28.690)	(8.994)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(28.690)	(8.994)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o ingreso por impuesto diferidos, neto	(18.058)	11.496
Total (Gasto) o ingreso por impuesto diferidos, neto	(18.058)	11.496
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(46.748)	2.502

23. CONTINGENCIAS JUICIOS Y OTROS.

La sociedad al 31 de diciembre de 2015, no presenta juicios que informar.

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

No existen garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros comprometidos significativos que informar.

25. MEDIO AMBIENTE

Al 31 diciembre de 2015, la Sociedad no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

26. HECHOS POSTERIORES

Entre el 31 de diciembre de 2015 y la fecha de emisión de estos estados financieros, no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros.

JOSE LUIS NEIRA VELOSO
GERENTE GENERAL

LUIS RIQUELME MORA
JEFE DEPTO. CONTABILIDAD

Estados Financieros

Cooperativa Eléctrica
Los Ángeles Ltda.
y Filial

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Señores Presidente, Consejeros y Socios
Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.

INFORME SOBRE LOS ESTADOS FINANCIEROS

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. y Filial, que comprenden el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

RESPONSABILIDAD DE LA ADMINISTRACIÓN POR LOS ESTADOS FINANCIEROS

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados 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 consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados 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 consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del

juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados 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 consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.

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

OPINIÓN

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros, presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. y Filial al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los estados de resultados integrales y los correspondiente estados de cambios en el patrimonio y de flujo de efectivo por los años terminados en esas fechas, de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.



Carmen E. Reyes Solis

Socia

Gestion's Auditores & Consultores

Santiago, 28 de marzo de 2016

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. Y FILIAL

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

(Cifras en miles de pesos)

ACTIVOS	NOTA	2015 M\$	2014 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	2.256.992	1.868.762
Otros activos no financieros, corrientes.	7	2.054	1.661
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corrientes	8	3.340.285	3.336.357
Inventarios	10	393.799	426.697
Activo por impuestos, corrientes.	11	115.802	96.428
Gastos pagados por anticipado		486	253
Total activos corrientes		6.109.418	5.730.158
ACTIVOS NO CORRIENTES:			
Otros activos no financieros, no corrientes.	7	8.731	-
Activos intangibles distintos a la plusvalía.	12	30.164	31.534
Propiedades, plantas y equipos	13	16.196.883	15.133.679
Propiedades de inversión	14	396.262	396.262
Activos por impuestos diferidos	15	125.384	132.863
Total activos no corrientes		16.757.424	15.694.338
TOTAL ACTIVOS		22.866.842	21.424.496

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. Y FILIAL

ESTADOS CONSOLIDADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

(Cifras en miles de pesos)

PASIVOS Y PATRIMONIO	NOTA	2015 M\$	2014 M\$
PASIVOS CORRIENTES:			
Pasivos financieros, corrientes.	16	61.483	57.210
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, Corrientes	17	2.353.767	1.827.901
Pasivo por impuestos, corrientes.	10	95.781	49.157
Provisión por beneficio a los empleados. corriente	18	88.696	78.350
Otros pasivos no financieros, corrientes.	19	65.712	86.403
Total pasivos corrientes		2.665.439	2.099.021
PASIVOS NO CORRIENTES:			
Pasivos financieros, no corrientes.	16	314.352	374.439
Pasivo por impuestos diferidos	15	606.400	561.033
Provisión por beneficio a los empleados.	18	297.347	306.308
Otros pasivos no financieros, no corrientes.	19	133.073	9.057
Total pasivos no corrientes		1.351.172	1.250.837
PATRIMONIO:			
Capital pagado		6.351.425	5.884.612
Reserva Art.6 transitorio ley 19.832		4.408.148	4.398.340
Reserva especial		2.230.474	2.225.511
Otras reservas		5.050.306	5.081.740
Excedente del ejercicio		797.354	472.569
Total Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		18.837.707	18.062.772
Participación no controladora		12.524	11.866
Total patrimonio		18.850.231	18.074.638
TOTAL PASIVOS Y PATRIMONIO		22.866.842	21.424.496

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. Y FILIAL
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014

(Cifras en miles de pesos)

ESTADOS DE RESULTADO POR FUNCIÓN	NOTA	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	22	13.530.298	11.020.473
Costo de ventas	23	(10.461.228)	(8.919.613)
Ganancia Bruta		3.069.070	2.100.860
Gastos de administración	23	(2.609.470)	(2.080.307)
Resultado operacional		459.600	178.237
Otros ingresos por función	22	485.808	618.830
Otros gastos, por función	23	(153.004)	(162.169)
Ingresos financieros	24	200.007	185.717
Costos financieros	24	(47.390)	(42.308)
Resultados por unidades de reajustes	24	1.619	2.228
Ganancia (pérdida) antes de impuestos		946.640	622.851
Gastos por impuestos a las ganancias	25	(148.628)	(148.551)
EXCEDENTE DEL EJERCICIO		798.012	474.300
EXCEDENTE DEL EJERCICIO ATRIBUIBLE A:			
Excedente del ejercicio atribuible a los propietarios de la controladora		798.012	474.300
Excedente (déficit) del ejercicio atribuible a participaciones no controladoras		(658)	(1.731)
EXCEDENTE DEL EJERCICIO		797.354	472.569

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. Y FILIAL
ESTADOS CONSOLIDADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014

(Cifras en miles de pesos)

ESTADOS DE RESULTADO POR FUNCIÓN	NOTA	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
EXCEDENTE DEL EJERCICIO		797.354	472.569
Ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio			
Revalorización propiedades, plantas y equipos		-	-
Revalorización propiedades de inversión		-	-
Otros ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a Patrimonio		-	-
Otros ajustes a patrimonio		-	(15.801)
TOTAL RESULTADOS INTEGRALES		797.354	456.768

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. Y FILIAL
ESTADO CONSOLIDADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014
(Cifras en miles de pesos)

	CAMBIOS EN OTRAS RESERVAS									PATRIMONIO		
	Capital pagado	Reserva Art. 6 transitorio Ley 19.832	Reserva especial	Revalorización propiedades, plantas y equipos	Revalorización propiedades de inversión	Reservas varias	Otras reservas	Ajuste Monetario Artículo 34	Excedente del ejercicio	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladora	Patrimonio Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01.01.2015	5.884.612	4.398.340	2.225.511	3.747.962	492.910	(371.576)	1.181.916	30.528	472.569	18.062.772	11.866	18.074.638
Aumentos (disminución) de capital:												
Distribución excedente año 2014	472.569	-	-	-	-	-	-	-	(472.569)	-	-	-
Distribución ajuste monetario 2014	13.122	9.808	4.963	-	-	-	2.635	(30.528)	-	-	-	-
Regulariza registro de socios	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Devolución de aportes	(18.915)	-	-	-	-	-	(3.541)	-	-	(22.456)	-	(22.456)
Incorporación de socios	37	-	-	-	-	-	-	-	-	37	-	37
Aportes	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado Integrales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	797.354	797.354	658	798.012
Total ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros ajustes a patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (dismnución) por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldo final al 31.12.2015	6.351.425	4.408.148	2.230.474	3.747.962	492.910	(371.576)	1.181.010	-	797.354	18.837.707	12.524	18.850.231

	CAMBIOS EN OTRAS RESERVAS									PATRIMONIO		
	Capital pagado	Reserva Art. 6 transitorio Ley 19.832	Reserva especial	Revalorización propiedades, plantas y equipos	Revalorización propiedades de inversión	Reservas varias	Otras reservas	Ajuste Monetario Artículo 34	Excedente del ejercicio	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladora	Patrimonio Total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01.01.2014	7.047.001	4.398.340	-	3.747.962	492.909	(371.576)	1.555.253	30.528	696.143	17.612.362	10.298	17.622.658
Aumentos (disminución) de capital:												
Distribución excedente año 2013	696.143	-	-	-	-	-	-	-	(696.143)	-	-	-
Regulariza registro de socios	(1.853.271)	-	2.225.511	-	-	-	(372.240)	-	-	-	-	-
Devolución de aportes	(5.467)	-	-	-	-	-	(1.097)	-	-	(6.564)	-	(6.564)
Aportes	206	-	-	-	-	-	-	-	-	206	-	206
Resultado Integrales	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Excedente del ejercicio	-	-	-	-	-	-	-	-	472.569	472.569	1.731	474.300
Total ingresos (gastos) registrados con abono (cargo) a patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Otros ajustes a patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Incremento (dismnución) por transferencias y otros cambios, patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(163)	(163)
Saldo final al 31.12.2014	5.884.612	4.398.340	2.225.511	3.747.962	492.909	(371.576)	1.181.916	30.528	472.569	18.062.772	11.866	18.074.638

