



TRANSNET S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS
INTERMEDIOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados al
30 de septiembre de 2013 y 2012**

TRANSNET S.A.
INDICE

	Página
I.- ESTADOS FINANCIEROS.	
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
- Activos	6
- Patrimonio y pasivos	7
ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION.	8
ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL.	9
ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	10
ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	12
II.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	13
2.- DESCRIPCION DE LOS SECTORES DONDE PARTICIPA LA SOCIEDAD.	13
3.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	
3.1.- Bases de preparación de los estados financieros intermedios.	16
3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.	17
3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	19
3.4.- Transacciones en moneda extranjera y unidades de reajuste.	20
3.5.- Información financiera por segmentos operativos.	21
3.6.- Propiedades, planta y equipo.	21
3.7.- Propiedades de inversión.	22
3.8.- Activos intangibles.	22
3.9.- Costos por intereses.	23
3.10.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	23
3.11.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.	24
3.12.- Activos financieros.	24
3.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	26
3.14.- Inventarios.	28
3.15.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	28
3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	28
3.17.- Capital social.	29
3.18.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	29
3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.	29
3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	29
3.21.- Beneficios a los empleados.	30
3.22.- Provisiones.	31
3.23.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	31
3.24.- Reconocimiento de ingresos.	32
3.25.- Arrendamientos.	32
3.26.- Contratos de construcción.	33
3.27.- Distribución de dividendos.	33

	Página
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	
4.1.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	33
4.2.- Tasaciones de propiedades, planta y equipo.	34
5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	
5.1.- Riesgo financiero.	34
6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	37
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	
7.1.- Composición del rubro.	38
7.2.- Estratificación de la cartera.	41
7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.	42
7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.	43
7.5.- Provisión y castigos.	43
7.6.- Número y monto de operaciones.	43
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	45
8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.	49
9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	50
10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	50
11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	
11.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	51
11.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	53
12.- PROPIEDADES DE INVERSIÓN.	
12.1 Composición y movimientos de las propiedades de inversión.	53
12.2 Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.	53
12.3 Ingresos y gastos de propiedades de inversión.	54
13.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	
13.1.- Vidas útiles.	54
13.2.- Detalle de los rubros.	54
13.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.	56
13.4.- Política de inversiones en propiedades, planta y equipo.	57
13.5.- Costo por intereses.	57
13.6.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	57
13.7.- Deterioro de propiedades, planta y equipo.	58
14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	
14.1.- Activos por impuestos diferidos.	59
14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	59
14.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	59
14.4.- Compensación de partidas.	60

	Página
15.- PASIVOS FINANCIEROS.	
15.1.- Clases de otros pasivos financieros.	61
15.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	62
15.3.- Obligaciones con el público (bonos).	63
16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	
16.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	64
17.- OTRAS PROVISIONES.	
17.1.- Provisiones – saldos.	65
17.2.- Movimiento de las provisiones.	65
18.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	
18.1.- Detalle del rubro.	66
18.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	66
18.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	67
18.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.	67
18.5.- Hipótesis actuariales.	67
19.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	
19.1.- Ingresos diferidos.	68
20.- PATRIMONIO NETO.	
20.1.- Capital suscrito y pagado.	68
20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	69
20.3.- Política de dividendos.	69
20.4.- Dividendos.	69
20.5.- Reservas.	69
20.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	70
21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	
21.1.- Ingresos ordinarios.	71
21.2.- Otros ingresos, por función.	71
22.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	
22.1.- Gastos por naturaleza.	72
22.2.- Gastos de personal.	72
22.3.- Depreciación y amortización.	72
22.4.- Otras ganancias (pérdidas).	73
23.- RESULTADO FINANCIERO.	
23.1.- Composición unidades de reajuste.	73
24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	
24.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	74
24.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	74
24.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	74
24.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	75

	Página
25.- INFORMACION POR SEGMENTO.	
25.1.- Criterios de segmentación.	75
25.2.- Cuadros patrimoniales.	76
25.3.- Cuadros de resultados por segmento.	78
25.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.	78
26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	
26.1.- Juicios y otras acciones legales.	79
26.2.- Sanciones administrativas.	79
26.3.- Sanciones.	80
26.4.- Restricciones.	80
27.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	
27.1.- Garantías comprometidas con terceros.	81
28.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	81
29.- MEDIO AMBIENTE.	82
30.- HECHOS POSTERIORES.	87

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO

Al 30 de septiembre de 2013 (no auditado) y 31 de diciembre 2012.

