



**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA  
TRANSEMEL S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS**  
(Expresados en miles de pesos chilenos)  
Correspondientes a los ejercicios terminados al  
31 de diciembre de 2015 y 2014



## CONTENIDO

### I. INFORME DE LOS AUDITORES EXTERNOS.

### II. ESTADOS FINANCIEROS.

ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.

Activos.

Patrimonio y pasivos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION.

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL.

ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.

### III. NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS.

M\$ Miles de pesos chilenos.  
CL \$ Pesos chilenos.



EY Chile  
Avda. Presidente  
Riesco 5435, piso 4,  
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000  
www.eychile.cl

## **Informe del Auditor Independiente**

Señores  
Accionistas y Directores  
Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros adjuntos de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., que comprenden los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los correspondientes estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros.

### **Responsabilidad de la Administración por los estados financieros**

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.1 a los estados financieros. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

### **Responsabilidad del auditor**

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

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



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

#### **Opinión sobre la base regulatoria de contabilización**

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. al 31 de diciembre de 2015 y 2014 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3.1.

#### **Base de contabilización**

Tal como se describe en Nota 3.1 a los estados financieros, en virtud de sus atribuciones la Superintendencia de Valores y Seguros con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N° 856 instruyendo a las entidades fiscalizadas, registrar en el ejercicio 2014 contra patrimonio las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780, cambiando el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas.

Sin embargo, no obstante que fueron preparados sobre las mismas bases de contabilización, los estados de resultados integrales y la conformación de los correspondientes estado de cambios en el patrimonio por los años terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014, en lo referido al registro de diferencias de activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, no son comparativos de acuerdo a lo explicado en el párrafo anterior y cuyo efecto se explica en Nota 3.1.

  
Fernando Zavala C.

EY LTDA.

Santiago, 28 de enero de 2016

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.**  
**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
**Al 31 de diciembre de 2015 y 2014.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ACTIVOS	Nota	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>ACTIVOS CORRIENTES</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	0	3.484
Otros activos no financieros.	10	8.312	18.494
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	1.886.493	870.589
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	0	1.066.770
<b>Total activos corrientes</b>		<b>1.894.805</b>	<b>1.959.337</b>
<b>ACTIVOS NO CORRIENTES</b>			
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	11	554.510	613.328
Propiedades, planta y equipo.	12	42.614.354	42.397.223
<b>Total activos no corrientes</b>		<b>43.168.864</b>	<b>43.010.551</b>
<b>TOTAL ACTIVOS</b>		<b>45.063.669</b>	<b>44.969.888</b>

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.**  
**ESTADO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO**  
 Al 31 de diciembre de 2015 y 2014.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

<b>PATRIMONIO Y PASIVOS</b>	<b>Nota</b>	<b>31-12-2015 M\$</b>	<b>31-12-2014 M\$</b>
<b>PASIVOS CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	15	126.875	86.759
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	16	820.391	778.113
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	247.374	275.111
Otras provisiones.	17	22.478	43.198
Pasivos por impuestos.	9	60.959	181.598
<b>Total pasivos corrientes</b>		<b>1.278.077</b>	<b>1.364.779</b>
<b>PASIVOS NO CORRIENTES</b>			
Otros pasivos financieros.	15	17.726.037	17.673.748
Pasivo por impuestos diferidos.	14	236.157	568.040
<b>Total pasivos no corrientes</b>		<b>17.962.194</b>	<b>18.241.788</b>
<b>TOTAL PASIVOS</b>		<b>19.240.271</b>	<b>19.606.567</b>
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital emitido.	18	6.921.846	6.921.846
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	18	15.261.600	14.690.182
Otras reservas.	18	3.639.952	3.751.293
<b>Total patrimonio</b>		<b>25.823.398</b>	<b>25.363.321</b>
<b>TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS</b>		<b>45.063.669</b>	<b>44.969.888</b>

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.**  
**ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION**  
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.  
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del al Nota	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	19	5.003.191	4.138.281
Costo de ventas.	20	(1.875.103)	(1.588.164)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>3.128.088</b>	<b>2.550.117</b>
Otros ingresos, por función.	19	184.382	196.939
Gasto de administración.	20	(550.390)	(453.294)
Otras ganancias (pérdidas).	20	(22.574)	2.748.239
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>		<b>2.739.506</b>	<b>5.042.001</b>
Ingresos financieros.	21	13.048	2.990
Costos financieros.	21	(714.030)	(740.111)
Resultados por unidades de reajuste.	21	(31.512)	(322.968)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>		<b>2.007.012</b>	<b>3.981.912</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	22	(210.435)	(746.611)
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.796.577</b>	<b>3.235.301</b>
<b>Ganancias por acción</b>			
<b>Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)</b>			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.	23	3,63	6,54
<b>Ganancia (pérdida) por acción básica.</b>	<b>30</b>	<b>3,63</b>	<b>6,54</b>

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.**  
**ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL**  
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del	01-01-2015	01-01-2014
	al	31-12-2015	31-12-2014
	Nota	M\$	M\$
<b>Ganancia (pérdida)</b>		<b>1.796.577</b>	<b>3.235.301</b>
<b>Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>			
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) por revaluación.	18.8	0	5.143.891
<b>Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos</b>		<b>0</b>	<b>5.143.891</b>
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período</b>			
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral.	18.8	0	(1.443.517)
<b>Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período</b>		<b>0</b>	<b>(1.443.517)</b>
<b>Otro resultado integral</b>		<b>0</b>	<b>3.700.374</b>
<b>Total resultado integral</b>		<b>1.796.577</b>	<b>6.935.675</b>

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.**  
**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio
		Superávit de revaluación	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2015	6.921.846	4.316.990	(565.697)	3.751.293	14.690.182	25.363.321
Patrimonio reexpresado	6.921.846	4.316.990	(565.697)	3.751.293	14.690.182	25.363.321
<b>Cambios en patrimonio</b>						
<b>Resultado integral</b>						
Ganancia (pérdida).					1.796.577	1.796.577
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.796.577</b>	<b>1.796.577</b>
Dividendos.				0	(1.336.500)	(1.336.500)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(111.341)	0	(111.341)	111.341	0
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(111.341)</b>	<b>0</b>	<b>(111.341)</b>	<b>571.418</b>	<b>460.077</b>
Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2015	6.921.846	4.205.649	(565.697)	3.639.952	15.261.600	25.823.398

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.**  
**ESTADO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO**  
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.  
 (Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas			Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio
		Superavit de revaluación	Otras reservas varias	Total reservas		Patrimonio total
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2014</b>	6.921.846	624.764	(565.697)	59.067	11.452.035	18.432.948
<b>Patrimonio reexpresado</b>	6.921.846	624.764	(565.697)	59.067	11.452.035	18.432.948
<b>Cambios en patrimonio</b>						
<b>Resultado integral</b>						
Ganancia (pérdida).					3.235.301	3.235.301
Otro resultado integral.		3.700.374	0	3.700.374	0	3.700.374
<b>Total resultado integral</b>	<b>0</b>	<b>3.700.374</b>	<b>0</b>	<b>3.700.374</b>	<b>3.235.301</b>	<b>6.935.675</b>
Dividendos.				0	(450.450)	(450.450)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(8.148)	0	(8.148)	453.296	445.148
<b>Total incremento (disminución) en el patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>3.692.226</b>	<b>0</b>	<b>3.692.226</b>	<b>3.238.147</b>	<b>6.930.373</b>
<b>Patrimonio al final del ejercicio al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>6.921.846</b>	<b>4.316.990</b>	<b>(565.697)</b>	<b>3.751.293</b>	<b>14.690.182</b>	<b>25.363.321</b>

**EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA TRANSEMEL S.A.**  
**ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO**  
**Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.**  
**(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))**

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del	01-01-2015	01-01-2014
	al	31-12-2015	31-12-2014
	Nota	M\$	M\$
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		5.062.344	5.857.696
Otros cobros por actividades de operación.		106.372	196.939
<b>Clases de pagos</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(2.595.876)	(1.134.741)
Otros pagos por actividades de operación.		0	(9.341)
<b>Otros cobros y pagos de operación</b>			
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(631.542)	(150.761)
Otras entradas (salidas) de efectivo.		(43.085)	(103.293)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>1.898.213</b>	<b>4.656.499</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(1.144.677)	(5.418.076)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(1.144.677)</b>	<b>(5.418.076)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Total importes procedentes de préstamos.		0	11.106.439
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	11.106.439
Préstamos de entidades relacionadas.		4.508.950	2.773.164
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(3.269.748)	(11.823.159)
Dividendos pagados.		(1.336.500)	(450.450)
Intereses recibidos.		14.069	1.074
Intereses pagados.		(673.791)	(845.391)
<b>Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(757.020)</b>	<b>761.677</b>
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>		<b>(3.484)</b>	<b>100</b>
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(3.484)</b>	<b>100</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	3.484	3.384
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>		<b>0</b>	<b>3.484</b>

## **INDICE A LAS NOTAS DE LOS ESTADOS FINANCIEROS**

**Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.**

---

1.- INFORMACION GENERAL.	16
2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	16
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	18
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	18
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.	18
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	18
3.4.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	21
3.5.- Información financiera por segmentos operativos.	22
3.6.- Propiedades, planta y equipo.	22
3.7.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.	23
3.8.- Costos por intereses.	24
3.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.	24
3.10.- Activos financieros.	24
3.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	26
3.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	27
3.13.- Capital social.	27
3.14.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	27
3.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.	27
3.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	28
3.17.- Provisiones.	28
3.18.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	29
3.19.- Reconocimiento de ingresos.	29
3.20.- Arrendamientos.	29
3.21.- Distribución de dividendos.	30
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACIÓN.	30
4.1.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	30
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).	30
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	31
5.1.- Riesgo financiero.	31
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	34
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	35
7.1.- Composición del rubro.	35
7.2.- Estratificación de la cartera.	37
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.	37
7.4.- Número y monto de operaciones.	38
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	38
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	39
8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	41
9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	41
10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	42
11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.	42
11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	42
11.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	44

---

12.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	45
12.1.- Vidas útiles.	45
12.2.- Detalle de los rubros.	45
12.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	47
12.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	48
12.5.- Costo por intereses.	48
12.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	48
13.- DETERIORO DE ACTIVOS.	50
13.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo, y otros activos intangibles de vida útil indefinida.	50
13.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.	51
14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	51
14.1.- Activos por impuestos diferidos.	51
14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	51
14.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	52
14.4.- Compensación de partidas.	52
15.- PASIVOS FINANCIEROS.	53
15.1.- Clases de otros pasivos financieros.	53
15.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	53
16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	54
16.1.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día.	54
17.- OTRAS PROVISIONES.	54
17.1.- Provisiones – saldos.	54
17.2.- Movimiento de las provisiones.	55
18.- PATRIMONIO NETO.	56
18.1.- Gestión de capital.	56
18.2.- Capital suscrito y pagado.	56
18.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.	56
18.4.- Política de dividendos.	56
18.5.- Dividendos.	56
18.6.- Reservas.	57
18.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.	58
18.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	59
19.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	60
19.1.- Ingresos ordinarios.	60
19.2.- Otros ingresos, por función.	60
20.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.	60
20.1.- Gastos por naturaleza.	61
20.2.- Depreciación y amortización.	61
20.3.- Otras ganancias (pérdidas).	61
21.- RESULTADO FINANCIERO.	62
21.1.- Composición unidades de reajuste.	62
22.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	63
22.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	63
22.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	64
22.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	64
22.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.	64
23.- GANANCIAS POR ACCION.	65

24.- INFORMACION POR SEGMENTO.	65
24.1.- Criterios de segmentación.	65
24.2.- Cuadros de resultados por segmentos.	66
24.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.	67
24.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	67
25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	67
25.1.- Juicios y otras acciones legales.	67
25.2.- Juicios arbitrales.	67
25.3.- Sanciones administrativas.	67
25.4.- Sanciones.	68
25.5.- Restricciones.	68
25.6.- Otras acciones legales.	68
26.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	68
27.- MEDIO AMBIENTE.	68
28.- HECHOS POSTERIORES.	69

## NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS

Correspondientes al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

---

### 1.- INFORMACION GENERAL.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (en adelante la “Sociedad” o “Transemel”) Rut 96.893.220-9, es una sociedad anónima cerrada y tiene su domicilio social en Avenida Presidente Riesco N° 5561 Piso 15 en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro Especial de Entidades Informantes de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 85.