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. Y FILIAL
ESTADOS CONSOLIDADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014
 (Cifras en miles de pesos)

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE LA OPERACIÓN:		
Recaudación deudores por venta	13.363.421	10.679.047
Pago a proveedores y personal	(11.907.663)	(10.547.641)
Otras cobros por actividades operacionales	624.404	620.673
Ingresos financieros percibidos	197.151	185.717
Gastos financieros	(2.299)	-
Intereses pagados	(45.091)	(42.513)
Flujo neto positivo originado por actividades de la operación	2.229.923	895.283
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE FINANCIAMIENTO:		
Aportes de capital	36	206
Pago de préstamos	(55.814)	(69.566)
Devolución de capital	(22.455)	(6.564)
Flujo neto positivo (negativo) originado por actividades de Financiamiento	(78.233)	(75.924)
FLUJO ORIGINADO POR ACTIVIDADES DE INVERSIÓN:		
Incorporación de Propiedades, plantas y equipos	(1.456.945)	(525.270)
Incorporación de propiedades de inversión	(304.341)	
Incorporación de intangibles	(5.674)	
Venta de activo fijo	3.500	
Flujo neto positivo (negativo) por actividades de inversión:	(1.763.460)	(525.270)
Flujo neto total positivo (negativo) del ejercicio	388.230	294.089
VARIACIÓN NETA DEL EFECTIVO DURANTE EL EJERCICIO	388.230	294.089
SALDO INICIAL DEL EFECTIVO	1.868.762	1.574.673
SALDO FINAL DEL EFECTIVO	2.256.992	1.868.762

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. Y FILIAL

ÍNDICE:

1. INFORMACIÓN GENERAL Y DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO	82	9.2.1 Directorio	94
1.1. Identificación y objeto social	82	9.2.2 Remuneración de Directorio	94
1.2. Mercado de distribución de electricidad	82	10. INVENTARIOS	95
2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS	84	11. ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES	95
2.1. Bases contables	84	12. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS A LA PLUSVALÍA.	96
2.2. Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas	85	13. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS	96
3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES	86	13.1 Vidas Útiles.	96
3.1. Bases de presentación	86	13.2 Detalle de los rubros.	97
3.1.1. Períodos cubiertos	86	13.2.1. Valores netos de propiedades, plantas y equipos.	97
3.1.2. Bases de preparación	86	13.2.2. Valores brutos de propiedades, plantas y equipos.	98
3.1.3. Bases de consolidación	86	13.2.3. Depreciación acumulada de propiedades, plantas y equipos.	98
3.2. Moneda funcional y de presentación	86	13.3 Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipos.	99
3.3. Compensación de saldos y transacciones	87	13.4. Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos	99
3.4. Instrumentos financieros	87	13.5. Información a considerar sobre activos revaluados	99
3.5. Estimación de deudores incobrables	87	14. PROPIEDADES DE INVERSIÓN	100
3.6. Activos Intangibles	87	14.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	100
3.7. Propiedades, plantas y equipos	87	15. IMPUESTOS DIFERIDOS	100
3.8. Propiedades de inversión	88	15.1. Activos y Pasivos por impuestos diferidos	100
3.9. Beneficios a los empleados	88	15.2. Movimientos de impuestos diferidos del estado de situación financiera.	101
3.10. Impuesto a la renta e impuestos diferidos	88	16. PASIVOS FINANCIEROS	101
3.11. Provisiones	88	16.1. Clase de pasivos financieros.	101
3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	89	16.2. Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	102
3.13. Estado de flujo de efectivo	89	17. CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	102
3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	89	17.1. Riesgo de crédito	102
3.15. Arrendamientos	89	17.2. Riesgo de liquidez	102
3.16. Deterioro del valor de los activos	89	18. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	103
4. ESTIMACION Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN	89	19. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	103
4.1. Tasación de propiedades, plantas y equipos	90	20. PATRIMONIO	103
4.2. Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión (Decreto 14/2012 del Ministerio de Energía).	90	21. POLÍTICAS DE INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO	104
5. CAMBIOS CONTABLES	90	22. INGRESOS POR ACTIVIDADES ORDINARIAS.	104
6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	91	22.1. Ingresos Ordinarios	104
7. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS	91	22.2. Otros ingresos, por función.	104
8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	91	23. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	105
9. ADMINISTRACIÓN DE LAS SOCIEDADES	93	23.1. Gastos por naturaleza.	105
9.1. Consejo de administración y Junta de Vigilancia de Coopelan Ltda.	93	24. RESULTADO FINANCIERO.	105
9.1.1 Consejo de Administración	93	25. GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS	106
9.1.2 Junta de vigilancia	93	26. CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES	106
9.1.3 Remuneraciones del Consejo de Administración y Junta de Vigilancia	93	26.1. Juicios pendientes	106
9.2 Directorio y Gerencia de la Sociedad de Coopelan S.A.	94	27. GARANTÍAS	106
		27.1 Garantías directas	106
		27.2 Hipotecas	106
		28. MEDIO AMBIENTE	106
		29. HECHOS POSTERIORES	106

COOPERATIVA ELÉCTRICA LOS ÁNGELES LTDA. Y FILIAL

NOTA A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014

INFORMACIÓN GENERAL Y DESCRIPCIÓN DEL NEGOCIO

1.1. Identificación y objeto social

La Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., es una Cooperativa de Capital variable e ilimitado número de socios, constituyéndose como Cooperativa por autorización Decreto Supremo N° 161 del 22 de Febrero de 1957 de Ministerio de Economía, Fomento y Turismo de Chile, publicado en el diario Oficial el 8 de marzo de 1957.

El objetivo de la Cooperativa es adquirir, distribuir, suministrar y comercializar energía eléctrica entre sus socios y terceros, fomentando sus aplicaciones para usos domésticos, comerciales e industriales, propendiendo al desarrollo de la producción agrícola y forestal y al mejoramiento de la calidad de vida del sector rural. En Agosto de 2006 se constituye Coopelan Comercial Sociedad Anónima Cerrada, siendo la Cooperativa dueña del 99% de la propiedad, la cual genera un mayor impulso a la actividad comercial.

El domicilio de la Cooperativa es Avda. Las Industrias N° 4670 Pedro Stark, Los Ángeles y su identificación tributaria es RUT 81.585.900-6.

1.2. Mercado de distribución de electricidad

La Cooperativa distribuye energía abasteciendo a 19.435 clientes de la provincia de Bío Bío, Región del Bío Bío, cuyas ventas físicas alcanzaron 79,2 GWh al cierre del ejercicio 2015.

Contratos de Suministro:

Para abastecer el consumo de sus clientes regulados, Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., cuenta con contratos de suministro de energía y potencia con las empresas Generadoras Colbún S.A. y Empresa Nacional de Electricidad S.A., con vigencia hasta diciembre 2019 en ambos casos. Adicionalmente, a partir del 01 de enero de 2015 cuenta con contratos suscritos en el marco de las licitaciones 2013-01 y 2013-03, con Empresa Eléctrica Panguipulli S.A. y Empresa Nacional de Electricidad S.A.

Demanda:

El crecimiento de la demanda está vinculado con el crecimiento y el desarrollo de la población, aún cuando el consumo per cápita aún es bajo, en comparación con el de países desarrollados. Por lo tanto, las perspectivas de crecimiento del consumo de energía eléctrica son altas, lo que se traduce en que el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es bastante reducido, incluso considerando el impacto que podría

generar la implementación de planes de eficiencia energética, los que tienden a traducirse en reducciones de la demanda que experimentan las empresas concesionarias y con ello, de los correspondientes ingresos.

Precios:

El segmento de distribución de electricidad en Chile se encuentra regulado por el Estado, debido a que presenta las características propias de un monopolio natural. Consecuentemente, se establece un régimen de concesiones para el establecimiento, operación y explotación de redes de distribución de servicio público, donde se delimita territorialmente la zona de operación de las empresas distribuidoras. Asimismo, se regulan las condiciones de explotación de este negocio, precios que se pueden cobrar a clientes regulados y la calidad de servicio que debe prestar. El marco regulatorio de la industria eléctrica en Chile, está definido por la Ley General de Servicios Eléctricos cuyo texto se encuentra contenido en el DFL N° 4/2006 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, el Reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos (Decreto N°327/1997 del Ministerio de Minería), los decretos tarifarios y demás normas técnicas y reglamentarias emanadas del referido ministerio, de la Comisión Nacional de Energía (CNE) y de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles.