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	6	99.516	42.423
Otros activos no financieros.	10	238.426	112.785
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	16.063.488	19.751.074
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	37.138.810	13.499.314
Activos por impuestos.	9	1.110.758	34.057
Total activos corrientes		54.650.998	33.439.653
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	10	76.810	76.810
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	0	16.324.719
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	11	17.427.829	16.259.767
Propiedades, planta y equipo.	13	492.191.703	488.207.933
Propiedad de inversión.	12	1.099.113	1.099.113
Total activos no corrientes		510.795.455	521.968.342
TOTAL ACTIVOS		565.446.453	555.407.995

TRANSNET S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de septiembre de 2013 (no auditado) y 31 de diciembre 2012.
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	15	1.341.717	9.242.476
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	16	31.032.815	23.181.606
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	408.079	499.978
Otras provisiones.	17	447.697	611.637
Otros pasivos no financieros.	19	884.549	1.621.451
Total pasivos corrientes		34.114.857	35.157.148
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros.	15	157.099.966	155.382.668
Otras provisiones.	17	491.740	542.658
Pasivo por impuestos diferidos.	14	34.578.289	34.108.433
Provisiones por beneficios a los empleados.	18	2.995.022	3.067.917
Total pasivos no corrientes		195.165.017	193.101.676
TOTAL PASIVOS		229.279.874	228.258.824
PATRIMONIO			
Capital emitido.	20	190.955.209	190.955.209
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	20	76.495.497	62.214.360
Otras reservas.	20	68.715.873	73.979.602
Total patrimonio		336.166.579	327.149.171
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		565.446.453	555.407.995

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012. (No auditados)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2013	01-01-2012	01-07-2013	01-07-2012
	al	30-09-2013	30-09-2012	30-09-2013	30-09-2012
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	21	58.919.674	55.629.616	19.534.982	20.531.187
Costo de ventas	22	(22.525.248)	(22.676.557)	(7.469.193)	(7.457.540)
Ganancia bruta		36.394.426	32.953.059	12.065.789	13.073.647
Otros ingresos, por función.	21	1.168.748	1.192.097	301.529	444.602
Gasto de administración.	22	(4.950.307)	(3.097.282)	(1.566.773)	(147.509)
Otras ganancias (pérdidas).	22	(709.471)	(1.395.409)	(60.406)	(1.441.687)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.		31.903.396	29.652.465	10.740.139	11.929.053
Ingresos financieros.	23	1.417.088	860.253	500.032	323.036
Costos financieros.	23	(5.445.718)	(5.502.155)	(1.823.460)	(1.840.188)
Resultados por unidades de reajuste.	23	(1.669.287)	(1.777.574)	(1.595.132)	263.562
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		26.205.479	23.232.989	7.821.579	10.675.463
Gasto por impuestos a las ganancias.	24	(4.777.637)	(3.424.564)	(1.155.349)	(1.537.497)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		21.427.842	19.808.425	6.666.230	9.137.966
Ganancia (pérdida)		21.427.842	19.808.425	6.666.230	9.137.966
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica y diluida (\$ por acción)					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas.		235,07	217,30	16,00	21,93
Ganancia (pérdida) por acción básica.		235,07	217,30	16,00	21,93

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012. (No auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DEL RESULTADO INTEGRAL	del al Nota	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Ganancia (pérdida)		21.427.842	19.808.425	6.666.230	9.137.966
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos					
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos.	20.6	211.008	0	197.709	0
Otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		211.008	0	197.709	0
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	20.6	0	55.196	0	(59.230)
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		0	55.196	0	(59.230)
Otro resultado integral que se reclasificará al resultado de período, antes de impuestos		0	55.196	0	(59.230)
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		211.008	55.196	197.709	(59.230)
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán a resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con cambios en el superávit de revaluación de otro resultado integral	20.6	0	(6.108.436)	0	(6.108.436)
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	20.6	(42.202)	0	(39.542)	0
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que no se reclasificará al resultado del período		(42.202)	(6.108.436)	(39.542)	(6.108.436)
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	20.6	0	(10.211)	0	10.958
Impuestos a las ganancias relativos a componentes de otro resultado integral que se reclasificará al resultado del período		0	(10.211)	0	10.958
Otro resultado integral		168.806	(6.063.451)	158.167	(6.156.708)
Total resultado integral		21.596.648	13.744.974	6.824.397	2.981.258