Transemel, es una empresa subsidiaria de Emel Norte S.A, la cual es controlada por el Grupo CGE, a su vez este es controlado por Gas Natural Fenosa Chile SpA, integrante del grupo GAS NATURAL FENOSA, cuya sociedad matriz es GAS NATURAL SDG, S.A. El accionista propietario del 100% de las acciones de Gas Natural Fenosa Chile SpA es GAS NATURAL FENOSA INTERNACIONAL, S.A., que a su vez es controlada, directa e indirectamente, en un 100% por GAS NATURAL SDG, S.A. Asimismo, el controlador final de GAS NATURAL SDG, S.A. es Critería Caixa Holding, S.A.U., en adelante grupo “la Caixa” y el grupo Repsol quienes en conjunto controlan un 64,4% de GAS NATURAL SDG, S.A.

Al 31 de diciembre de 2015, grupo “la Caixa” poseía el 34,4% de participación en el capital social de GAS NATURAL SDG, S.A. y grupo Repsol el 30,0% de participación en el mismo.

Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. tiene como objeto social principal el de prestar servicios de transmisión y transformación de electricidad dentro del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). Para ello cuenta con tres subestaciones de transformación de 220 KV, ubicadas en las ciudades de Arica, Iquique y Antofagasta.

La emisión de estos estados financieros correspondientes al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 221 de fecha 28 de enero de 2016, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

### 2.- DESCRIPCIÓN DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.

Descripción de la actividad:

La Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. (Transemel), opera en las regiones Arica - Parinacota, Tarapacá y Antofagasta (XV, I y II), en el norte del país. Su actividad principal consiste en la prestación de servicios de transmisión y transformación de electricidad; desarrollo, explotación y comercialización de sistemas de transmisión, posibilitando el libre acceso a los diferentes actores del mercado eléctrico del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING).

La transmisión de electricidad está compuesta por los sistemas de transmisión troncal, de subtransmisión y de transmisión adicional. Los sistemas troncales están conformados por las líneas y subestaciones eléctricas que sean económicamente eficientes y necesarias para posibilitar el abastecimiento de la totalidad de la demanda del sistema eléctrico respectivo, y son definidos en los correspondientes decretos que fijan las instalaciones de cada sistema de transmisión troncal, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar los sistemas troncales con los clientes finales (empresas distribuidoras o clientes no sometidos a regulación de precios) que se encuentren en zonas de concesión de empresas distribuidoras. Por su parte, los sistemas de transmisión adicional corresponden a todas las instalaciones que no pertenecen a los sistemas troncales o a los de subtransmisión, y que están destinadas esencial y principalmente al suministro de energía a usuarios no sometidos a regulación de precios y por aquellas cuyo objeto principal es permitir a los generadores

inyectar su producción al sistema eléctrico. TRANSEMEL participa del negocio de subtransmisión y de transmisión adicional.

#### Demanda:

La mayor parte de las líneas y subestaciones de Transemel corresponden a instalaciones de subtransmisión, esto es, instalaciones dispuestas para el abastecimiento de grupos de consumidores finales, libres o regulados, territorialmente identificables, que se encuentran en zonas de concesión de empresas distribuidoras.

Transemel posee aproximadamente el 10% de las líneas de subtransmisión del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING). Todas estas instalaciones representan un valor anualizado de inversiones (AVI) más un costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA) equivalente al 30% del total de las instalaciones de subtransmisión del SING.

La demanda física que enfrenta el segmento de la subtransmisión corresponde principalmente a la energía retirada desde sus redes por las empresas distribuidoras del GRUPO CGE y clientes libres, y a las inyecciones de energía al sistema de subtransmisión realizadas por empresas de generación. En este sentido, el comportamiento de la demanda se encuentra muy correlacionado con el crecimiento del consumo per cápita, desarrollo urbano y crecimiento económico en las zonas atendidas.

#### Precios:

Debido a que la subtransmisión eléctrica presenta características de monopolio natural, su operación está regulada por la Ley N° 19.940 de 2004 -conocida como Ley Corta I, posteriormente refundida en la Ley Eléctrica-, que modificó el marco regulatorio de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas y otorgando así certidumbre regulatoria a este segmento.

En resumen, el proceso consiste en calcular cada cuatro años una tarifa para los servicios regulados de una empresa transmisora eficiente de manera que, considerando una cierta demanda esperada y sus costos de operación, mantención y administración, ésta pueda obtener la rentabilidad sobre sus inversiones definida en el marco regulatorio vigente. Su aplicación se refleja en el último Decreto de Tarifas de Subtransmisión, publicado el 9 de abril de 2013, que rige desde el 1 de enero del año 2011 hasta el 31 de diciembre del año 2015, mediante el cual se estableció un precio regulado aplicable a cada unidad de energía y de potencia que circule por las redes de subtransmisión para los retiros de empresas distribuidoras o clientes libres, y para las inyecciones de empresas generadoras conectadas directamente al sistema de subtransmisión. Para la determinación de estos precios se consideraron tasas de crecimiento de consumo proyectadas para los años 2010 al 2019.

Así, la regulación vigente alinea los ingresos del sector transmisión con la demanda eléctrica del país. Por lo anterior, los ingresos esperados tienen una relación directa con la tasa de crecimiento efectiva de la población y del PIB, existiendo la posibilidad de producirse variaciones entre los ingresos reales con respecto a los esperados.

Por otro lado, la comercialización de las instalaciones adicionales se efectúa directamente con los usuarios de tales instalaciones, mediante contratos en los que se establece el pago por los servicios de transmisión, calculados como el valor anualizado de la inversión, a los que se agregan los costos de operación, mantenimiento y administración.

De esta forma, se puede concluir que el negocio de la subtransmisión posee un bajo nivel de riesgo desde el punto de vista regulatorio y tarifario, al contar con un marco regulatorio estable donde los precios deben ser determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

### 3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS 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 preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros de la Sociedad al 31 de diciembre de 2015, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera NIIF (IFRS por su sigla en inglés) e instrucciones de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), en lo relacionado con el impuesto diferido, derivado de la Reforma Tributaria contenida en la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial del 29 de septiembre de 2014, que aumentó la tasa de Impuesto Renta de 20% a 25% ó 27%, desde el año 2014 al 2017, respectivamente, dependiendo del régimen tributario adoptado. El efecto inicial fue registrado en Ganancias (pérdidas) acumuladas del Patrimonio, en los estados financieros del ejercicio 2014. El criterio anterior difiere de lo indicado en NIC 12, la cual establece que el efecto por el cambio de tasa de impuesto se debe registrar en resultados del período en que se publica la ley que modifica dichos impuestos.

Los estados financieros han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor razonable con cambios en resultados o en patrimonio.

En la preparación de los estados financieros se han utilizado estimaciones contables críticas para cuantificar algunos activos, pasivos, ingresos y gastos. 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 consolidados se describen en Nota 4.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2014, se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

#### 3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por la Sociedad.

No existen estándares, interpretaciones y enmiendas que sean obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2015.

#### 3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2015, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

3.3.1.- NIIF 9, "Instrumentos financieros" cuya versión final fue emitida en julio de 2014. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros e introduce un modelo "más prospectivo" de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el "riesgo crediticio propio" para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin

aplicar los otros requerimientos de IFRS 9. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2018 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.2.- NIIF 14 “Cuentas Regulatorias Diferidas”, emitida en enero de 2014, es una norma provisional que pretende mejorar la comparabilidad de información financiera de entidades que están involucradas en actividades con precios regulados. Muchos países tienen sectores industriales que están sujetos a la regulación de precios (por ejemplo gas, agua y electricidad), la cual puede tener un impacto significativo en el reconocimiento (momento y monto) de ingresos de la entidad. Una entidad que ya presenta estados financieros bajo IFRS no debe aplicar esta norma. Su aplicación es efectiva a contar del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2017 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.4.- NIIF 16 “Arrendamientos”, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. Su aplicación es obligatoria a contar del 1 de enero de 2019 y su adopción anticipada es permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes”.
- 3.3.5.- Enmienda a NIC 19 “Beneficios a los empleados”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que profundidad del mercado de los bonos corporativos de alta calidad crediticia se evalúa en base a la moneda en que está denominada la obligación, en vez del país donde se encuentra la obligación. Cuando no exista un mercado profundo para estos bonos en esa moneda, se utilizará bonos emitidos por el gobierno en la misma moneda y plazos. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.6.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 38 “Activos Intangibles”. Emitida en mayo de 2014. En sus enmiendas a NIC 16 y NIC 38 el IASB clarificó que el uso de métodos basados en los ingresos para calcular la depreciación de un activo no es adecuado porque los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo, generalmente reflejan factores distintos del consumo de los beneficios económicos incorporados al activo. El IASB también aclaró que los ingresos generalmente presentan una base inadecuada para medir el consumo de los beneficios económicos incorporados de un activo intangible. Sin embargo, esta suposición puede ser rebatida en ciertas circunstancias limitadas. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.7.- Enmienda a NIC 16 “Propiedades, Planta y Equipo” y NIC 41 “Agricultura”. Emitida en junio de 2014. Estas enmiendas establecen que el tratamiento contable de las plantas productoras de frutos debe ser igual a propiedades, planta y equipo, debido a que sus operaciones son similares a las operaciones de manufactura. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.8.- Enmienda a NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Emitida en mayo de 2014. Esta enmienda se aplica a la adquisición de una participación en una operación conjunta que constituye un negocio. La enmienda clarifica que los adquirentes de estas partes deben aplicar todos los principios de la contabilidad para combinaciones de negocios de NIIF 3 “Combinaciones de Negocios” y otras normas que no estén en conflicto con las guías de NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos”. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.9.- Enmienda a NIC 27 “Estados Financieros Separados”. Emitida en agosto de 2014. Esta enmienda restablece la opción de utilizar el método de la participación para la contabilidad de las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas en los estados financieros separados. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.10.- Enmienda a NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos” y NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”. Emitida en septiembre de 2014. Estas enmiendas abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Establece que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una subsidiaria o no) se reconoce una ganancia o una pérdida completa. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una subsidiaria. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.11.- Enmienda a NIIF 5 “Activos no Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas”. Emitida en septiembre de 2014. Esta enmienda clarifica que si la entidad reclasifica un activo (o grupo de activos para su disposición) desde mantenido para la venta directamente a mantenido para distribuir a los propietarios, o desde mantenido para distribuir a los propietarios directamente a mantenido para la venta, entonces el cambio en la clasificación es considerado una continuación en el plan original de venta. El IASB aclara que en estos casos no se aplicarán los requisitos de contabilidad para los cambios en un plan de venta. Esta modificación es aplicable a partir de 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.12.- Modificación a NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que los acuerdos de servicio pueden constituir implicación continuada en un activo transferido para los propósitos de las revelaciones de transferencias de activos financieros. Generalmente esto será el caso cuando el administrador tiene un interés en el futuro rendimiento de los activos financieros transferidos como consecuencia de dicho contrato. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

- 3.3.13.- Modificación a NIC 34 “Información Financiera Intermedia”. Emitida en septiembre de 2014. Esta modificación clarifica que las revelaciones requeridas deben estar o en los estados financieros interinos o deben ser indicadas con referenciadas cruzadas entre los estados financieros interinos y cualquier otro informe que lo contenga. La modificación será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.14.- Modificación a NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 12 “Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones introducen clarificaciones menores acerca de los requerimientos para la contabilización de entidades de inversión. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.15.- Modificación a NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en diciembre de 2014. Estas modificaciones abordan algunas preocupaciones expresados sobre los requerimientos de presentación y revelación, y aseguran que las entidades tienen la posibilidad de ejercer juicio cuando apliquen NIC 1. Las modificaciones serán de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2016 y su adopción anticipada es permitida.