Valor agregado de distribución (VAD):

La tarifa regulada de distribución, que es fijada cada cuatro años por la Comisión Nacional de Energía, resulta de la suma de tres componentes:

- El precio de nudo, fijado por la autoridad en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución, (a partir de enero de 2010, se debe considerar el precio de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras, como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II),
- Cargo único por concepto de uso del Sistema Troncal y
- Valor Agregado de Distribución (VAD), también fijado por la autoridad sectorial.

Como el precio de nudo corresponde al precio aplicable a la compra de energía para consumos sometidos a regulación de precios y el cargo único por uso del Sistema Troncal se debe traspasar a los propietarios de dichos sistemas, la distribuidora sólo recauda el VAD, componente que le permite cubrir los costos de operación y mantenimiento del sistema de distribución, los correspondientes costos de comercialización y rentar sobre todas las instalaciones.

La Ley General de Servicios Eléctricos establece

que cada 4 años se debe efectuar el cálculo de los costos de los componentes del VAD, basado en el dimensionamiento de empresas modelo de distribución de energía eléctrica, las cuales deben ser eficientes y satisfacer óptimamente la demanda con la calidad de servicio determinada en la normativa vigente.

La ley establece que las concesionarias deben mantener una rentabilidad agregada, esto es considerando a todas las empresas como un conjunto, dentro de una banda del $10\% \pm 4\%$ al momento de la determinación del Valor Agregado de Distribución.

Así, el retorno sobre la inversión para una distribuidora dependerá de su desempeño relativo a los estándares determinados para la empresa modelo. El sistema tarifario permite que aquellas más eficientes, obtengan retornos superiores a los de la empresa modelo.

El valor agregado de distribución considera:

- Costos fijos por concepto de gastos de administración, facturación y atención del usuario, independiente de su consumo;
- Pérdidas medias de distribución en potencia y energía;
- Costos estándares de inversión, mantención y operación asociados a la distribución, por unidad de potencia suministrada. Los costos anuales de inversión se calculan considerando el Valor Nuevo de Reemplazo, de instalaciones adaptadas a la demanda, su vida útil, y una tasa de actualización, igual al 10% real anual.

Para la determinación del Valor Agregado de Distribución, la CNE y las propias empresas concesionarias realizan estudios, cuyos resultados son ponderados en la proporción de dos tercios y un tercio, respectivamente. Con los valores agregados definitivos, la Comisión Nacional de Energía estructura fórmulas tarifarias finales y sus fórmulas de indexación, las cuales, de acuerdo con los procedimientos establecidos, son fijadas mediante decreto del Ministerio de Energía. Actualmente, dichas fórmulas de indexación, que son aplicadas mensualmente, consideran las variaciones del IPC, del IPP, del PPI, índice del precio del cobre, índice del precio del aluminio e índice de productos importados, reflejando las variaciones en los precios de los principales insumos que afectan los costos de la distribución de electricidad.

Adicionalmente, dada la existencia de economías de escala en la actividad de distribución de electricidad, las empresas alcanzan anualmente rendimientos crecientes con el aumento de la cantidad de clientes y de la demanda en sus zonas de concesión, los cuales son incorporados en las tarifas reguladas y transferidos a los clientes mediante la aplicación de factores de ajuste anuales determinados por la CNE.

El 2 de abril de 2013, fue publicado el Decreto 1T/2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija el valor agregado de distribución para el cuatrienio 2012-2016.

Precios de compra traspasados a público:

Como ya se manifestó, uno de los componentes de la tarifa regulada de distribución corresponde al precio de nudo, fijado por la autoridad, en el punto de interconexión de las instalaciones de transmisión con las de distribución. Dicho precio considera el valor de los contratos de suministro que hayan suscrito las distribuidoras como resultado de las licitaciones realizadas para dar cumplimiento a la modificación legal introducida por la Ley Corta II, así como también, los costos asociados al uso de las instalaciones de subtransmisión, las que permiten entregar suministro eléctrico a los sistemas de distribución.

Por otro lado, cabe señalar que el 9 de abril de 2013 fue publicado el decreto 14/2012 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan las tarifas de sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, con vigencia desde el 1 de enero de 2011. Sin embargo, recién entre los meses de octubre y diciembre de 2014, se publicaron los Decretos 2T/2014, 3T/2014, 4T/2014, 6T/2014, 7T/2014 y 8T/2014, todos del Ministerio de Energía, mediante los cuales fijan precios de nudo promedio con vigencia desde el 1 de enero de 2011, permitiendo el traspaso de los efectos del Decreto 14/2012 del Ministerio de Energía a las cuentas de los clientes finales.

Al respecto, mediante Oficio Circular N° 13442/2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles instruyó la reliquidación de los decretos de precios de nudo promedio señalados precedentemente, la cual se materializó a contar de enero de 2015.



Precios de servicios asociados al suministro:

Por otra parte, en la misma ocasión en que se fija el Valor Agregado de Distribución, cada cuatro años, se fijan los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad. Los servicios más relevantes son los de arriendo de medidores, suspensión y reconexión de servicios y pago fuera de plazo.

El procedimiento para la fijación de los precios de dichos servicios se encuentra contenido en el decreto N° 341 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, de fecha 12 de diciembre de 2007, publicado en el Diario Oficial del 10 de marzo de 2008.

En dicho reglamento se establece que la revisión y determinación de nuevas tarifas de servicios no

consistentes en suministro de energía que se efectúe con ocasión del proceso de fijación de tarifas de suministro de distribución, debe hacerse sobre la base de los estudios de costos del valor agregado de distribución y de criterios de eficiencia, debiendo ser plenamente coherentes.

Dicha coherencia se funda en el hecho que una misma empresa es la que provee el servicio de distribución y los servicios no consistentes en suministro de energía, lo que debe reflejarse en los estudios que se realicen.

Para dar cumplimiento a lo anterior la CNE debe encargar un estudio de costos, que es financiado, licitado y supervisado por ella en el cual se estiman los costos del valor agregado de distribución y de los servicios no consistentes en suministro de energía. El resultado del estudio contratado debe contar con capítulos plenamente identificables y auto-contenidos, uno referido a los costos del valor agregado de distribución y otro a la estimación tarifaria de los servicios no consistentes en suministro de energía.

Así, en lo referido a los precios de los servicios asociados, los estudios son publicados por la Comisión Nacional de Energía. Posteriormente, la CNE debe elaborar y publicar un Informe Técnico, considerando las observaciones que hayan efectuado las empresas, el cual es sometido al dictamen del Panel de Expertos, en caso de que existan discrepancias.

El 14 de marzo de 2014, fue publicado el Decreto 8T/2013 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fija los precios de los servicios asociados al suministro de electricidad vigente a contar de dicha fecha.

De todo lo indicado anteriormente, se puede concluir que el negocio de distribución de electricidad en Chile posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista tarifario ya que los precios son determinados por la legislación vigente mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable para los activos.

2. BASES DE PRESENTACIÓN DE LOS ESTADOS FINANCIEROS

2.1. Bases contables

En reunión Ordinaria N°28 de noviembre de 2013, el Consejo aprueba la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF a contar del ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014.

Los presentes estados financieros consolidados han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB"), vigentes al 31 de diciembre de 2015.

Los Estados Financieros adjuntos cubren el período comprendido que va entre el 01 de enero y el 31 de

diciembre de 2015 y 2014.

Las fechas asociadas del proceso de convergencia a las NIIF que afectan a la Cooperativa, son; el ejercicio comenzado el 1 de enero de 2015, fecha de transición y el 1 de enero de 2014, fecha de convergencia a las NIIF. La Cooperativa presenta los Estados Financieros Proforma bajo normas NIIF al 31 de diciembre de 2014 en forma no comparativa. A partir del ejercicio 2015, se presentará la información financiera bajo NIIF comparativa con el ejercicio 2014, incluyendo una nota explicativa a los Estados Financieros de cumplimiento con las normas NIIF

Las fechas asociadas del proceso de convergencia a las NIIF que afectan a la Cooperativa, son; el ejercicio comenzado el 1 de enero de 2015, fecha de transición y el 1 de enero de 2014, fecha de convergencia a las NIIF. La Cooperativa presenta los Estados Financieros Proforma bajo normas NIIF al 31 de diciembre de 2014 en forma no comparativa. A partir del ejercicio 2015, se presentará la información financiera bajo NIIF comparativa con el ejercicio 2014, incluyendo una nota explicativa a los Estados Financieros de cumplimiento con las normas NIIF.