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012. (No auditados)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio
		Superávit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2013	190.955.209	156.868.852	0	(260.511)	(82.628.739)	73.979.602	62.214.360	327.149.171
Patrimonio reexpresado	190.955.209	156.868.852	0	(260.511)	(82.628.739)	73.979.602	62.214.360	327.149.171
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)							21.427.842	21.427.842
Otro resultado integral		0	0	168.806	0	168.806		168.806
Total resultado integral	0	0	0	168.806	0	168.806	21.427.842	21.596.648
Dividendos.						0	(12.579.240)	(12.579.240)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(5.432.535)	0	0	0	(5.432.535)	5.432.535	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(5.432.535)	0	0	0	(5.432.535)	(7.146.705)	(12.579.240)
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2013	190.955.209	151.436.317	0	(91.705)	(82.628.739)	68.715.873	76.495.497	336.166.579

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012. (No auditados)

(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas					Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio
		Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de efectivo	Reserva de ganancias o pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos	Otras reservas varias	Total reservas		
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Patrimonio al comienzo del ejercicio al 1 de enero de 2012	190.955.209	169.000.069	(44.985)	0	(82.628.739)	86.326.345	51.291.517	328.573.071
Ajustes de períodos anteriores								
Incremento (disminución) por cambios en políticas contables.	0	0	0	302.916	0	302.916	(302.916)	0
Total ajustes de períodos anteriores	0	0	0	302.916	0	302.916	(302.916)	0
Patrimonio reexpresado	190.955.209	169.000.069	(44.985)	302.916	(82.628.739)	86.629.261	50.988.601	328.573.071
Cambios en patrimonio								
Resultado integral								
Ganancia (pérdida)							19.808.425	19.808.425
Otro resultado integral		(6.108.436)	44.985	0	0	(6.063.451)		(6.063.451)
Total resultado integral	0	(6.108.436)	44.985	0	0	(6.063.451)	19.808.425	13.744.974
Dividendos.						0	(11.941.164)	(11.941.164)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios, patrimonio.	0	(5.177.892)	0	(3.903)	0	(5.181.795)	5.181.795	0
Total incremento (disminución) en el patrimonio	0	(5.177.892)	0	(3.903)	0	(5.181.795)	(6.759.369)	(11.941.164)
Patrimonio al final del ejercicio al 30 de septiembre de 2012	190.955.209	157.713.741	0	299.013	(82.628.739)	75.384.015	64.037.657	330.376.881

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO

Por los períodos de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012. (No auditados)
(Expresados en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	del al Nota	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios.		81.596.743	78.080.101
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(10.795.558)	(15.966.612)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(5.444.730)	(5.423.634)
Otros pagos por actividades de operación.		(7.633.957)	(7.779.322)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(5.786.110)	(5.648.025)
Intereses recibidos.		1.436.471	331.739
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados).		(5.370.443)	(4.529.517)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		48.002.416	39.064.730
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, planta y equipo.		(19.970.509)	(17.839.711)
Compras de activos intangibles.		(549.744)	(1.292.017)
Cobros a entidades relacionadas.		16.382.020	0
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(4.138.233)	(19.131.728)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Total importes procedentes de préstamos.		0	9.618.600
- Importes procedentes de préstamos de largo plazo.		0	9.618.600
Préstamos de entidades relacionadas.		75.473.598	83.729.287
Pagos de préstamos.		(7.385.271)	(11.397.737)
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(99.319.682)	(90.160.288)
Dividendos pagados.		(12.575.735)	(11.938.947)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(43.807.090)	(20.149.085)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		57.093	(216.083)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		57.093	(216.083)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	6	42.423	316.287
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio		99.516	100.204

TRANSNET S.A.

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

1.- INFORMACION GENERAL.

TRANSNET S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Avenida Presidente Riesco N° 5561 piso 12, comuna Las Condes en la ciudad de Santiago, República de Chile. La Sociedad se encuentra inscrita en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile bajo el N° 0569.

TRANSNET S.A. tiene como objeto social principal desarrollar y explotar sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros, destinados a la transformación y transporte de energía eléctrica en el país y en el extranjero. Se comprende en el objeto social la comercialización de la capacidad de transporte de las líneas y de transformación de las subestaciones, con el propósito de contribuir al proceso de transmisión de la electricidad desde su producción hasta los centros de consumo.