La Administración de la Sociedad 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 de la Sociedad en el ejercicio de su primera aplicación.

#### **3.4.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.**

##### **3.4.1.- Moneda funcional y de presentación.**

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (“moneda funcional”). La moneda funcional de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. es el Peso chileno, que constituye además la moneda de presentación de los estados financieros de la Sociedad.

##### **3.4.2.- Transacciones y saldos.**

Las transacciones en moneda extranjera se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas transacciones y de la conversión a los tipos de cambio de cierre de los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera, se reconocen en el estado de resultados, excepto que corresponda su diferimiento en el patrimonio neto, a través de otros resultados integrales, como es el caso de las derivadas de estrategias de coberturas de flujos de efectivo.

### 3.4.3.- Bases de conversión.

Los activos y pasivos en moneda extranjera y aquellos pactados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre respectivamente:

Fecha	CL \$ / UF
31-12-2015	25.629,09
31-12-2014	24.627,10

CL \$ Pesos chilenos  
U.F. Unidades de fomento

### 3.5.- Información financiera por segmentos operativos.

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a los responsables de tomar las decisiones operativas relevantes. Dichos ejecutivos son los responsables de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos, el que ha sido identificado como eléctrico. Esta información se detalla en Nota 24.

### 3.6.- Propiedades, planta y equipo.

Los terrenos y edificios de la Sociedad, 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.

Los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de transmisión eléctrica, 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 a través del estado de resultados integral.

El resto de las propiedades, planta y equipo, 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, planta y equipo vayan a fluir a la Sociedad 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 incurrían.

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.

Las construcciones u obras en curso se traspasan a activos en explotación una vez terminado el periodo de prueba, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de ese momento comienza su depreciación.

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, planta y equipo se calcula usando el método lineal para asignar sus costos o importes revalorizados a sus valores residuales sobre sus vidas útiles técnicas estimadas.

El valor residual y la vida útil de los bienes del rubro Propiedades, planta 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, planta y equipo, 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.

### **3.7.- Activos intangibles distintos de la plusvalía.**

#### **3.7.1.- Servidumbres.**

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se

presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

### 3.7.2.- Programas informáticos.

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por la Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante 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 sus vidas útiles estimadas.

### 3.8.- Costos por intereses.

Los costos por intereses incurridos para la construcción de cualquier activo calificado se capitalizan durante el período de tiempo que es necesario para completar y preparar el activo para el uso que se pretende. Otros costos por intereses se registran en resultados (costos financieros).

### 3.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos.

Los activos que tienen una vida útil indefinida no están sujetos a amortización y se someten anualmente a pruebas de pérdidas por deterioro del valor. Los activos sujetos a depreciación o amortización se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable.

El importe recuperable es el valor razonable de un activo menos los costos para la venta o el valor de uso, el mayor de los dos. A efectos de evaluar las pérdidas por deterioro del valor, los activos se agrupan al nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (unidades generadoras de efectivo). Los activos no financieros, distintos del menor valor (Goodwill), que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido reversiones de la pérdida.

### 3.10.- Activos financieros.

La Sociedad clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas por cobrar y disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

### 3.10.1- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados son activos financieros mantenidos para negociar. Un activo financiero se clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas. Los activos de esta categoría se clasifican como activos corrientes.

Las inversiones en valores negociables se registran inicialmente al costo y posteriormente su valor se actualiza con base en su valor de mercado (valor razonable).

Las inversiones en acciones se encuentran contabilizadas a su valor razonable, los resultados obtenidos se encuentran registrados en otros ingresos (resultados).

### 3.10.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto para vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de los estados de situación financiera, que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar incluyen los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y el efectivo y equivalentes al efectivo en el estado de situación financiera.

### 3.10.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

Los activos financieros disponibles para la venta son no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha de los estados de situación financiera.

#### Reconocimiento y medición:

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que la Sociedad se compromete a adquirir o vender el activo. Los activos financieros se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no llevados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados.

Los activos financieros se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y la Sociedad ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y ventajas derivados de su titularidad.

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable (con contrapartida en otros resultados integrales y resultados, respectivamente). Los préstamos y cuentas por cobrar se registran por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las ganancias y pérdidas que surgen de cambios en el valor de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados, en el período o ejercicio en el que se producen los referidos cambios en el valor razonable. Los ingresos por dividendos de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados, se reconocen en el estado de resultados en el rubro otros ingresos por función cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir los pagos por los dividendos.

Cuando un título o valor clasificado como disponible para la venta se vende o su valor se deteriora, los ajustes acumulados por fluctuaciones en su valor razonable reconocidos en el patrimonio se incluyen en el estado de resultados en el rubro “Otras ganancias (pérdidas)”.

Los intereses que surgen de los valores disponibles para la venta calculados usando el método de interés efectivo se reconocen en el estado de resultados en el rubro ingresos financieros. Los dividendos generados por instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados en el rubro Otras ganancias (pérdidas), cuando se ha establecido el derecho de la Sociedad a percibir el pago de los dividendos.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), la Sociedad establece el valor razonable empleando técnicas de valoración que incluyen el uso de valores observados en transacciones libres recientes entre partes interesadas y debidamente informadas, la referencia a otros instrumentos sustancialmente similares, el análisis de flujos de efectivo descontados, y modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de información del mercado y confiando lo menos posible en información interna específica de la entidad. En caso de que ninguna técnica mencionada pueda ser utilizada para fijar el valor razonable, se registran las inversiones a su costo de adquisición neto de la pérdida por deterioro, si fuera el caso.

La Sociedad evalúa en la fecha de cada estado de situación financiera si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de títulos de patrimonio clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los títulos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocido en resultados, se elimina del patrimonio neto y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

Los activos y pasivos financieros se exponen netos en el estado de situación financiera cuando existe el derecho legal de compensación y la intención de cancelarlos sobre bases netas o realizar el activo y cancelar el pasivo simultáneamente.

### **3.11.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.**

Las cuentas comerciales a cobrar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que los plazos medios de vencimientos no superan los 20 días desde su facturación y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos. Las cuentas comerciales a cobrar no corrientes se reconocen a su costo amortizado.

Se establece una provisión para pérdidas por deterioro de cuentas comerciales a cobrar cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas por cobrar. Algunos indicadores de posible deterioro de las cuentas por cobrar son dificultades financieras del deudor, la probabilidad de que el deudor vaya a iniciar un proceso de quiebra o de reorganización financiera y el incumplimiento o falta de pago, como así también la experiencia sobre el comportamiento y características de la cartera colectiva.

El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados al tipo de interés efectivo. El valor de libros del activo se reduce por medio de la cuenta de provisión y el monto de la pérdida se reconoce con cargo al estado de resultados. Cuando una cuenta por cobrar se considera incobrable, se castiga contra la respectiva provisión para cuentas incobrables. La recuperación posterior de montos previamente castigados se reconoce como abono en el estado de resultados.

### **3.12.- Efectivo y equivalentes al efectivo.**

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

### **3.13.- Capital social.**

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los ingresos obtenidos.

### **3.14.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.**

Las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes se reconocen a su valor nominal, ya que su plazo medio de pago es reducido y no existe diferencia material con su valor razonable.

### **3.15.- Préstamos y otros pasivos financieros.**

Los préstamos, y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de los costos en que se haya incurrido en la transacción. Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de los costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante el plazo de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

Las obligaciones financieras se clasifican como pasivos corrientes a menos que la Sociedad tenga un derecho incondicional a diferir su liquidación durante al menos 12 meses después de la fecha de los estados de situación financiera.

### **3.16.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.**

El gasto por impuesto a las ganancias del ejercicio 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 integral o provienen de una combinación de negocios.

El cargo por impuesto a la renta corriente se calcula sobre la base de las leyes tributarias vigentes a la fecha del estado de situación financiera.

Los impuestos diferidos se calculan de acuerdo con el método del pasivo, sobre las diferencias que surgen entre las bases tributarias de los activos y pasivos, y sus importes en libros en los estados financieros. Sin embargo, si los impuestos diferidos surgen del reconocimiento inicial de un pasivo o un activo en una transacción distinta de una combinación de negocios que en el momento de la transacción no afecta ni al resultado contable ni a la ganancia o pérdida fiscal, no se contabiliza. El impuesto diferido se determina usando tasas impositivas (y leyes) aprobadas o a punto de aprobarse en la fecha de los estados de situación financiera y que se espera aplicar cuando el correspondiente activo por impuesto diferido se realice o el pasivo por impuesto diferido se liquide.

Los activos por impuestos diferidos se reconocen en la medida en que es probable que vaya a disponer de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

### **3.17.- Provisiones.**

La Sociedad reconoce una provisión cuando está obligado contractualmente o cuando existe una práctica del pasado que ha creado una obligación asumida.

Las provisiones para contratos onerosos, litigios y otras contingencias se reconocen cuando:

- La Sociedad tiene una obligación presente, ya sea legal o constructiva, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe puede ser estimado de forma fiable.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando la mejor estimación la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de cierre de los estados financieros, del valor temporal del dinero, así como el riesgo específico relacionado con el pasivo en particular, de corresponder. El incremento en la provisión por el paso del tiempo se reconoce en el rubro gasto por intereses.

### **3.18.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.**

En el estado de situación financiera, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos o plazos estimados de realización, como corrientes los con vencimiento igual o inferior a doce meses contados desde la fecha de corte de los estados financieros y como no corrientes, los mayores a ese período.

En el caso que existan obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo se encuentre asegurado, se reclasifican como no corrientes.

### **3.19.- Reconocimiento de ingresos.**

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, devoluciones, rebajas y descuentos.

La Sociedad reconoce los ingresos cuando el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad, es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la entidad y se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades de la Sociedad, tal y como se describe a continuación. No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta.

#### **3.19.1.- Servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica.**

El ingreso por servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica se registra en base a la facturación efectiva del período de consumo, además de incluir una estimación de los servicios que han sido suministrados hasta la fecha de cierre del período o ejercicio.

#### **3.19.2.- Ingresos por intereses.**

Los ingresos por intereses se reconocen usando el método de la tasa de interés efectiva.

### **3.20.- Arrendamientos.**

#### **3.20.1.- Cuando la Sociedad es el arrendatario - arrendamiento operativo.**

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y ventajas derivados de la titularidad del bien se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

#### **3.20.2.- Cuando la Sociedad es el arrendador.**

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro del rubro de propiedades, planta y equipos o en propiedades de inversión según corresponda.