2.2. Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, los siguientes pronunciamientos contables habían sido emitidos por el AISB, estas han sido adoptadas en los presentes estados financieros.

La administración de la Cooperativa ha efectuado una evaluación de los posibles impactos en los estados financieros al 31 de diciembre de 2014, sin embargo, no existen cambios en la medición de los instrumentos financieros, u otros que afecten los resultados de los presentes estados financieros.

Según el siguiente detalle:

Nuevos Pronunciamientos y Enmiendas a las NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	A partir del 1 de enero de 2015
NIC 32, Instrumentos Financieros "Presentación"	A partir del 1 de enero de 2014
NIIF 7, Instrumentos Financieros "información a revelar"	A partir del 1 de enero de 2013
NIC 19, Beneficios a los empleados	A partir del 1 de enero de 2013
NIC 27, Estados financieros separados	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 10 Consolidación de Estados Financieros	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 11 Acuerdos Conjuntos	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 12 Revelaciones de intereses en otras sociedades	A partir del 1 de enero de 2013
NIIF 13 Medición a valor razonable	A partir del 1 de enero de 2013

NIIF 9 Instrumentos Financieros: Esta norma fue emitida en diciembre de 2009, y modifica la clasificación y medición de activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada, para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros y su adopción anticipada es permitida.

NIC 32 Instrumentos Financieros "Presentación": Las modificaciones, emitidas en diciembre de 2011, de la NIC 32 están destinadas a aclarar diferencias de la aplicación relativas a las normas compensación y reducir el nivel de diversidad en la práctica actual.

NIIF 7 Instrumentos Financieros información a revelar: Esta norma fue emitida en diciembre de 2011, y requiere mejorar las revelaciones actuales de compensación de activos y pasivos financieros, con el fin de aumentar la convergencia entre IFRS y USGAAP. Su adopción anticipada es permitida.

NIC 19 Beneficios a los Empleados: Esta norma modificada en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados, su adopción anticipada es permitida.

NIC 27 Estados Financieros Separados: Esta norma modificada en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. Su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.

NIIF 1 Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera: En marzo de 2012 se emitió la modificación a la NIIF 1, relacionada con el tratamiento durante el periodo de transición a las NIIF de los préstamos gubernamentales con tasa inferior a la de mercado.

NIIF 10 Consolidación de Estados Financieros: En mayo del 2011 se emitió NIIF 10, estableciendo una nueva definición de control que se aplica a todas las entidades, incluidas las "entidades de propósito especial" o "entidades estructuradas" como se les llama actualmente en la nueva norma. Los cambios introducidos por NIIF 10 en la definición de entidad controlada requieren del uso del juicio de la administración, para determinar qué entidades están controladas y cuáles deberían ser consolidadas.

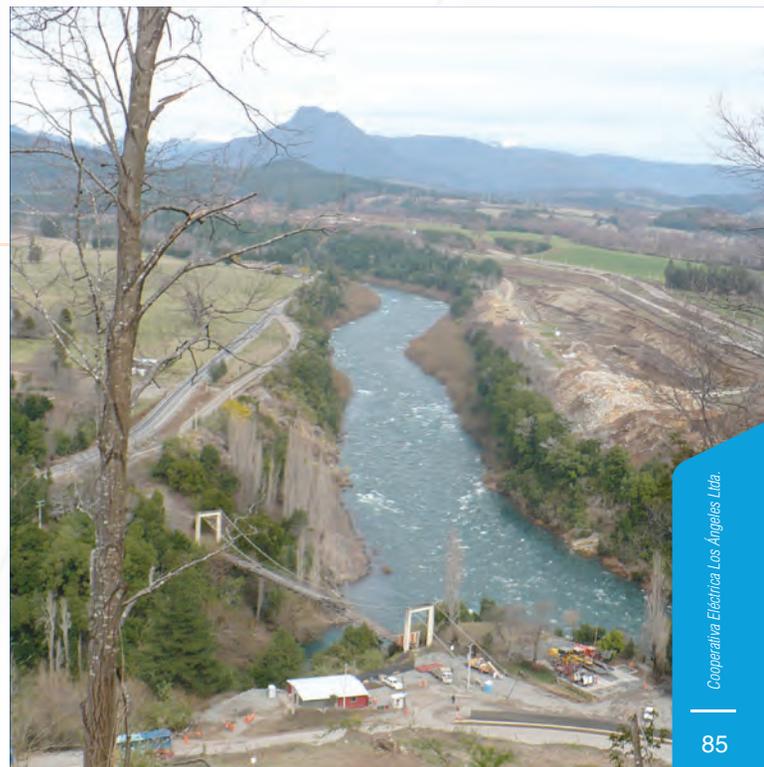
NIIF 11 Acuerdos Conjuntos: En mayo de 2011, el IASB emitió NIIF 11, sustituyendo la NIC 31 Participaciones en negocios conjuntos y la SIC 13 Entidades controladas conjuntamente - Aportaciones no monetarias de los participantes. La NIIF 11 elimina la opción para registrar

el valor de inversión en un negocio conjunto mediante el método del valor proporcional o bien mediante la consolidación proporcional de los activos y pasivos de las entidades, estableciendo como única metodología de reconocimiento el método de participación.

NIIF 12 Revelaciones de intereses en otras sociedades: La NIIF 12 emitida en mayo de 2011 incluye todas las revelaciones que anteriormente estaban en la NIC 27 en relación con los estados financieros consolidados, así como todas las revelaciones que antes eran parte de NIC 31, Participaciones en negocios conjuntos y la NIC 28 Inversiones en entidades Asociadas. Esta nueva regulación está orientada a concentrar en un solo cuerpo normativo las revelaciones de las subsidiarias, acuerdos conjuntos, asociadas y entidades estructuradas. Uno de los cambios más importantes introducidos por la NIIF 12 es la obligación para la entidad matriz de revelar los juicios que realizó para determinar el control sobre las diferentes entidades que han sido o no consolidadas.

NIIF 13 Medición a valor razonable: En mayo de 2011, el IASB emitió la NIIF 13 Medición a Valor Razonable. Este nuevo estándar establece una nueva definición de valor razonable que converge con los Principios de Contabilidad Generalmente Aceptados en Estados Unidos (USGAAP). Esta nueva regulación no modifica cuando una entidad debe o puede usar el valor razonable, pero cambia la manera de cómo medir el valor razonable de los activos y pasivos financieros y no financieros.

La Administración de la Cooperativa está evaluando la aplicación e impactos de los citados cambios, pero estima que la adopción de las Normas, Enmiendas e Interpretaciones, antes descritas, y que pudiesen aplicar a la Cooperativa, no tendrán un impacto significativo en los estados financieros en el ejercicio de su primera aplicación.



3. RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

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

3.1. Bases de presentación

3.1.1 Períodos cubiertos:

Los presentes estados financieros proforma de Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., comprenden el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 2014, y los estados de cambio en el patrimonio, de resultados integrales y de flujos de efectivo por el año terminado el 31 de diciembre de 2015 y 2014.

3.1.2 Bases de preparación:

Los presentes estados financieros han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF" o "IFRS" en inglés), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales. Los presentes estados financieros de la Cooperativa han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, plantas y equipos, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta.

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

3.1.3. Bases de consolidación

Los estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la sociedad Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda. (matriz) y su Filial. Los estados financieros de estas filiales han sido preparados en los mismos períodos que la matriz, aplicando consistentemente las mismas políticas contables.

a) Filiales

Filiales son todas las entidades sobre las que la sociedad Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., tiene poder para dirigir las políticas financieras y operacionales y sobre las cuales tiene una participación superior a la mitad de los derechos de voto. Las filiales se consolidan a partir de la fecha en que se transfieren

el control y se excluyen de la consolidación en la fecha que cesa el mismo. Para contabilizar la adquisición de las filiales se utiliza el método de la participación. El costo de adquisición es el valor justo de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio, más los costos directamente atribuibles a la adquisición. El exceso del costo de adquisición sobre el valor de la participación sociedad Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda., en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como goodwill (menor valor). Si el costo de adquisición es menor que el valor justo de los activos netos de la filial adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

Entidad	Coopelan Comercial S.A.
RUT	76.658.950-2
Porcentaje participación	99,12 %
Activos Filiales MS	2.147.575
Pasivos Filiales MS	823.428
Patrimonios Filiales MS	1.324.147
Resultados Filiales MS	173.005

b) Transacciones

Para los efectos de los presentes estados financieros se eliminan las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido.