TRANSNET S.A. (en adelante la “Sociedad” ó TRANSNET), es empresa subsidiaria de la Compañía General de Electricidad S.A. (en adelante el “Grupo CGE”).

La emisión de estos estados financieros intermedios correspondientes al período terminado al 30 de septiembre de 2013 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 226 de fecha 15 de noviembre de 2013, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

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

Participación de mercado de TRANSNET:

La transmisión de electricidad está compuesta por el sistema de transmisión troncal, los sistemas de subtransmisión y los sistemas de transmisión adicional. El sistema troncal interconecta las subestaciones troncales definidas en los decretos de precio de nudo, mientras que los sistemas de subtransmisión corresponden a las instalaciones necesarias para interconectar el sistema troncal 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 al sistema troncal o a la subtransmisión, y que están destinadas esencial y principalmente al suministro de energía a usuarios no sometidos a regulación de precios o por aquellas cuyo objeto principal es permitir a los generadores inyectar su producción al sistema eléctrico.

TRANSNET S.A. en la actualidad está presente principalmente en la subtransmisión, donde posee aproximadamente el 44% de las líneas de subtransmisión. Todas estas instalaciones representan un valor anualizado de inversiones (AVI) más un costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA) equivalente al 35% del AVI + COMA del total de las instalaciones de subtransmisión del sistema interconectado central.

El desarrollo de sistemas de subtransmisión es una actividad que, como giro principal, realizan 2 empresas en el SIC. Algunas empresas generadoras, distribuidoras y clientes industriales también han desarrollado instalaciones de subtransmisión, para interconectar al SIC sus centrales de generación o sus consumos, según corresponda.

Los futuros proyectos de TRANSNET, se orientan a seguir creciendo en el desarrollo de sistemas de subtransmisión del país. La gran expansión y el aumento sostenido del consumo de electricidad aseguran una correspondiente proyección y estabilidad de crecimiento para TRANSNET.

La cobertura geográfica de TRANSNET:

La empresa está organizada en base a dos sistemas regionales (cada uno de ellos dividido en tres zonas), y dos zonas independientes, las cuales atienden las siguientes áreas geográficas:

Sistema Norte, que comprende las instalaciones ubicadas en:

Zona Atacama, que abarca desde la subestación Chañaral a la subestación Alto del Carmen, atendiendo a las principales ciudades y localidades de la III Región; Zona Elqui, que abarca desde la subestación Incahuasi en la III Región, hasta la subestación Illapel, excluida; y Zona Aconcagua, que abarca desde la subestación Illapel hasta el paño de 110 kV de la subestación Quillota.

Sistema Centro, que comprende las instalaciones ubicadas en:

Zona Melipilla, que abarca desde SE El Monte hasta SE Marchigüe, recorriendo la zona de secano costero de la VI región; la zona Cachapoal, que abarca desde la subestación Pirque a la subestación Teno excluida, recorriendo el valle central de la VI Región; y la zona Maule, que abarca desde la subestación Teno hasta el paño de 66 kV de la subestación Charrúa.

Zona Bío Bío: Instalaciones comprendidas entre Tomé y Lebu.

Zona Araucanía: Instalaciones comprendidas entre la subestación Charrúa y la subestación Pullinque en la X Región.

Descripción de las actividades y negocios:

La misión de TRANSNET S.A. es ser una empresa de transmisión de energía eléctrica que aporta decididamente al desarrollo sustentable del sistema eléctrico chileno. Para esto, la empresa comercializa la capacidad de transformación y transporte de sus líneas y subestaciones, contribuyendo así a facilitar el acceso de generadores y consumidores al sistema eléctrico interconectado.

La modalidad de comercialización de capacidad de sus instalaciones está regida por el Decreto con Fuerza de Ley N° 4/20.018 de 2006, que establece la metodología de cobros según el tipo de instalación de transmisión.

Las instalaciones de transmisión troncal son remuneradas de acuerdo al valor anualizado de inversión (AVI) y al costo anual de operación, mantenimiento y administración (COMA). Ambos valores son determinados cada cuatro años a través del estudio de transmisión troncal, el que considera distintos escenarios de expansión de la generación y de interconexiones con otros sistemas eléctricos.