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

### **3.21.- Distribución de dividendos.**

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el ejercicio en que son declarados y aprobados por los accionistas o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

## **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, planta y equipo.**

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, planta y equipo. Las tasaciones vinculadas con las redes de distribución y transmisión eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR / VI) de los activos utilizada 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. Dicho VNR /VI es reducido en la proporción apropiada que representa el uso y estado de conservación de los activos, a base de la metodología de Marston y Agg.

La referida metodología utiliza supuestos críticos vinculados con tasa de interés, factores de reajustes e indexación y estimaciones de vidas útiles, cuya variación pueden generar modificaciones significativas sobre los estados financieros de la Sociedad.

### **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, en el periodo que medió entre el inicio de vigencia del Decreto 14-2012 y su aplicación por parte del CDEC-SIC, esto es entre los meses de enero de 2011 y agosto de 2013, la Sociedad facturó provisionalmente sus ingresos de acuerdo al Decreto N° 320 del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que tarifica las instalaciones de subtransmisión el cual fue

publicado en el Diario Oficial el 9 de enero de 2009 y cuya vigencia es hasta el 31 de diciembre de 2010.

Posteriormente, durante los años 2014 y 2015, el CDEC-SIC publicó las reliquidaciones correspondientes a los años 2011, 2012 y 2013, mientras que durante el año 2015 el mencionado organismo -SIC publicó nuevas reliquidaciones respecto a los años 2014 y 2015, lo cual se encuentra reflejado en los estados financieros.

A estos efectos, el monto estimado de la referida reliquidación se encuentra registrado en el rubro "Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar".

## 5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

La Sociedad enfrenta diversos riesgos inherentes a la actividad que desarrolla en el mercado de la transmisión de electricidad, como son los cambios en los marcos regulatorios, modificaciones en las condiciones del mercado económico-financiero o de las políticas monetarias de la autoridad, restricciones medioambientales y casos fortuitos o de fuerza mayor.

Las principales situaciones de riesgo a que está expuesta la actividad son las siguientes:

### 5.1.- Riesgo financiero.

Los negocios de transmisión eléctrica en que participa Transemel corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado, el cual permite obtener una rentabilidad razonable en la actividad de subtransmisión de electricidad. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

En atención a lo anterior, Transemel define, coordina y controla las estructuras financieras en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

#### 5.1.1.- Riesgo de tipo de cambio y unidades de reajuste.

Debido a que los negocios en que participan la Sociedad son fundamentalmente en pesos, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus deudas financieras, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio y las unidades de reajuste.

Al 31 de diciembre de 2015 el stock de deuda alcanza a M\$ 17.852.912, la cual está un 100% expresada en pesos.

Tipo de deuda	31-12-2015		31-12-2014	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	17.852.912	100,00%	11.174.164	62,92%
Deuda en unidades de fomento	0	0,00%	6.586.343	37,08%
<b>Total deuda financiera</b>	<b>17.852.912</b>	<b>100,00%</b>	<b>17.760.507</b>	<b>100,00%</b>

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 31 de diciembre de 2015, la Sociedad no tiene deuda financiera expresada en UF.

5.1.3.- Riesgo de tasa de interés.

El objetivo de la gestión de riesgo de tasas de interés es alcanzar un equilibrio en la estructura de financiamiento, que permita minimizar el costo de la deuda con una volatilidad reducida en el estado de resultados.

Al 31 de diciembre de 2015, la deuda financiera al cierre de los estados financieros se encuentra estructurada en un 100% a tasa variable.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 177.260 de mayor gasto por intereses durante lo que va del año.

5.1.4.- Riesgo de liquidez y estructura de pasivos financieros.

El riesgo de liquidez de Transemel, es administrado mediante una adecuada gestión de los activos y pasivos, optimizando los excedentes de caja diarios y de esa manera asegurar el cumplimiento de los compromisos de deudas en el momento de su vencimiento. En efecto, un 100% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo.

Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, del entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos en el negocio en que participa la Sociedad. Sin perjuicio de lo anterior, se cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez.

En los siguientes cuadros se puede apreciar el perfil de vencimiento de capital e intereses de la Sociedad, los cuales, como se indicó, se encuentran radicados mayoritariamente en el largo plazo.

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2015	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos.	855.564	18.287.700	19.143.264
<b>Total</b>	<b>855.564</b>	<b>18.287.700</b>	<b>19.143.264</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>4%</b>	<b>96%</b>	<b>100%</b>

  

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2014	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Total M\$
Bancos.	520.656	18.676.542	19.197.198
<b>Total</b>	<b>520.656</b>	<b>18.676.542</b>	<b>19.197.198</b>
<b>Porcentualidad</b>	<b>3%</b>	<b>97%</b>	<b>100%</b>

5.1.5.- Riesgo de crédito deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de Transemel es muy limitado y está acotado a un número reducido de empresas. En total son 8 las empresas, entre generadoras y clientes de transmisión adicional, que hacen uso de los sistemas de subtransmisión en que participa Transemel, de las cuales la más importante representa el 87,5% de los ingresos. El valor de los pagos mensuales es determinado por un organismo independiente que es el CDEC-SING, teniendo estos montos título ejecutivo para el prestador del servicio, limitando de esta forma la probabilidad de incobrabilidad de los créditos.

En el siguiente cuadro se puede apreciar lo planteado anteriormente en el sentido que el riesgo de crédito es bajo. En efecto, la rotación de cuentas por cobrar de la Sociedad es de aproximadamente 3,7 meses de ventas, reflejando las características de los negocios de transmisión de electricidad. Del mismo modo, la empresa no cuenta con Deuda Comercial Vencida y Deteriorada.

Conceptos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	5.187.573	4.335.220
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	1.886.493	870.589
<b>Rotación cuentas por cobrar. (meses)</b>	<b>3,7</b>	<b>2,0</b>

5.1.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado (con instituciones financieras).

Como parte del análisis de riesgo financiero, se ha realizado una estimación del valor de mercado (valor justo) que tendrían los pasivos bancarios, bonos y efectos de comercio de la Sociedad al 31 de diciembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014. Este análisis consiste en obtener el valor presente de los flujos de caja futuros de cada

deuda financiera vigente, utilizando tasas representativas de las condiciones de mercado de acuerdo al riesgo de la empresa y al plazo remanente de la deuda.

De esta forma, se presenta a continuación un resumen de los pasivos financieros de la Sociedad que compara su valor libro en relación a su valor justo:

Deuda al 31 de diciembre de 2015	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	17.852.912	17.639.773	-1,19%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>17.852.912</b>	<b>17.639.773</b>	<b>-1,19%</b>

  

Deuda al 31 de diciembre de 2014	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	17.760.507	16.884.309	-4,93%
<b>Total pasivo financiero</b>	<b>17.760.507</b>	<b>16.884.309</b>	<b>-4,93%</b>

#### 6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

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

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Efectivo</b>		
Saldos en bancos.	0	3.484
<b>Total efectivo.</b>	<b>0</b>	<b>3.484</b>

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 no difieren del presentado en los estados de flujos de efectivo.

A la fecha no existen restricciones sobre el efectivo y equivalente al efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL\$	0	3.484
<b>Total</b>		<b>0</b>	<b>3.484</b>

**7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.**

**7.1.- Composición del rubro.**

7.1.1.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, neto.	1.408.903	111.395
Otras cuentas por cobrar, neto.	477.590	759.194
<b>Total</b>	<b>1.886.493</b>	<b>870.589</b>

7.1.2.- Detalle de otras cuentas por cobrar, neto.

Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Impuestos por recuperar</b>		
Iva crédito fiscal.	184.812	456.256
<b>Sub total</b>	<b>184.812</b>	<b>456.256</b>
<b>Deudores varios</b>		
Deudores varios. (*)	292.778	292.139
Anticipo Proveedores.	0	10.799
<b>Sub total</b>	<b>292.778</b>	<b>302.938</b>
<b>Total</b>	<b>477.590</b>	<b>759.194</b>

(\*) Ver Nota N° 4.2

7.1.3.- Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto.

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Deudores comerciales, bruto.	1.408.903	111.395
Otras cuentas por cobrar, bruto.	477.590	759.194
<b>Total</b>	<b>1.886.493</b>	<b>870.589</b>

El valor justo de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difiere significativamente del valor de libros presentado. Asimismo, el valor libros de los deudores y clientes por cobrar en mora no deteriorados y deteriorados representan una aproximación razonable al valor justo de los mismos, ya que incluyen un interés explícito por el retraso en el pago y consideran una provisión de deterioro cuando existe evidencia objetiva de que la Sociedad no será capaz de cobrar el importe que se le adeuda, ello aún luego de aplicar las acciones de cobranza.

La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor en libros de cada clase de cuenta por cobrar mencionada.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica, las empresas distribuidoras se rigen por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1, de Minería de 1982, Ley General de Servicios Eléctricos, y por su Reglamento Eléctrico, Decreto Supremo N° 327 de diciembre de 1997. Las disposiciones de este último, en su Art. N°146, fija los plazos para el pago del suministro eléctrico por parte del usuario o cliente definido, no siendo éste considerado como un crédito y por otro lado, señala que en el inmueble o instalación quedarán radicadas todas las obligaciones derivadas del servicio para con la empresa suministradora, y sumado a que en Art. N° 147 se establecen los plazos para suspensión del suministro eléctrico, es que podemos concluir que la cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial del negocio eléctrico es de riesgo limitado.

La Sociedad ha definido el siguiente segmento de clientes para efectos de determinar las provisiones por deterioro:

- Clientes energéticos

Se consideran saldos de dudoso cobro, todos aquellos cuya antigüedad de morosidad sea igual o superior a 180 días (seis meses). Se computa el cálculo de 180 días a partir del vencimiento del documento de cobro (facturas, boletas, convenios, etc.). Los servicios clasificados como municipales y fiscales son excluidos de esta provisión.

Asimismo, se provisionan todos aquellos clientes que sin cumplir con la condición descrita en el párrafo anterior, en función de su situación jurídica, como son por ejemplo, los deudores en estado de quiebra o en los que exista una reclamación judicial, donde no se tenga certeza de su recuperabilidad.

La administración evalúa además, el provisionar convenios o programas especiales de recuperación de clientes que evidencien un alto riesgo de incobrabilidad.

Los castigos tributarios son realizados en la medida que las deudas son declaradas sin posibilidad alguna de recupero, de acuerdo a las normas tributarias vigentes.

Durante el ejercicio 2014 en el segmento eléctrico se consideraban saldos de dudoso cobro toda deuda superior a tres años de antigüedad, la que era provisionada en un 100%, adicionalmente a ella, se establecía un porcentaje a las treinta y seis últimas facturaciones móviles.