3.2. Moneda funcional y de presentación

La Cooperativa ha determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrollan sus actividades. Para propósitos de los estados financieros la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, no se compensan tanto los activos, los pasivos, los ingresos como tampoco 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.

3.4. Instrumentos financieros

La compañía reconoce activos financieros y pasivos financieros en el momento que asume las obligaciones o adquiere los derechos contractuales de los mismos.

3.5. Estimación deudores incobrables

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación de deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del año.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce como abono a resultados del año.

3.6. Activos Intangibles

Las licencias de programas informáticos adquiridos, se reconoce al costo incurrido para adquirirlas y prepararlas para su adecuado uso. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo y mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Si estos costos están directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la cooperativa, y que vayan a generar beneficios económicos por más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos. Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante la vida útil estimada.

3.7. Propiedades, plantas y equipos

Los terrenos y edificios de la Cooperativa, se reconocen inicialmente a su costo. La medición posterior de los mismos se realiza de acuerdo a NIC 16 mediante el método de retasación periódica a valor razonable la que se realizará cada cuatro años.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

Las tasaciones se llevan a cabo, a base del valor de

mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según corresponda. La plusvalía por revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abona a la reserva o superávit por revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, plantas y equipos, tanto en su reconocimiento inicial como en su medición posterior, son valorados a su costo menos la correspondiente depreciación y deterioro acumulado de existir.

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

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

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

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

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas con excepción de las unidades de generación, las cuales se deprecian en base a horas de uso.

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

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

Las pérdidas y ganancias por la venta de una propiedad, plantas y equipos, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados. Al vender activos revalorizados, los valores incluidos en reserva o superávit de revaluación se traspasan a Ganancias (pérdidas) acumuladas, netas de impuestos diferidos.

3.8. Propiedades de inversión

Las propiedades de inversión incluyen fundamentalmente los terrenos, inmuebles e instalaciones mantenidos con la finalidad de obtener rentas por arriendos, para conseguir plusvalía en la inversión. No está considerado su uso en la producción o abastecimiento de bienes o servicios, así como tampoco para propósitos de uso propio.

Las propiedades de inversión se medirán inicialmente a su costo de adquisición neto de su correspondiente depreciación acumulada y las pérdidas por deterioro que hayan experimentado.

La medición de las propiedades de inversión, posterior al reconocimiento inicial se miden y registran al valor justo, reconociendo los cambios del valor justo en los resultados de cada ejercicio determinado sobre la base de tasaciones a valor de mercado efectuadas por profesionales externos independientes. Las que se realizarán cada cuatro años.

3.9. Beneficios a los empleados

3.9.1 Vacaciones del personal:

El costo de vacaciones del personal se registra como gasto en el año en que se devenga este derecho.

3.9.2 Indemnización por años de servicios (PIAS):

La Cooperativa presenta esta obligación, en virtud de convenios suscritos con parte de su personal, con base al método del valor actual de la obligación devengada al término de cada ejercicio.

Para el resto del personal, la Cooperativa no se encuentra obligada a realizar provisión por indemnización por años de servicios, pero ha decidido dejar la provisión histórica a la fecha de transición no generando cargos por este concepto a futuro. Esta provisión se disminuirá

con los finiquitos de los empleados en los respectivos ejercicios.

3.10. Impuesto a la renta e impuestos diferidos

El impuesto a la renta se determina de acuerdo a las disposiciones tributarias vigentes. Conforme a lo establecido en el artículo N°17 del D.L. 824, la Entidad determina el impuesto a la renta proporcionalmente sobre los ingresos y gastos del período en función de las ventas realizadas a los no socios. Dicho porcentaje fue de un 52% al 31 de diciembre de 2015 y un 47% en el ejercicio de 2014.

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

Los activos y pasivos por impuestos diferidos incluye las diferencias temporarias que se identifican como aquellos importes que se estima que la Cooperativa pagará o recuperará por las diferencias entre el valor financiero de activos y pasivos y su valor tributario, así como las pérdidas tributarias vigentes y otros créditos tributarios.

Por su parte, los activos por impuestos diferidos, identificados como diferencias temporarias solo se reconocen en el caso de que se considere probable que la Cooperativa va tener en el futuro suficientes ingresos tributarios contra las que se puedan hacer efectivas.

3.11. 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 que están fuera del control de la Cooperativa, 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 Cooperativa 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.

3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos

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

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la sociedad durante el año, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el año de devengo correspondiente.

3.13. Estado de flujo de efectivo

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

La Cooperativa considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo en un plazo inferior a tres meses 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 Cooperativa, 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 incluídas 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.

3.14. 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 Cooperativa, mediante contratos

de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.15. Arrendamientos

3.15.1. Cuando la Sociedad es el arrendador.

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro propiedades de inversión.

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

3.16. 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 no se han ajustado estimaciones de flujos de caja futuros.

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

Las estimaciones y criterios usados son continuamente evaluados y se basan en la experiencia histórica y otros factores, incluyendo la expectativa de ocurrencia de eventos futuros que se consideran razonables de acuerdo con las circunstancias.

La Cooperativa efectúa estimaciones y supuestos respecto del futuro. Las estimaciones contables resultantes por definición muy pocas veces serán

iguales a los resultados reales. Las estimaciones y supuestos que tienen un riesgo significativo de causar un ajuste material a los saldos de los activos y pasivos en el próximo año se presentan a continuación.

4.1. Tasaciones de propiedades, plantas y equipos.

La Cooperativa efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica, son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) de los activos utilizados en los informes presentados periódicamente a la autoridad regulatoria, el cual es ajustado –si corresponde– para incorporar las variables no contempladas por el estudio a la fecha de cierre del período o ejercicio.

4.2. Reconocimiento de ingresos y costos de energía - Efectos de Precios de Contratos de Suministro y de Precios de Subtransmisión (Decreto 14/2012 del Ministerio de Energía).

El 9 de abril de 2013 fue publicado en Diario Oficial el Decreto 14/2012 del Ministerio de Energía, de fecha 14 de febrero de 2012, mediante el cual se fijaron las tarifas de los sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional y sus fórmulas de indexación, a partir del 1 de enero de 2011.

Al respecto, el 6 de octubre de 2014 fue publicado el Decreto 2T/2014 del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de enero de 2013, estableciéndose la forma en que los precios de los contratos de suministro suscritos entre las empresas generadoras y distribuidoras, así como los precios de subtransmisión fijados en el Decreto 14/2012, se incluyen en las fórmulas tarifarias aplicables a los clientes finales sujetos a fijación de precios. Adicionalmente, en dicho decreto se actualizan los valores de los decretos con vigencia entre enero de 2011 y las fechas de vigencia del Decreto 2T/2014. Del mismo modo, el 17 y el 29 de octubre, el 14 y el 24 de noviembre y el 6 de diciembre de 2014 fueron publicados los Decretos 3T/2014, 4T/2014, 6T/2014, 7T/2014 y 8T/2014, todos del Ministerio de Energía, mediante el cual se fijan precios de nudo promedio con vigencia a contar del 1 de mayo de 2013, 1 de noviembre de 2013, 1 de diciembre de 2013, 1 de enero de 2014 y 1 de marzo de 2014, respectivamente.

Por lo señalado precedentemente, mediante Oficio N° 13442/2014 del 9 de diciembre de 2014, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) instruyó la reliquidación de los decretos de nudo promedio 2T/2014, 3T/2014, 4T/2014, 6T/2014, 7T/2014 y 8T/2014, estableciendo que producto de las reliquidaciones entre distribuidoras y sus clientes regulados, los abonos o cargos que procedan entre las distribuidoras y las empresas generadoras deberán materializarse en las primeras facturas que emitan estas últimas, incluyendo las diferencias por concepto de compra de energía y potencia originadas como

consecuencia de la aplicación de los referidos decretos de precios de nudo promedio y el Decreto 14/2012, conforme a la metodología establecida en el mismo para la determinación de los suministros efectuados a las empresas distribuidoras. En el mismo Oficio, SEC estableció que las diferencias para cada boleta o factura se deberán reajustar de acuerdo a las tasas de interés corriente para operaciones no reajustables por menos de 90 días mayores a 5.000 UF, vigentes a la fecha de publicación correspondiente de los nuevos valores en el Diario Oficial.