## 7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

31-12-2015	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	1.408.903	0	0	1.408.903	1.408.903
Otras cuentas por cobrar, bruto.	470.392	3.599	3.599	477.590	477.590
<b>Total</b>	<b>1.879.295</b>	<b>3.599</b>	<b>3.599</b>	<b>1.886.493</b>	<b>1.886.493</b>

31-12-2014	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	0	111.395	0	111.395	111.395
Otras cuentas por cobrar, bruto.	759.194	0	0	759.194	759.194
<b>Total</b>	<b>759.194</b>	<b>111.395</b>	<b>0</b>	<b>870.589</b>	<b>870.589</b>

## 7.3.- Resumen de estratificación de la cartera deudores comerciales.

El resumen de estratificación de cartera al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

31-12-2015								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Por vencer</b>								
Vendida y no facturada. (1)	0	917.908	0	0	0	0	917.908	0
Por vencer. (2)	8	490.995	0	0	0	0	490.995	0
<b>Total</b>	<b>8</b>	<b>1.408.903</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.408.903</b>	<b>0</b>

31-12-2014								
Tramos de deudas Segmento Eléctrico	Clientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Clientes de cartera repactada N°	Cartera repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
<b>Vencidos</b>								
Entre 1 y 30 días	3	111.395	0	0	0	0	111.395	0
<b>Total</b>	<b>3</b>	<b>111.395</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>111.395</b>	<b>0</b>

- (1) Vendida y no facturada: Corresponde a la estimación de energía por facturar que ha sido suministrada hasta la fecha de cierre de los estados financieros.
- (2) Por vencer: Corresponde a las facturas emitidas que al cierre de los estados financieros se encuentra sin vencer su fecha de pago.
- (3) Vencidos: Corresponde a las facturas emitidas que al cierre de los estados financieros tienen como mínimo un día de morosidad con respecto a su fecha de vencimiento.

#### 7.4.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente por venta de energía:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2015 31-12-2015 M\$
Ventas de energía eléctrica.	87	5.003.191
<b>Total</b>	<b>87</b>	<b>5.003.191</b>

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ventas de energía eléctrica.	117	4.138.281
<b>Total</b>	<b>117</b>	<b>4.138.281</b>

#### 8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.

Las transacciones con empresas relacionadas son por lo general de pago/cobro inmediato o hasta 90 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en el Título XVI de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas.

Los traspasos de fondos de corto plazo desde y hacia la matriz, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de cuenta corriente mercantil, estableciéndose para el saldo mensual una tasa de interés variable, de acuerdo a las condiciones del mercado.

La Sociedad, tiene como política informar todas las transacciones que efectúa con partes relacionadas durante el período o ejercicio, con excepción de los dividendos pagados, aportes de capital recibidos, los cuales no se entienden como transacciones.

Para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014 no existen garantías otorgadas o recibidas en dichas operaciones.

## 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 la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio facturación y recaudación	Hasta 90 días	Coligante	CL \$	0	456
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	7.232
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	0	1.059.082
<b>TOTALES</b>							<b>0</b>	<b>1.066.770</b>

### 8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

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

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Servicio de operac. y mantenimiento	Hasta 90 días	Coligante	CL \$	0	47.901
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Servicio de operac. y mantenimiento	Hasta 90 días	Coligante	CL \$	0	36.399
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Servicio de operac. y mantenimiento	Hasta 90 días	Coligante	CL \$	22.687	41.632
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Servicio legal y tesorería	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	17.002	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	Hasta 90 días	Controladora	CL \$	180.119	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios de cálculos tarifarios	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	25.124	1.465
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Servicio de tasación	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	363
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Servicios de administración	Hasta 90 días	Matriz	CL \$	0	49.788
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios informáticos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	6.603
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de materiales	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	0	27.804
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Servicios de contabilidad, RRHH y cuentas por pagar	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	2.079	63.156
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 90 días	Matriz común	CL \$	363	0
<b>TOTALES</b>							<b>247.374</b>	<b>275.111</b>

### 8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados.

Se presentan las operaciones y sus efectos en resultados por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2015 31-12-2015		01-01-2014 31-12-2014	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Cargos)	CL \$	1.239.202	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Intereses cobrados	CL \$	10.295	(10.295)	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Cuenta corriente mercantil (Abonos)	CL \$	0	0	9.049.995	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Intereses pagados	CL \$	0	0	484.079	(484.079)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Controladora	Servicio legal y tesorería	CL \$	96.280	(96.280)	46.348	(46.348)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Coligante	Servicio de operac. y mantenimiento	CL \$	287.909	(287.909)	220.125	(220.125)
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Coligante	Compra de energía	CL \$	342	(342)	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Coligante	Servicio de operac. y mantenimiento	CL \$	262.274	(262.274)	194.194	(194.194)
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Coligante	Compra de energía	CL \$	627	(627)	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Coligante	Compra de energía	CL \$	291	(291)	0	0
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Coligante	Servicio de operac. y mantenimiento	CL \$	328.984	(328.984)	250.954	(250.954)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de cálculos tarifarios	CL \$	73.504	(73.504)	14.406	(14.406)
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz	Servicios de administración	CL \$	93.879	(93.879)	89.530	(89.530)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	23.094	0	377.183	0
76.412.700-5	Enerplus S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de contabilidad, RRHH y cuentas por pagar	CL \$	90.899	(90.899)	53.072	(53.072)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Servicios informáticos	CL \$	38.909	(38.909)	13.437	(13.437)
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de tasación	CL \$	901	(901)	363	(363)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de materiales	CL \$	1.681	0	0	0

**8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.**

En Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 30 de marzo de 2015, de acuerdo a lo señalado en los artículos 31, y 56 de la Ley N° 18.046 se eligió a los integrantes del directorio, para el período 2015 - 2017.

Pablo Sobarzo Mierzo	Presidente del Directorio
Luis Palacios Vasquez	Vicepresidente del Directorio
Mauricio Russo Camhi	Director

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 212 de fecha 27 de abril de 2015 se designó como Presidente de Directorio de la Sociedad al director señor Pablo Sobarzo Mierzo y como Vicepresidente al director señor Luis Palacios Vasquez.

El equipo gerencial de la Sociedad lo compone un gerente general, y dos gerentes de área.

**8.2.1.- Remuneración del Directorio.**

En artículo décimo tercero de los estatutos sociales se establece que el cargo de Director no es remunerado.

**8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.**

El Equipo Gerencial no percibe remuneración directa de Transemel S.A., su vinculación con la Sociedad se rige por los términos y con las responsabilidades preceptuadas en los artículos 49 y 50 de la Ley N° 18.046.

**9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.**

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

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	31-12-2015	31-12-2014
	M\$	M\$
<b>Activos por impuestos</b>		
Pagos provisionales mensuales.	445.708	198.062
Créditos al impuesto.	22.477	0
<b>Subtotal activos por impuestos</b>	<b>468.185</b>	<b>198.062</b>
<b>Pasivos por impuestos</b>		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(529.144)	(379.660)
<b>Subtotal pasivos por impuestos</b>	<b>(529.144)</b>	<b>(379.660)</b>
<b>Total activos (pasivos) por impuestos</b>	<b>(60.959)</b>	<b>(181.598)</b>

**10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.**

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

Otros activos no financieros	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Gastos pagados por anticipado.	3.703	13.974
Garantías de arriendo.	4.609	4.520
<b>Total</b>	<b>8.312</b>	<b>18.494</b>

**11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.**

**11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.**

Este rubro está compuesto principalmente por servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Activos Intangibles	31-12-2015		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	281.258	(253.531)	27.727
Otros activos intangibles identificables.	574.544	(47.761)	526.783
<b>Total</b>	<b>855.802</b>	<b>(301.292)</b>	<b>554.510</b>

Activos Intangibles	31-12-2014		
	Valores brutos M\$	Amortización acumulada M\$	Valores netos M\$
Programas informáticos.	286.504	(203.322)	83.182
Otros activos intangibles identificables.	608.406	(78.260)	530.146
<b>Total</b>	<b>894.910</b>	<b>(281.582)</b>	<b>613.328</b>

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 31 de diciembre de 2015 y 2014 se encuentra en nota 11.1.1.-

La amortización acumulada al 31 de diciembre de 2015 alcanza a M\$ 301.292 y M\$ 281.582 al 31 de diciembre de 2014, la que corresponde a los activos intangibles distintos a la plusvalía con vida útil finita.

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	3
Servidumbres.	Vida	1	20
Servidumbres.	Vida	Indefinida	Indefinida

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

Movimientos en activos intangibles	31-12-2015		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2015</b>	<b>83.182</b>	<b>530.146</b>	<b>613.328</b>
Amortización.	(33.750)	(25.068)	(58.818)
Otros incrementos (disminuciones).	(21.705)	21.705	0
<b>Cambios, total</b>	<b>(55.455)</b>	<b>(3.363)</b>	<b>(58.818)</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2015</b>	<b>27.727</b>	<b>526.783</b>	<b>554.510</b>

Movimientos en activos intangibles	31-12-2014		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2014</b>	<b>149.973</b>	<b>552.740</b>	<b>702.713</b>
Amortización.	(66.791)	(30.815)	(97.606)
<b>Cambios, total</b>	<b>(66.791)</b>	<b>(22.594)</b>	<b>(89.385)</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>83.182</b>	<b>530.146</b>	<b>613.328</b>

11.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al  31-12-2015	Importe en libros de activo individual intangible significativo  M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	474.499	Indefinida
Servidumbres.	52.284	Definida
<b>Total</b>	<b>526.783</b>	

Detalle de otros activos identificables al  31-12-2014	Importe en libros de activo individual intangible significativo  M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Servidumbres.	490.581	Indefinida
Servidumbres.	39.565	Definida
<b>Total</b>	<b>530.146</b>	

El cargo a resultados del período por amortización de intangibles al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es el siguiente:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	01-01-2015 31-12-2015		01-01-2014 31-12-2014	
	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$	Programas informáticos M\$	Otros activos intangibles identificables M\$
Costo de ventas.	33.750	0	66.791	0
Gastos de administración.	0	25.068	0	30.815
<b>Total</b>	<b>33.750</b>	<b>25.068</b>	<b>66.791</b>	<b>30.815</b>

## 11.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

### 11.2.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan al costo. El período de explotación de dichos derechos, en general no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no están sujetos a amortización.

## 12.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

### 12.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes de la Sociedad.

Vida útil para la depreciación de propiedades, planta y equipo	Vida útil	
	Mínima	Máxima
Vida útil para edificios.	60	60
Vida útil para planta y equipo.	10	55
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	3	3
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	5	45
Vida útil para vehículos de motor.	5	5

### 12.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 31 de diciembre de 2015 y 2014 es la siguiente:

#### 12.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, neto	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>13.659.288</b>	<b>13.244.851</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>834.580</b>	<b>834.580</b>
<b>Edificios.</b>	<b>523.378</b>	<b>547.941</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>27.492.254</b>	<b>27.626.874</b>
Subestaciones de poder.	15.326.180	15.172.120
Líneas de transporte energía.	12.053.600	12.360.984
Medidores.	112.474	93.770
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>0</b>	<b>9.655</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>102.354</b>	<b>130.822</b>
Equipos de comunicaciones.	34.259	40.490
Herramientas.	57.634	77.976
Muebles y útiles.	10.461	12.356
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>2.500</b>	<b>2.500</b>
<b>Total</b>	<b>42.614.354</b>	<b>42.397.223</b>

12.2.2.- Valores brutos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, planta y equipo, bruto	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Construcciones en curso.</b>	<b>13.659.288</b>	<b>13.244.851</b>
<b>Terrenos.</b>	<b>834.580</b>	<b>834.580</b>
<b>Edificios.</b>	<b>948.355</b>	<b>948.355</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>33.137.841</b>	<b>32.438.479</b>
Subestaciones de poder.	18.805.334	18.160.498
Líneas de transporte energía.	14.196.019	14.182.908
Medidores.	136.488	95.073
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>71.614</b>	<b>71.614</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>254.086</b>	<b>254.086</b>
Equipos de comunicaciones.	61.481	61.481
Herramientas.	162.732	162.732
Muebles y útiles.	23.866	23.866
Instalaciones y accesorios diversos.	6.007	6.007
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>10.954</b>	<b>10.954</b>
<b>Total</b>	<b>48.916.718</b>	<b>47.802.919</b>

12.2.3.- Depreciación acumulada de propiedades, planta y equipo.