5. CAMBIOS CONTABLES

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, no han ocurrido cambios contables significativos que afecten la presentación de estos Estados Financieros.



6. EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Caja	142.256	143.292
Fondos fijos	3.998	3.470
Bancos	169.522	231.624
Fondos Mutuos	1.941.216	1.490.376
Total efectivo y equivalentes al efectivo	2.256.992	1.868.762

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

7. OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Otros activos no financieros.	CORRIENTES		NO CORRIENTES	
	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Seguros pagados por anticipado.	1.495	1.040	-	-
Inversiones en otras sociedades.	469	469	-	-
Otros	90	152	-	-
Boletas de garantía en efectivo	-	-	8.731	-
Total	2.054	1.661	8.731	-

8. DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro a valor neto al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores Comerciales, neto (1)	3.294.574	3.290.162
Otras cuentas por cobrar, neto	45.711	46.195
Total	3.340.285	3.336.357

(a) De acuerdo a lo descrito en Nota 4.2, el valor provisionado en cuentas por cobrar e ingresos de explotación es de M\$ 301.133 al 31 de diciembre de 2014

La composición del rubro a valor bruto al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores Comerciales, bruto	3.535.917	3.573.471
Otras cuentas por cobrar, bruto	45.711	46.195
Total	3.581.628	3.619.666

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales vigentes o por vencer y no deteriorados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 son los siguientes:

Deudores comerciales por vencer.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Con plazo menor a un mes.	1.976.703	1.813.244
Con plazo entre uno y tres meses.	401.155	572.124
Con plazo entre tres y seis meses.	589.750	427.901
Con plazo entre seis y doce meses.	8.322	2.255
Con plazo mayor a un año.	-	2.600
Total	2.975.930	2.818.124

Los plazos de vencimientos de los deudores comerciales vencidos pero no deteriorados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 son los siguientes:

Deudores comerciales vencidas.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Con vencimiento menor de un mes.	14.078	399.440
Con vencimiento entre uno y tres meses.	421.645	46.957
Con vencimiento entre tres y seis meses.	43.799	132.353
Con vencimiento entre seis y doce meses.	56.165	121.924
Con vencimiento mayor a un año.	24.300	54.672
Total	559.987	755.346

El detalle del deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Deterioro deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores comerciales.	241.343	283.308
Total	241.343	283.308

El efecto en resultados del deterioro al 31 de diciembre de 2015 y 2014, por rubros es el siguiente:

Efecto en resultado de la provisión en el periodo.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores comerciales.	174.486	90.358
Total	174.486	90.358

9. ADMINISTRACIÓN DE LAS SOCIEDADES

9.1 Consejo de Administración y Junta de Vigilancia de Coopelan Ltda.

9.1.1 Consejo de Administración.

Los miembros del Consejo de Administración permanecen por un periodo de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformación del Consejo al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Al 31 de Diciembre de 2015	Al 31 de Diciembre de 2014
Consejeros Titulares	Consejeros Titulares
Enrique Tapia Reyes	Enrique Tapia Reyes
Carlos Veloso Vallejos	Carlos Veloso Vallejos
Claudio Schulz Hannig.	Claudio Schulz Hannig.
Mauricio Morales Carle.	Mauricio Morales Carle.
Jaime Ugarte Cataldo.	Jaime Ugarte Cataldo.
Alfredo Scholz Brandt.	Alfredo Scholz Brandt.
Carlos Kiss Blumel.	Carlos Kiss Blumel.

9.1.2 Junta de vigilancia.

Al 31 de Diciembre de 2015	Al 31 de Diciembre de 2014
Lucia Avello Leiva	Lucia Avello Leiva
Manuel Castro Martin	Manuel Castro Martin
Luis López Castillo	Luis López Castillo

9.1.3 Remuneración del Consejo de Administración y Junta de vigilancia.

Detalle	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Dieta asistencia sesiones consejo administración	23.389	22.409
Dieta asistencia sesiones junta de vigilancia	8.019	7.683
Total	31.408	30.192

9.2. Directorio y Gerencia de la Sociedad de Coopelan Comercial S.A

9.2.1 Directorio.

Los miembros del Directorio de permanecen por un periodo de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos. La conformación del Directorio al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Al 31 de Diciembre de 2015	Al 31 de Diciembre de 2014
Directores Titulares	Directores Titulares
Jaime Ugarte Cataldo	Jaime Ugarte Cataldo
Carlos Veloso Vallejos	Carlos Veloso Vallejos
José Luis Neira Veloso	José Luis Neira Veloso

9.2.2 Remuneración del Directorio.

La remuneración del directorio al 31 de diciembre de 2015 asciende a M\$ 17.040 y al 31 de Diciembre de 2014 asciende a M\$ 16.327

9.2.3 Equipo Gerencial.

La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 31 de diciembre de 2015 y 2014:

Al 31 de Diciembre de 2015	
Gerente Retail	Nombre: Nancy Yáñez Saldaña
Sub - Gerente de Ventas	Profesión: Contador Auditor
Sub - Gerente Operaciones	Nombre: Jorge Montero Figueroa Profesión: Técnico Administración de Empresas
	Nombre: Mauricio Blanco Torres Profesión: Ingeniero Agrónomo
Al 31 de Diciembre de 2014	
Gerente Retail	Nombre: Nancy Yáñez Saldaña Profesión: Contador Auditor
Sub - Gerente de Ventas	Nombre: Jorge Montero Figueroa Profesión: Técnico Administración de Empresas
Sub - Gerente Operaciones	Nombre: Mauricio Blanco Torres Profesión: Ingeniero Agrónomo

10. INVENTARIOS

Las existencias corresponden a artículos de vestuario en general, artículos eléctricos para el hogar y otros de grandes tiendas, la distribución por ubicación física es la siguiente:

Deudores comerciales por vencer.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Sucursales:		
Lautaro 310, Los Ángeles.	69.238	65.758
Casa Matriz, Almagro 245, Los Ángeles.	207.181	207.550
Bodega de arriendo, G. Mistral 1580, Los Ángeles	101.328	149.998
Servicio técnico (Externo)	1.343	3.391
Bodega Las Industrias	23.242	-
Provisión por productos obsoletos	(8.533)	-
Total	393.799	426.697

11. ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS CORRIENTES.

Las existencias corresponden a artículos de vestuario en general, artículos eléctricos para el hogar y otros de grandes tiendas, la distribución por ubicación física es la siguiente:

Activos por impuestos.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
PPM.	62.364	66.463
Crédito Sence	8.530	8.366
Crédito 4% Activo fijo.	23.423	21.599
Impuesto por recuperar A.T. 2015	21.485	-
Total	115.802	96.428

Pasivos por impuestos.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Impuestos a la renta	95.781	49.157
Total	95.781	49.157

El siguiente cuadro muestra el resumen entre los activos y pasivos por impuestos.

Activos / Pasivos por impuestos, neto.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Impuestos a la renta	20.021	47.271
Total	20.021	47.271

12. ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS A LA PLUSVALÍA.

12.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.

Su detalle al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Clases de activos intangibles.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Software computacional	17.478	16.921
Otros intangibles	24.708	19.590
Depreciación	(12.022)	(4.977)
Total	30.164	31.534

El movimiento de intangibles al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Saldo inicial al 01.01.2014	31.534	36.511
Adiciones.	5.674	-
Depreciación.	(7.044)	(4.977)
Total cambios	(1.370)	(4.977)
Saldo final al 31.12.2014	30.164	31.534

13. PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOSS

13.1 Vidas Útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles establecidas para los bienes.

Vida útil para la depreciación de propiedad, plantas y equipo	Vida útil (años)	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	10	50
Vida útil para plantas y equipos.	3	50
Vida útil para equipamiento de tecnología de la información.	2	6
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	2	6
Vida útil para vehículos de motor.	5	7
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios	3	6
Vida útil para equipamiento de tecnología de la información.	6	6

13.2 Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es el siguiente al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

13.2.1. Valores netos de propiedades, plantas y equipos.

Clase de propiedades, plantas y equipos, neto.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Terrenos	1.331.084	1.190.257
Terrenos.	1.331.084	1.190.257
Edificios.	1.446.983	996.899
Edificios.	1.446.983	996.899
Plantas y equipos.	12.086.581	12.058.262
Maquinarias y herramientas.	33.624	40.514
Líneas y subestaciones.	12.052.957	12.017.748
Equipamientos de tecnología de la información.	31.586	29.522
Equipos computacionales.	31.586	29.522
Instalaciones fijas y accesorios	66.732	38.408
Muebles y útiles.	66.732	38.408
Vehículos de motor.	136.670	112.851
Vehículos.	136.670	112.851
Obras en ejecución	1.097.247	707.480
Proyectos en curso	258.586	76.726
Materiales eléctricos	838.661	630.754
Total	16.196.883	15.133.679

13.2.2. Valores brutos de propiedades, plantas y equipos.

Clase de propiedades, plantas y equipos, brutos.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Terrenos	1.338.084	1.190.257
Terrenos.	1.338.084	1.190.257
Edificios.	1.460.083	1.003.449
Edificios.	1.460.083	1.003.449
Plantas y equipos.	13.347.313	12.670.976
Maquinarias, equipos y herramientas.	58.169	52.070
Líneas y subestaciones.	13.289.144	12.618.906
Equipamientos de tecnología de la información.	47.174	36.200
Equipos computacionales.	47.174	36.200
Instalaciones fijas y accesorios	88.414	46.913
Muebles y útiles.	88.414	46.913
Vehículos de motor.	179.314	132.447
Vehículos.	179.314	132.447
Obras en ejecución	1.097.247	707.480
Proyectos en curso	258.586	76.726
Materiales eléctricos	838.661	630.754
Total	17.550.629	15.789.650

13.2.3. Depreciación Acumulada de Propiedades, plantas y equipos.

Depreciación acumulada y deterioro del valor de propiedades, plantas y equipos, brutos.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Edificios.	13.100	6.550
Edificios.	13.100	6.550
Plantas y equipos.	1.260.732	612.714
Maquinarias y herramientas.	24.545	11.556
Líneas y subestaciones.	1.236.187	601.158
Equipamientos de tecnología de la información.	15.588	6.678
Equipos computacionales.	15.588	6.678
Instalaciones fijas y accesorios	21.682	10.433
Muebles y útiles.	21.682	10.433
Vehículos de motor.	42.644	19.596
Vehículos.	42.644	19.596
Total	1.353.746	655.971

13.3 Reconciliación de cambios en propiedad, plantas y equipo.

Movimientos 2015	Terreno M\$	Edificios M\$	Plantas y equipos M\$	Equipamientos de tecnología de la información. M\$	Instalaciones fijas y accesorios M\$	Vehículos de motor M\$	Proyectos en curso M\$	Total M\$
Saldo inicial al 01.01.2015	1.190.257	996.899	12.058.262	29.522	38.408	112.851	707.480	15.133.679
Adiciones	140.827	456.634	6.098	10.974	39.880	46.867	1.060.006	1.761.286
Trasposos	-	-	670.239	-	-	-	-670.239	0
Bajas	-	-	-	-	-	-	-	0
Gasto por depreciación	-	(6.550)	(648.018)	(8.910)	(11.556)	(23.048)	-	(698.082)
Total cambios	140.827	450.084	28.319	2.064	28.324	23.819	389.767	1.063.204
Saldo final al 31.12.20145	1.331.084	1.446.983	12.086.581	31.586	66.732	136.670	1.097.247	16.196.883

Movimientos 2014	Terreno M\$	Edificios M\$	Plantas y equipos M\$	Equipamientos de tecnología de la información. M\$	Instalaciones fijas y accesorios M\$	Vehículos de motor M\$	Proyectos en curso M\$	Total M\$
Saldo inicial al 01.01.2014	1.190.257	904.131	12.079.289	24.150	46.913	102.867	922.280	15.269.887
Adiciones	-	99.318	8.527	12.050	1.928	29.580	368.360	519.763
Trasposos	-	-	583.160	-	-	0	-583.160	0
Bajas	-	-	-	-	-	0	-	0
Gasto por depreciación	-	(6.550)	(612.714)	(6.678)	(10.433)	(19.596)	-	(655.971)
Total cambios	-	92.768	(21.027)	5.372	(8.505)	9.984	(214.800)	(136.208)
Saldo final al 31.12.2014	1.190.257	996.899	12.058.262	29.522	38.408	112.851	707.480	15.133.679

13.4 Información adicional sobre propiedades, plantas y equipos.

Los terrenos y edificios se revaluaron durante el año 2014. En el caso de los edificios y terrenos se encargó a tasadores independientes, para que realicen la respectiva revaluación de dichos activos.

13.5 Información a considerar sobre los activos revaluados.

En el caso de las líneas y subestaciones que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Reemplazo (VNR) que es entregado a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo de estos bienes y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de un 2,5% y basados en una vida útil total por clase de bienes como periodo total de retorno de los flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en párrafo anterior, ha sido incorporado a la fórmula de Marston y Agg, que calcula el valor de un bien a una determinada fecha considerando su antigüedad, las condiciones actuales de uso y los períodos de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado fue una tasación independiente.

Este proceso implicó un incremento del activo al 01 de enero de 2014 de M\$3.786.508, donde el nuevo saldo revaluado de propiedades, plantas y equipos al 31 de diciembre de 2014 asciende a M\$ 14.056.412.

14. PROPIEDADES DE INVERSIÓN.

14.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Su detalle al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

lases de propiedades de inversión.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Terreno	314.679	314.679
Edificios	81.583	81.583
Total	396.262	396.262

El movimiento de propiedades de inversión al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Movimientos en propiedades de inversión.	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Saldo inicial	396.262	396.262
Adiciones	-	-
Total cambios	-	-
Saldo final	396.262	396.262

15. IMPUESTOS DIFERIDOS

15.1 Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2015 y 2014 se detallan a continuación:

Activos y Pasivos por impuestos diferidos	31.12.2015		31.12.2014	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Provisión de vacaciones	-	-	8.104	-
Provisión de obsolescencia	13.537	-	-	-
Provisión deudores incobrables	2.133	-	96.336	-
Provisión indemnización	56.855	-	28.423	-
Activos leasing	52.859	20.214	-	24.974
Diferencia depreciación acelerada-lineal	-	38.700	-	40.115
Revaluación Propiedades, plantas y equipos	-	547.486	-	436.864
Revaluación propiedades de inversión	-	-	-	59.080
Totales	125.384	606.400	132.863	561.033

15.2 Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

Activos y Pasivos por impuestos diferidos	31.12.2015		31.12.2014	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	132.863	561.003	145.047	457.859
	5.432			
Provisión de vacaciones	2.133	-	431	-
Provisión de obsolescencia	(39.479)	-		
Provisión deudores incobrables	24.435	-	(15.283)	-
Provisión indemnización años de servicio	-	-	2.668	-
Activo en leasing neto de obligaciones	-	(4.759)	-	9.229
Diferencia entre depreciación acelerada - lineal	-	(1.415)	-	12.835
Revaluación Propiedades, plantas y equipos	-	45.256	-	69.350
Revaluación propiedades de inversión		6.285	-	11.760
Movimiento del impuesto diferido	(7.479)	45.367	(12.184)	103.174
Totales	125.384	606.400	132.863	561.033

La recuperación de los saldos por activos por impuestos diferidos depende de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro.

16. PASIVOS FINANCIEROS

El detalle de este rubro para los cierres al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es el siguiente:

16.1 Clase de pasivos financieros.

Pasivo financiero	Moneda	31.12.2015		31.12.2014	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios	\$	61.483	314.352	57.210	374.439
	\$				
Total		61.483	314.352	57.210	374.439

16.1 Clase de pasivos financieros.

Saldos al 31 de diciembre de 2015

Banco	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva mensual	31/12/2015 M\$	Más de tres años o más M\$	31/12/2015 M\$	Total M\$
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,63%	33.121	72.080	95.641	167.721
Banco Chile	\$	Al Vencimiento	0,63%	28.362	63.016	83.615	146.631
Totales				61.483	135.096	179.256	314.352

Saldos al 31 de diciembre de 2014

Banco	Moneda	Tipo Amortización	Tasa efectiva mensual	31/12/2015 M\$	Más de tres años o más M\$	31/12/2015 M\$	Total M\$
Banco Chile	\$	Al vencimiento	0,63%	30.850	104.178	95.641	199.819
Banco Chile	\$	Al Vencimiento	0,63%	26.360	91.005	83.615	174.620
Totales				57.210	195.183	179.256	374.439

17. CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR, CORRIENTES.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Proveedores energía	1.203.591	854.262
Proveedores nacionales.	733.012	797.609
Impuesto al valor agregado (IVA)	54.076	51.413
Provisiones varias	184.964	20.804
Letras por pagar	101.112	56.626
Retenciones	77.012	52.696
Total	2.353.767	1.833.410

17.1 Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros a cumplir con sus obligaciones financieras con la sociedad. 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 y valores negociables en general. La capacidad de la sociedad de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Deudores por ventas - En lo referente al riesgo de

crédito correspondientes a las cuentas por cobrar provenientes de la actividad comercial, este riesgo es históricamente muy limitado dado el reducido plazo de cobro y una escasa concentración de la deuda, hace que no se acumulen montos significativos con respecto a volumen de ventas.