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Edificios.</b>	<b>424.977</b>	<b>400.414</b>
<b>Planta y equipo.</b>	<b>5.645.587</b>	<b>4.811.605</b>
Subestaciones de poder.	3.479.154	2.988.378
Líneas de transporte energía.	2.142.419	1.821.924
Medidores.	24.014	1.303
<b>Equipamiento de tecnología de la información</b>	<b>71.614</b>	<b>61.959</b>
<b>Instalaciones fijas y accesorios</b>	<b>151.732</b>	<b>123.264</b>
Equipos de comunicaciones.	27.222	20.991
Herramientas.	105.098	84.756
Muebles y útiles.	13.405	11.510
Instalaciones y accesorios diversos.	6.007	6.007
<b>Vehículos de motor.</b>	<b>8.454</b>	<b>8.454</b>
<b>Total</b>	<b>6.302.364</b>	<b>5.405.696</b>

### 12.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 31 de diciembre de 2015.

Movimiento año 2015		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2015</b>		<b>13.244.851</b>	<b>834.580</b>	<b>547.941</b>	<b>27.626.874</b>	<b>9.655</b>	<b>130.822</b>	<b>2.500</b>	<b>42.397.223</b>
<b>Cambios</b>	Adiciones.	1.111.979	0	0	0	0	0	0	1.111.979
	Gasto por depreciación y retiros.			(24.563)	(832.161)	(9.655)	(28.469)	0	(894.848)
	Otros incrementos (decrementos).	(697.542)	0	0	697.541	0	1	0	0
	<b>Total cambios</b>	<b>414.437</b>	<b>0</b>	<b>(24.563)</b>	<b>(134.620)</b>	<b>(9.655)</b>	<b>(28.468)</b>	<b>0</b>	<b>217.131</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2015</b>		<b>13.659.288</b>	<b>834.580</b>	<b>523.378</b>	<b>27.492.254</b>	<b>0</b>	<b>102.354</b>	<b>2.500</b>	<b>42.614.354</b>

Movimiento al 31 de diciembre de 2014.

Movimiento año 2014		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Equipamiento de tecnologías de la información, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto	
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	
<b>Saldo inicial al 1 de enero de 2014</b>		<b>8.338.851</b>	<b>776.357</b>	<b>740.283</b>	<b>20.204.082</b>	<b>21.640</b>	<b>158.768</b>	<b>2.500</b>	<b>30.242.481</b>	
<b>Cambios</b>	Adiciones.	4.906.000	0	0	0	0	0	0	4.906.000	
	Gasto por depreciación y retiros.			(27.709)	(623.957)	(11.985)	(27.946)	0	(691.597)	
	Incrementos (decrementos) por revaluación y por pérdidas por deterioro del valor (reversiones) reconocido en el patrimonio neto.	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en patrimonio neto.		58.223	(164.633)	5.250.301	0	0	0	5.143.891
	<b>Sub total reconocido en patrimonio neto</b>			<b>58.223</b>	<b>(164.633)</b>	<b>5.250.301</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.143.891</b>
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en el estado de resultados.		0	0	0	2.796.448	0	0	0	2.796.448
	<b>Total cambios</b>		<b>4.906.000</b>	<b>58.223</b>	<b>(192.342)</b>	<b>7.422.792</b>	<b>(11.985)</b>	<b>(27.946)</b>	<b>0</b>	<b>12.154.742</b>
<b>Saldo final al 31 de diciembre de 2014</b>		<b>13.244.851</b>	<b>834.580</b>	<b>547.941</b>	<b>27.626.874</b>	<b>9.655</b>	<b>130.822</b>	<b>2.500</b>	<b>42.397.223</b>	

#### 12.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.

La Sociedad, ha mantenido tradicionalmente una política de llevar a cabo todas las obras necesarias para satisfacer los incrementos de la demanda, conservar en buen estado las instalaciones y adaptar el sistema a los avances tecnológicos, con el objeto de cumplir cabalmente con las normas de calidad y continuidad de suministro establecidos por la regulación vigente tanto en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes. No existen restricciones en la titularidad de propiedades, planta y equipo de la Sociedad.

##### 12.4.1.- Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo.

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipo en proceso de construcción.	1.111.979	4.906.000

#### 12.5.- Costo por intereses.

Durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

#### 12.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.

Los terrenos, construcciones y edificios, así como los equipos, instalaciones y redes destinadas al negocio eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición, y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable, este método implica revisar anualmente la variación en los valores razonables de los bienes. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existan variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. Tales revaluaciones frecuentes serán innecesarias para elementos de Propiedades, planta y equipo con variaciones insignificantes en su valor razonable. Para éstos, pueden ser suficientes revaluaciones hechas cada tres o cinco años.

En cuanto a la revaluación de los equipos, instalaciones y redes destinados al negocio de transmisión eléctrica, se realizó de acuerdo a NIC 16 y los requerimientos de la autoridad regulatoria, siendo revisado este proceso por auditores independientes. En el caso de la tasación de los Terrenos y Edificios de la Sociedad, se contrataron los servicios de los tasadores independientes especializados.

En el caso de los bienes de transmisión eléctrica que son sometidos a revaluación se ha definido considerar como valor de referencia el Valor Nuevo de Mercado, calculando su valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno y la vida útil total por clase de bienes como período total de retorno de flujos.

El valor razonable para las instalaciones eléctricas, mencionado en el 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 el período de retorno de los flujos que genera el bien.

En el caso de los terrenos y edificios el método utilizado como se señaló fue una tasación independiente y dentro de la cual se indican las hipótesis utilizadas por los profesionales independientes.

Respecto de las restricciones sobre la distribución del saldo de la Reserva de Revaluación en régimen bajo NIC 16, el superávit de revaluación incluido en el patrimonio neto será transferido directamente a la cuenta ganancias y (pérdidas) acumuladas, cuando se produzca la baja del bien, o en la medida que este fuera depreciado por la Sociedad.

Durante el ejercicio 2014 se revaluaron los bienes del segmento y todas las propiedades. Las tasaciones se llevaron a cabo a base del valor de mercado o valor de reposición técnicamente depreciado, según correspondiese. La revalorización neta de los correspondientes impuestos diferidos se abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto, registrada a través del estado de resultados integral. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2014 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 5.143.891, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 31 de diciembre de 2015 asciende al valor de M\$ 5.761.164.

Valor de libros según modelo del costo de los bienes revaluados:

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Terrenos.	104.845	104.845
Edificios.	580.297	611.709
Planta y equipo.	22.403.906	22.379.155
<b>Total</b>	<b>23.089.048</b>	<b>23.095.709</b>

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
<b>Saldo inicial</b>	<b>5.913.686</b>	<b>780.957</b>
Ajustes de revaluación.	0	5.143.891
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluado.	(152.522)	(11.162)
<b>Movimiento del ejercicio</b>	<b>(152.522)</b>	<b>5.132.729</b>
<b>Total</b>	<b>5.761.164</b>	<b>5.913.686</b>

Propiedades, planta y equipo, revaluación	31-12-2015			31-12-2014		
	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados M\$	Propiedades, planta y equipo, activos revaluados, al costo M\$	Propiedades, planta y equipo, superávit de revaluación M\$
Terrenos.	834.580	104.845	729.735	834.580	104.845	729.735
Edificios.	523.378	580.297	(56.919)	547.941	611.709	(63.768)
Planta y equipo.	27.492.254	22.403.906	5.088.348	27.626.874	22.379.155	5.247.719
<b>Total</b>	<b>28.850.212</b>	<b>23.089.048</b>	<b>5.761.164</b>	<b>29.009.395</b>	<b>23.095.709</b>	<b>5.913.686</b>

Valor de libros según modelo del costo de los bienes no revaluados:

Valor de libros según modelo del costo de propiedades, planta y equipo no revaluado	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Construcción en curso.	13.659.288	13.244.851
Equipamiento de tecnologías de la información.	0	9.655
Instalaciones fijas y accesorios.	102.354	130.822
Vehículos de motor.	2.500	2.500
<b>Total</b>	<b>13.764.142</b>	<b>13.387.828</b>

### 13.- DETERIORO DE ACTIVOS.

#### 13.1.- Prueba de deterioro de propiedad, planta y equipo, y otros activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente o siempre y cuando existan indicadores, si las propiedades, planta y equipos y demás activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la Nota 3.6.- Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de cálculos de sus valores en uso.

La estimación del valor en uso ha requerido que la administración realice las estimaciones de los flujos de efectivo futuros esperados, utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras.

Los principales parámetros e indicadores utilizados por la Sociedad para la evaluación del deterioro son:

- Margen operacional, crecimiento de ventas físicas y crecimiento del número de clientes.
- Margen de servicios complementarios que implica el aumento de clientes, ventas de energía con crecimientos asociados al PIB, IPC.
- Gastos de personal, con dotaciones constantes en los períodos de análisis apoyados por las sinergias del negocio, considerando ajustes salariales en línea con el IPC.
- Costo O&M y Administración, los cuales se incrementan según número de clientes, IPC, ventas físicas y variación de propiedades, planta y equipo.

Las tasas de descuento nominales antes de impuestos aplicadas al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015, fluctuaron entre un 9% y un 10,5%.

Como resultado de estas pruebas la Sociedad determinó que no existen deterioros en las Propiedades, plantas y equipos, y demás activos intangibles de vida útil indefinida al 31 de diciembre de 2015.

**13.2.- Pérdidas por deterioro del valor y reversión de las pérdidas por deterioro del valor.**

13.2.1.- Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo.

Información a revelar sobre las unidades generadoras de efectivo	31-12-2015		31-12-2014	
	Unidades generadoras de efectivo	Total	Unidades generadoras de efectivo	Total
	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos intangibles con vidas útiles indefinidas.	474.499	474.499	490.581	490.581

**14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.**

Al 31 de diciembre de 2014 se procedió a la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos como consecuencia de la aplicación de las modificaciones legales introducidas por la Ley N° 20.780 (Reforma Tributaria), publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, lo que originó un incremento en los activos diferidos por M\$ 440.301 y un aumento en los pasivos diferidos por M\$ 54.202.

**14.1.- Activos por impuestos diferidos.**

Activos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipo.	1.240.268	950.192
Relativos a intangibles.	79.089	78.463
<b>Total</b>	<b>1.319.357</b>	<b>1.028.655</b>

La recuperación de los saldos de activos por impuestos diferidos, requieren de la obtención de utilidades tributarias suficientes en el futuro. La Sociedad estima con proyecciones futuras de utilidades que estas cubrirán el recupero de estos activos.

**14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.**

Pasivos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipo.	1.555.514	1.596.695
<b>Total</b>	<b>1.555.514</b>	<b>1.596.695</b>

#### 14.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2015 y 2014:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	1.028.655	1.088.437
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	290.702	(500.083)
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	440.301
<b>Cambios en activos por impuestos diferidos, total</b>	<b>290.702</b>	<b>(59.782)</b>
<b>Total</b>	<b>1.319.357</b>	<b>1.028.655</b>

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2015 y 2014:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Saldo inicial	1.596.695	291.157
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(41.181)	1.251.336
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	54.202
<b>Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total</b>	<b>(41.181)</b>	<b>1.305.538</b>
<b>Total</b>	<b>1.555.514</b>	<b>1.596.695</b>

#### 14.4.- Compensación de partidas.

Los impuestos diferidos activos y pasivos se compensan cuando existe derecho legalmente ejecutable de compensar los activos tributarios corrientes contra los pasivos tributarios corrientes y cuando los impuestos a la renta diferidos activos y pasivos están relacionados con el impuesto a la renta que grava la misma autoridad tributaria a la misma entidad gravada o a diferentes entidades gravadas, por las que existe la intención de liquidar los saldos sobre bases netas. Los montos compensados son los siguientes:

Concepto	31-12-2015			31-12-2014		
	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$	Activos (pasivos) M\$	Valores compensados M\$	Saldos netos al cierre M\$
Activos por impuestos diferidos.	1.319.357	(1.319.357)	0	1.028.655	(1.028.655)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(1.555.514)	1.319.357	(236.157)	(1.596.695)	1.028.655	(568.040)
<b>Total</b>	<b>(236.157)</b>	<b>0</b>	<b>(236.157)</b>	<b>(568.040)</b>	<b>0</b>	<b>(568.040)</b>

## 15.- PASIVOS FINANCIEROS.

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

### 15.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Moneda	31-12-2015		31-12-2014	
		Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.	CL \$	126.875	17.726.037	67.725	11.106.439
Préstamos bancarios.	UF	0	0	19.034	6.567.309
<b>Total préstamos bancarios</b>		<b>126.875</b>	<b>17.726.037</b>	<b>86.759</b>	<b>17.673.748</b>

CL\$ : Pesos chilenos.  
UF : Unidad de fomento.

### 15.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

País	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes	
							Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
							3 a 12 meses	31-12-2015	1 hasta 2 años	31-12-2015
							M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Banco Estado de Chile	CL \$	Al vencimiento	4,61%	4,61%	Sin garantía	81.067	81.067	11.106.439	11.106.439
Chile	Banco Santander	CL \$	Al vencimiento	5,19%	5,19%	Sin garantía	45.808	45.808	6.619.598	6.619.598
<b>Totales</b>							<b>126.875</b>	<b>126.875</b>	<b>17.726.037</b>	<b>17.726.037</b>

Saldos al 31 de diciembre de 2014.

País	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes		No Corrientes	
							Vencimientos	Total corrientes	Vencimientos	Total no corrientes
							3 a 12 meses	31-12-2014	más de 2 hasta 3 años	31-12-2014
							M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Banco Estado de Chile	CL \$	Al vencimiento	3,92%	3,92%	Sin Garantía	67.725	67.725	11.106.439	11.106.439
Chile	Banco Santander	UF	Al vencimiento	2,22%	2,22%	Sin Garantía	19.034	19.034	6.567.309	6.567.309
<b>Totales</b>							<b>86.759</b>	<b>86.759</b>	<b>17.673.748</b>	<b>17.673.748</b>

**16.- 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	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Proveedores no energéticos.	816.367	775.242
Acreedores varios.	51	0
Otros.	3.973	2.871
<b>Total</b>	<b>820.391</b>	<b>778.113</b>

**16.1.- Información cuentas comerciales y otras cuentas por pagar con pagos al día.**

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$	31-12-2015 M\$
Hasta 30 días	816.367	51	<b>816.418</b>
Entre 121 y 365 días	0	3.973	<b>3.973</b>
<b>Total</b>	<b>816.367</b>	<b>4.024</b>	<b>820.391</b>

Cuentas comerciales con pagos al día (por vencer) Cuentas comerciales al día según plazo	Servicios	Otros	Total
	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$	31-12-2014 M\$
Hasta 30 días	775.242	2.871	<b>778.113</b>
<b>Total</b>	<b>775.242</b>	<b>2.871</b>	<b>778.113</b>

**17.- OTRAS PROVISIONES.**

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

**17.1.- Provisiones – saldos.**

Clase de provisiones	Corrientes	
	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	22.478	43.198
<b>Total</b>	<b>22.478</b>	<b>43.198</b>

17.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión por multas de la autoridad eléctrica, que están en proceso de reclamación y cuya resolución para efectos de su uso también está sujeta a los plazos de dicho organismo, (detalle de juicios en Nota 24).

**17.2.- Movimiento de las provisiones.**

Saldos al 31 de diciembre de 2015.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales M\$	Total al 31-12-2015 M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2015</b>	<b>43.198</b>	<b>43.198</b>
Provisiones adicionales.	21.599	<b>21.599</b>
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	749	<b>749</b>
Provisión utilizada.	(43.068)	<b>(43.068)</b>
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>(20.720)</b>	<b>(20.720)</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2015</b>	<b>22.478</b>	<b>22.478</b>

Saldos al 31 diciembre de 2014.

Conceptos	Movimiento de provisiones	
	Por reclamaciones legales M\$	Total al 31-12-2014 M\$
<b>Saldo al 01 de enero de 2014</b>	<b>97.853</b>	<b>97.853</b>
Provisiones adicionales.	42.431	<b>42.431</b>
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	1.749	<b>1.749</b>
Provisión utilizada.	(98.835)	<b>(98.835)</b>
<b>Total cambio en provisiones</b>	<b>(54.655)</b>	<b>(54.655)</b>
<b>Saldo al 31 de diciembre de 2014</b>	<b>43.198</b>	<b>43.198</b>

## **18.- PATRIMONIO NETO.**

### **18.1.- Gestión de capital.**

Los objetivos de la Sociedad al administrar el capital son el salvaguardar la capacidad de continuar como empresa en marcha con el propósito de generar retornos a sus accionistas, beneficios a otros grupos de interés y mantener una estructura de capital óptima para reducir el costo del capital.

Consistente con la industria, la Sociedad monitorea su capital sobre la base del ratio de apalancamiento. Este ratio se calcula dividiendo la deuda neta por el capital total. La deuda neta corresponde al total del endeudamiento (incluyendo el endeudamiento corriente y no corriente) menos el efectivo y equivalentes de efectivo. El capital total corresponde al patrimonio tal y como se muestra en el estado de situación financiera más la deuda neta.

En este sentido, la Sociedad ha combinado distintas fuentes de financiamiento tales como: aumentos de capital, flujos de la operación, y créditos bancarios.

### **18.2.- Capital suscrito y pagado.**

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 6.921.846.

### **18.3.- Número de acciones suscritas y pagadas.**

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014 el capital de Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A., está representado por 495.000.000, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

### **18.4.- Política de dividendos.**

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 30 de marzo de 2015, se informó acerca de la política de reparto de dividendos aprobada por el Directorio para el ejercicio 2015 consistente en la intención de distribuir no menos del 30% de las utilidades líquidas del ejercicio, mediante un dividendo provisorio, dicho dividendo se pagará, en lo posible, durante el mes de noviembre de 2015. Además se espera proponer un dividendo definitivo a la Junta Ordinaria de Accionistas a celebrarse en el año 2016.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, según corresponda, cuya concurrencia será determinada por el Directorio.

### **18.5.- Dividendos.**

En Junta Ordinaria de Accionista, celebrada el 04 de Abril de 2014, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 23 de \$ 0,4 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013 el cual se pagó con fecha 24 de abril de 2014, por un total de M\$ 198.000.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 27 de Mayo de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 24 de \$ 0,15 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 23 de junio de 2014, por un total de M\$ 74.250.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 26 de Agosto de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 25 de \$ 0,17 por acción con cargo a las utilidades a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 23 de septiembre de 2014, por un total de M\$ 84.150.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 25 de noviembre de 2014, acordó repartir el dividendo provisorio N° 26 de \$ 0,19 por acción con cargo a las utilidades a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 19 de diciembre de 2014, por un total de M\$ 94.050.

En Junta Ordinaria de Accionistas N° 27 celebrada el 20 de marzo de 2015, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 27 de \$ 1,6 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2014, el cual se pagó con fecha 27 de abril de 2015, por un total de M\$ 792.000.

El Directorio en Sesión Ordinaria de fecha 26 de octubre de 2015, acordó repartir el dividendo provisorio N° 28 de \$ 1,1 por acción con cargo a las utilidades a las utilidades del ejercicio 2015, el cual se pagó con fecha 24 de noviembre de 2015, por un total de M\$ 544.500.

#### **18.6.- Reservas.**

En el ítem de otras reservas dentro del patrimonio, se incluyen los siguientes conceptos:

##### **18.6.1.- Superávit de revaluación.**

Corresponde a la revaluación del rubro propiedades, planta y equipo, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Al 31 de diciembre de 2014 se efectuó el último proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas de la Sociedad, el efecto de este incremento neto de impuestos diferidos ascendió a M\$ 4.316.990 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 31 de diciembre de 2015 asciende a M\$ 4.205.649, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 111.341.

##### **18.6.2.- Otras reservas.**

En este rubro se incluye la desafectación de la Revalorización del Capital Propio del ejercicio 2008 de acuerdo a la Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de fecha 20 de junio de 2008 incorporada en el capital emitido de acuerdo a lo establecido en la ley N° 18.046 artículo 10 inciso segundo y otras reservas que se reconocen de inversiones en asociadas.

**18.7.- Ganancias (pérdidas) acumuladas.**

Los componentes de este rubro para el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014 son los siguientes:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	31-12-2015 M\$	31-12-2014 M\$
Utilidades (pérdidas) acumuladas.	9.628.798	9.628.798
Utilidades acumuladas para pago de dividendos eventuales en ejercicios futuros.	3.757.871	1.567.020
Reciclaje acumulado de superávit de reserva de revaluación.	177.706	66.365
Oficio Circular N° 856 - SVS (*).	445.148	445.148
Dividendos provisorios.	(544.500)	(252.450)
Resultado del período o ejercicio.	1.796.577	3.235.301
<b>Total</b>	<b>15.261.600</b>	<b>14.690.182</b>

(\*) El Oficio Circular N° 856 de la SVS, de fecha 17 de octubre de 2014 dispuso que la actualización de los activos y pasivos por impuestos diferidos que se producen como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780 (Reforma Tributaria), publicada el 29 de septiembre de 2014 se realizará con cargo o abono a patrimonio según correspondiera. Durante el ejercicio 2014 el abono neto registrado en el Patrimonio de la Sociedad ascendió a M\$ 445.148.

**18.8.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.**

Movimientos al 31 de diciembre de 2015.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2015	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	1.796.577
Total movimientos del período o ejercicio	0	0	0
<b>Total resultado integral</b>			<b>1.796.577</b>

Movimientos al 31 de diciembre de 2014.

Movimientos de otros resultados integrales al 31-12-2014	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	3.235.301
Reservas por revaluación			
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	5.143.891	(1.443.517)	3.700.374
Total movimientos del período o ejercicio	5.143.891	(1.443.517)	3.700.374
<b>Total resultado integral</b>			<b>6.935.675</b>

**19.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.**

**19.1.- Ingresos ordinarios.**

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
<b>Prestaciones de servicios</b>	<b>5.003.191</b>	<b>4.138.281</b>
Recargos regulados, peajes y transmisión.	4.995.633	4.132.208
Otras prestaciones.	7.558	6.073
<b>Total</b>	<b>5.003.191</b>	<b>4.138.281</b>

Los ingresos por recargos regulados, peaje y transmisión cobrados al cliente E-CL S.A., representan un 87,5% de los ingresos totales de la Sociedad.