17.2 Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Cooperativa para amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, y a su capacidad para ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

18. PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Provisión por beneficio a los empleados	CORRIENTE	
	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Provisión vacaciones	88.696	78.350
Total	88.696	78.350

Provisión por beneficio a los empleados	NO CORRIENTE	
	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Provisión I.A.S.	297.347	306.308
Total	297.347	306.308

19. OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	CORRIENTES		NO CORRIENTES	
	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$	31.12.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Anticipo clientes	16.357	6.004	-	-
Ingresos anticipados.	48.661	79.938	-	-
Otros	694	461	-	-
Aportes reembolsables	-	-	29.737	9.057
Aportes F.N.D.R.	-	-	103.336	-
Total	65.712	86.403	133.073	9.057

20. PATRIMONIO

De conformidad con lo dispuesto en el inciso tercero del artículo 25 de la Ley General de Cooperativas, la participación de los socios en el patrimonio de las cooperativas debe expresarse en cuotas, cuyo valor estará compuesto por la suma de sus aportes de capital, mas las reservas voluntarias. La resolución N° 324 del Departamento de Cooperativas del Ministerio de Economía, establece la forma en que la Cooperativa debe determinar el número de cuotas de participación.

20.1 Ajuste Monetario Artículo 34

Ajuste monetario Ley Art 34 de Ley General de Cooperativas. De acuerdo a resolución Exenta N° 1321 de fecha 11 de junio de 2013 y artículo 34 de la Ley General de Cooperativas, la entidad ha reconocido efecto patrimonial por ajuste al valor de sus inversiones permanentes.

20.2 Reserva especial

En Sesión ordinaria celebrada el día 27 de noviembre de 2014, se toma el acuerdo de regularizar el registro

de socios de acuerdo a lo establecido en el Art. 10 letra b) de los Estatutos de la Cooperativa; registrándose el valor de las cuotas de los socios que hayan perdido la calidad de los mismos en el Fondo de Reserva Especial, por un monto de M\$2.225.511 equivalente a 9.843.630 cuotas.

21. POLÍTICAS DE INVERSIÓN Y FINANCIAMIENTO

La Cooperativa, dispone de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados, los que se rigen por los respectivos presupuestos de gastos e inversiones previamente aprobados por el Consejo de Administración.

22. INGRESOS POR ACTIVIDADES ORDINARIAS.

22.1. Ingresos Ordinarios

El siguiente es el detalle de los ingresos ordinarios para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Ingresos de actividades ordinarias	01.01.2015 31.12.2015 M\$	01.01.2014 31.12.2014 M\$
Ingresos por ventas de suministro eléctrico.	9.854.147	7.627.941
Ingreso por corte y reposición	2.010	2.813
Ingresos por venta de proyectos.	369.819	173.081
Venta productos terceros sucursal Lautaro	804.214	798.965
Venta productos terceros casa matriz	1.572.949	1.447.529
Venta productos socios sucursal Lautaro	301.592	317.940
Venta productos socios casa matriz	625.567	652.204
Total	13.530.298	11.020.473

22.2. Otros ingresos, por función.

El siguiente es el detalle de otros ingresos de operación para los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Otros ingresos por función.	01.01.2015 31.12.2015 M\$	01.01.2014 31.12.2014 M\$
Ingresos por aportes FNDR	21.476	20.680
Otros ingresos fuera de explotación.	154.886	171.567
Ingresos por fletes	18.404	17.561
Ingresos por intereses, repactaciones y mora	182.521	185.363
Ingresos por estacionamientos	2.374	2.561
Ingresos por publicidad y rebate	51.325	61.526
Ingresos por recuperación de cobranza	15.947	10.655
Utilidad por P.A. construidos	38.895	148.917
Total	485.808	618.830

23. COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

El detalle de los costos relevantes para los ejercicios 2015 y 2014, es el siguiente:

Gastos del Estado de Resultado por Función	01.01.2015	01.01.2014
	31.12.2015	31.12.2014
	M\$	M\$
Costo de venta	10.461.228	8.919.613
Costos de administración	2.609.470	2.080.307
Otros gastos por función.	153.004	162.169
Total	13.223.702	11.162.089

23.1 Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza	01.01.2015	01.01.2014
	31.12.2015	31.12.2014
	M\$	M\$
Costo de venta suministro.	6.433.663	5.151.317
Compra productos	2.640.457	2.586.315
Costo venta proyectos.	176.108	77.720
Gasto de personal.	1.546.245	1.399.594
Gastos de administración.	1.722.102	1.286.502
Depreciación y amortizaciones	705.127	660.641
Total	13.223.702	11.162.089

24. RESULTADO FINANCIERO.

El detalle de los costos financieros para los ejercicios 2015 y 2014, es el siguiente:

Resultado financiero	01.01.2015	01.01.2014
	31.12.2015	31.12.2014
	M\$	M\$
Ingresos financieros.		
Intereses por ventas.	129.167	121.405
Intereses por inversiones.	67.984	64.312
Interese ganado en fondo mutuo	2.856	
Total ingresos financieros.	200.007	185.717
Costos financieros.		
Gastos financieros.	(47.390)	(42.308)
Total costos financieros.	(47.390)	(42.308)
Unidad de reajuste.	1.619	
Total resultados por unidad de reajustes	1.619	2.228
Total resultado financiero	154.236	145.637

25. GASTO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 21% para el ejercicio comercial 2014, en base a lo dispuesto por la Ley N°20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014.

Entre las principales modificaciones introducidas por la Ley N°20.780 antes citada, se encuentra el aumento progresivo de la tasa del impuesto de primera categoría, alcanzando el 27%, a partir del año comercial 2018, en el evento que se aplique el "Sistema de Tributación Parcialmente Integrado" establecido en la letra b) del artículo 14 de la Ley sobre impuesto a la Renta. En caso que la sociedad opte por el "Sistema de Tributación de Renta Atribuida" establecido en la Letra a) del artículo 14 de la Ley sobre impuesto a la Renta, la tasa máxima llegaría al 25% en el año comercial 2017.

Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01.01.2015 31.12.2015 M\$	01.01.2014 31.12.2014 M\$
Impuesto corrientes a las ganancias		
Gasto por impuestos corrientes, neto	(95.782)	(49.156)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(95.782)	(49.156)
Impuestos diferidos		
(Gasto) o ingreso por impuesto diferidos, neto	(52.846)	(99.395)
Total (Gasto) o ingreso por impuesto diferidos, neto	(52.846)	(99.395)
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(148.628)	(148.551)

26. CONTINGENCIAS Y RESTRICCIONES

26.1 Juicios pendientes

Al 31 de diciembre de 2015 no existen contingencias y restricciones directas que requieran su revelación en los estados financieros y en sus Notas explicativas.

27. GARANTÍAS

27.1 Garantías directas

Al 31 de diciembre de 2015 no existen garantías directas que requieran su revelación en los estados financieros y en sus Notas explicativas.

27.2 Hipotecas

La Cooperativa al 31 de diciembre 2015 mantiene los siguientes compromisos:

a) Existe hipoteca general sobre el inmueble del Conjunto Habitacional Gabriela Mistral a favor del Banco Santander.

28. MEDIO AMBIENTE

Al 31 diciembre de 2015, la Sociedad no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

29. HECHOS POSTERIORES

Entre el 31 de diciembre de 2015 y la fecha de emisión de estos estados financieros, no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros.

JOSE LUIS NEIRA
VELOSO
Gerente General

LUIS RIQUELME MORA
Jefe Depto.
Contabilidad



PRODUCCIÓN

Uno Publicidad SPA
www.unopublicidad.cl

EDITOR GRÁFICO

Arturo Urrutia Muñoz

DISEÑO Y DIAGRAMACIÓN

Rodrigo Matus Moraga
Francisco de la Fuente Bórquez

SÓLO COMO IMPRESOR

Impresos Formulan Ltda.



coopelan

más energía ...más servicio

Cooperativa Eléctrica Los Ángeles Ltda.
www.coopelan.cl