**19.2.- Otros ingresos, por función.**

Otros ingresos por función	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	184.382	196.939
<b>Total</b>	<b>184.382</b>	<b>196.939</b>

**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 en 20.1, 20.2, 20.3 y 20.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Costo de venta.	1.875.103	1.588.164
Costo de administración.	550.390	453.294
<b>Total</b>	<b>2.425.493</b>	<b>2.041.458</b>

**20.1.- Gastos por naturaleza.**

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Compra de energía.	27	2.773
Gastos de operación y mantenimiento.	797.063	794.175
Gastos de administración.	674.737	455.307
Depreciación.	894.848	691.597
Amortización.	58.818	97.606
<b>Total</b>	<b>2.425.493</b>	<b>2.041.458</b>

**20.2.- Depreciación y amortización.**

Detalle	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
<b>Depreciación y retiros</b>		
Costo de ventas.	883.744	691.597
Gasto de administración.	11.104	0
<b>Total depreciación</b>	<b>894.848</b>	<b>691.597</b>
<b>Amortización</b>		
Costo de ventas.	33.750	66.791
Gasto de administración.	25.068	30.815
<b>Total amortización</b>	<b>58.818</b>	<b>97.606</b>
<b>Total</b>	<b>953.666</b>	<b>789.203</b>

**20.3.- Otras ganancias (pérdidas).**

Detalle	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Juicios o arbitrajes.	(22.574)	(44.376)
Otras ganancias (pérdidas).	0	2.792.615
<b>Total</b>	<b>(22.574)</b>	<b>2.748.239</b>

**21.- RESULTADO FINANCIERO.**

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, y resultados por unidades de reajustes del estado de resultados por función por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
<b>Ingresos financieros</b>		
Otros ingresos financieros.	13.048	2.990
<b>Total ingresos financieros</b>	<b>13.048</b>	<b>2.990</b>
<b>Costos financieros</b>		
Gastos por préstamos bancarios.	(711.206)	(231.157)
Otros gastos.	(2.824)	(508.954)
<b>Total costos financieros</b>	<b>(714.030)</b>	<b>(740.111)</b>
<b>Total resultados por unidades de reajuste (*)</b>	<b>(31.512)</b>	<b>(322.968)</b>
<b>Total</b>	<b>(732.494)</b>	<b>(1.060.089)</b>

**21.1.- Composición unidades de reajuste.**

(*) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
<b>Unidades de reajuste por activos</b>		
Otros activos no financieros.	(1.759)	118
Activos por impuestos.	22.514	33.104
<b>Total unidades de reajuste por activos</b>	<b>20.755</b>	<b>33.222</b>
<b>Unidades de reajuste por pasivos</b>		
Otros pasivos financieros.	(52.288)	(356.190)
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	21	0
<b>Total unidades de reajuste por pasivos</b>	<b>(52.267)</b>	<b>(356.190)</b>
<b>Total unidades de reajuste neto</b>	<b>(31.512)</b>	<b>(322.968)</b>

## 22.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

En el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, se procedió a calcular y contabilizar la renta líquida imponible con una tasa del 22,5% para el ejercicio comercial 2015, en base a lo dispuesto por la Ley N° 20.780, publicada en el Diario Oficial con fecha 29 de septiembre de 2014, para el período terminado al 31 de diciembre de 2014, esta se encuentra calculada con una tasa del 21%.

La misma Ley estableció un aumento gradual de la tasa de impuesto a la renta de las sociedades. Así, para el año 2016 dicho impuesto se fijó en 24%. A contar del año 2017, los contribuyentes sujetos al régimen de renta atribuida tendrán una tasa de 25%, mientras que las sociedades acogidas al sistema parcialmente integrado aumentarán su tasa a 25,5% el año 2017 y a 27% a contar del año 2018.

La Ley N° 20.780, establece que los contribuyentes obligados a declarar sobre la base de sus rentas efectivas según contabilidad completa, podrán optar por aplicar las disposiciones referidas al “Sistema de renta atribuida” o bien, al “Sistema de tributación parcialmente integrado”. Tratándose de sociedades anónimas, la opción que se elija deberá ser aprobada en Junta Extraordinaria de Accionistas la que deberá celebrarse antes de la vigencia del año comercial 2017. No obstante, si la sociedad anónima no ejerciere su opción, la ley dispone que se aplicará a ella el sistema de tributación parcialmente integrado.

### 22.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 210.435 y M\$ 746.611, respectivamente.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(529.144)	(379.660)
Ajustes al impuesto corriente de períodos anteriores.	(13.174)	0
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(542.318)</b>	<b>(379.660)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
(Gasto) ingreso por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias. (*)	331.883	(366.951)
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto</b>	<b>331.883</b>	<b>(366.951)</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(210.435)</b>	<b>(746.611)</b>

**22.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.**

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
<b>Impuestos corrientes a las ganancias</b>		
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(542.318)	(379.660)
<b>Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto</b>	<b>(542.318)</b>	<b>(379.660)</b>
<b>Impuestos diferidos</b>		
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	331.883	(366.951)
<b>Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto</b>	<b>331.883</b>	<b>(366.951)</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias</b>	<b>(210.435)</b>	<b>(746.611)</b>

**22.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.**

El siguiente cuadro muestra la conciliación entre el impuesto a las ganancias contabilizado y el que resultaría de aplicar la tasa efectiva por los períodos terminados al 31 de diciembre de 2015 y 2014.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	2.007.012		3.981.912	
<b>Total de (gasto) ingreso por impuestos a la tasa impositiva aplicable</b>	<b>(451.578)</b>	<b>22,5%</b>	<b>(836.202)</b>	<b>21,0%</b>
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable.	253.156	-12,6%	225.093	-5,7%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso).	(12.013)	0,6%	(135.502)	3,4%
<b>Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal</b>	<b>241.143</b>	<b>-12,0%</b>	<b>89.591</b>	<b>-2,3%</b>
<b>(Gasto) ingreso por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas</b>	<b>(210.435)</b>	<b>10,5%</b>	<b>(746.611)</b>	<b>18,7%</b>

**22.4.- Efecto en los resultados integrales por impuestos a las ganancias.**

Importes antes de impuestos	01-01-2015 31-12-2015			01-01-2014 31-12-2014		
	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos	Importe antes de impuestos	Gasto (ingreso) por impuesto a las ganancias	Importe después de impuestos
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	0	0	5.143.891	(1.443.517)	3.700.374
<b>Total</b>		<b>0</b>			<b>(1.443.517)</b>	

## 23.- GANANCIAS POR ACCION.

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo de existir, las acciones comunes adquiridas por Empresa de Transmisión Eléctrica Transemel S.A. y mantenidas como acciones de tesorería.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	01-01-2015 31-12-2015	01-01-2014 31-12-2014
	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	1.796.577	3.235.301
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas. (\$)	3,63	6,54
Cantidad de acciones	495.000.000	495.000.000

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

## 24.- INFORMACION POR SEGMENTO.

### 24.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado el segmento operativo sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico.

El comité considera el negocio desde una perspectiva asociada al tipo de servicio o producto vendido (electricidad).

Los segmentos operativos reportables derivan sus ingresos principalmente de la distribución eléctrica. En relación con las características del negocio de dichos segmentos. (ver nota 2.1.- y 2.2.-)

Los indicadores utilizados por el comité ejecutivo para la medición de desempeño y asignación de recursos a cada segmento están vinculados con el margen de cada actividad y su EBITDA.

La información por segmentos que se entrega al comité ejecutivo estratégico de los segmentos reportables, a nivel de estado de resultados por función y el estado de flujo de efectivo por el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015 y 2014, es la siguiente:

**24.2.- Cuadros de resultados por segmentos.**

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Eléctrico	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	5.003.191	4.138.281
Costo de ventas.	(1.875.103)	(1.588.164)
<b>Ganancia bruta</b>	<b>3.128.088</b>	<b>2.550.117</b>
Otros ingresos, por función.	184.382	196.939
Gasto de administración.	(550.390)	(453.294)
Otras ganancias (pérdidas).	(22.574)	2.748.239
<b>Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.</b>	<b>2.739.506</b>	<b>5.042.001</b>
Ingresos financieros.	13.048	2.990
Costos financieros.	(714.030)	(740.111)
Resultados por unidades de reajuste.	(31.512)	(322.968)
<b>Ganancia (pérdida) antes de impuesto</b>	<b>2.007.012</b>	<b>3.981.912</b>
Gasto por impuestos a las ganancias.	(210.435)	(746.611)
<b>Ganancia (pérdida)</b>	<b>1.796.577</b>	<b>3.235.301</b>
Depreciación.	894.848	691.597
Amortización.	58.818	97.606
<b>EBITDA</b>	<b>3.715.746</b>	<b>3.082.965</b>

### 24.3.- Cuadros de resultados por segmentos geográficos.

Información de segmentos por áreas geográficas	Chile	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	5.003.191

### 24.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Eléctrico	
	01-01-2015 31-12-2015 M\$	01-01-2014 31-12-2014 M\$
	Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	1.898.213
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(1.144.677)	(5.418.076)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(757.020)	761.677
<b>Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios</b>	<b>(3.484)</b>	<b>100</b>
<b>Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo</b>	<b>(3.484)</b>	<b>100</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	3.484	3.384
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio</b>	<b>0</b>	<b>3.484</b>

## 25.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.

### 25.1.- Juicios y otras acciones legales.

No existen juicios y otras acciones legales en contra de la sociedad.

### 25.2.- Juicios arbitrales.

No existen juicios arbitrales en contra de la sociedad.

### 25.3.- Sanciones administrativas.

Mediante resolución exenta N°6699, de fecha 15 de enero de 2015, SEC impuso una multa de 500 UTM a Transemel, por una falla verificada en la Línea 110 KV Cóndores-Pacífico con fecha 15 de mayo de 2012. Con fecha 29 de enero de 2015, se interpuso un recurso de reposición ante la SEC. Con fecha 3 de noviembre 2015, se rechazó el recurso de reposición interpuesto, lo que aún no ha sido notificado.

**25.4.- Sanciones.**

25.4.1.- De la Superintendencia de Valores y Seguros.

La Sociedad, los Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por la Superintendencia de Valores y Seguros durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

25.4.2.- De otras autoridades administrativas.

La Sociedad, sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.

**25.5.- Restricciones.**

No existen restricciones que afecten a la Sociedad.

**25.6.- Otras acciones legales.**

No existen otras acciones legales que afecten a la Sociedad.

**26.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.**

No existen garantías comprometidas con terceros, otros activos y pasivos contingentes y otros compromisos significativos.

**27.- MEDIO AMBIENTE.**

La Sociedad participa en el mercado de la transmisión de energía eléctrica, y más allá de la naturaleza eminentemente eficiente del sector, hacen esfuerzos permanentes por mejorar su desempeño ambiental. A su vez, estas empresas cumplen y hacen seguimiento proactivo a la normativa ambiental de manera de cumplirla cabalmente en forma sostenida. Además de lo anterior, todos los proyectos eléctricos en que la empresa participa cumplen con la normativa y reglamentación existente sobre la materia, los cuales incluyen, en proyectos que así lo requieran, ser sometidos a procesos de calificación ambiental, mediante el Servicio de Evaluación Ambiental. En este mismo sentido, estas empresas han suscrito el compromiso de medir su huella de carbono, iniciativa tendiente a identificar los impactos ambientales, en materia de gases de efecto invernadero, detectar las fuentes de emisión y eventualmente comprometer planes de reducción.

Al 31 de diciembre de 2015 y 2014 no se han efectuado desembolsos por este concepto y no existe proyección de desembolso futuro en la materia.

**28.- HECHOS POSTERIORES.**

Entre el 31 de diciembre de 2015, fecha de cierre de los presentes estados financieros y su fecha de presentación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.

Marcelo Jacard Besoain  
Subgerente Corporativo de Contabilidad

Eduardo Apablaza Dau  
Gerente General