Las instalaciones de subtransmisión son remuneradas por medio de una tarifa regulada, que se determina cada cuatro años a través del estudio de subtransmisión, el que considera el valor anual de los sistemas de subtransmisión adaptados a la demanda de los siguientes 10 años y tiene vigencia para un periodo de cuatro años.

El estudio busca minimizar el costo actualizado de inversión, operación y falla de las instalaciones eficientemente operadas.

La tarifa se determina en base a una rentabilidad anual sobre los activos del 10%, y se indexa cada 6 meses considerando el índice de precios al productor (IPP), el índice de precios al consumidor (IPC), el valor del dólar norteamericano (US\$) y los precios internacionales del Acero, Cobre, y Aluminio.

El referido estudio considera separadamente las pérdidas medias de subtransmisión en potencia y energía, y los costos estándares de inversión, mantención, operación y administración anuales asociados a las instalaciones.

Las tarifas de subtransmisión vigentes son las contenidas en el decreto N° 14 del Ministerio de Energía, recientemente publicado el Diario Oficial con fecha 9 de abril de 2013, y que rigen desde el 1 de enero de 2011 hasta el 31 de diciembre de 2014, en adelante "Decreto de Tarifas de Subtransmisión".

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.

Junto con su giro principal, la empresa presta servicios de mantención de equipos de distribución de electricidad, tales como transformadores, reguladores de voltaje y reconectores, entre otros.

A través de todos estos servicios, TRANSNET busca ser un agente en pro de la eficiencia en la transmisión de electricidad, incorporando además tecnología de vanguardia y respetando el medio ambiente que nos rodea.

Demanda:

Cerca del 95% de los ingresos de la empresa están directamente relacionados con la demanda física que enfrenta el segmento de la subtransmisión, la cual corresponde principalmente a la energía retirada del sistema de subtransmisión, equivalente a los requerimientos de las empresas distribuidoras del Grupo CGE, de otras distribuidoras y de clientes libres, y a inyecciones efectuadas al sistema de subtransmisión por empresas de generación en la zona de operación de TRANSNET. Lo anterior entrega una alta correlación entre los ingresos de la empresa y el crecimiento económico imperante en sus zonas de operación, su desarrollo urbano asociado y el crecimiento del consumo per cápita, todos factores fuertemente relacionados con el consumo de energía eléctrica.

En ese sentido, es importante destacar el crecimiento estable del consumo eléctrico en Chile y en particular en las zonas de operación de TRANSNET en los últimos años. Por lo anterior, el riesgo relacionado a la volatilidad y evolución de la demanda es más bien limitado en el mediano y largo plazo, sin perjuicio de situaciones puntuales que puedan afectar el consumo eléctrico en el corto plazo.

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 DFL N°4/20.018 de 2006), 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 rigen desde el 1 de enero del año 2011 hasta el 31 de diciembre del año 2014, donde 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.

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 intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N° 34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los estados financieros intermedios han sido preparados de acuerdo con el principio de costo, modificado por la revaluación de propiedades, planta y equipo, propiedades de inversión, activos financieros disponibles para la venta y ciertos activos y pasivos financieros (incluyendo instrumentos financieros derivados) a valor justo por resultados.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado las políticas emanadas desde el Grupo CGE.

En la preparación de los estados financieros intermedios 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 se describen en Nota 4.

Para el período terminado al 30 de septiembre de 2012 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de septiembre de 2013. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del ejercicio anterior.

Además, se han efectuado reclasificaciones al patrimonio neto para revelar retrospectivamente los efectos de pérdidas y ganancias actuariales de beneficios definidos, a efectos de dar cumplimiento a lo requerido por la NIC 19 (r).

3.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por el Grupo.

Los siguientes estándares, interpretaciones y enmiendas son obligatorios por primera vez para los ejercicios financieros iniciados el 1 de enero de 2013.

- 3.2.1.- Enmienda a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de la Normas Internacionales de Información Financiera”, emitida en marzo de 2012. Añade una excepción para la contabilización de los préstamos del gobierno a tasas de interés por debajo del mercado.
- 3.2.2.- Enmienda a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en junio 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se clasifiquen y agrupen evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en períodos posteriores. De aplicación obligatoria a periodos anuales iniciados a contar del 01 de julio de 2012.
- 3.2.3.- NIC 19 Revisada, “Beneficios a los Empleados”. Emitida en junio de 2011, reemplaza a la NIC 19 (1998). Esta norma revisada modifica el reconocimiento y medición de los gastos por planes de beneficios definidos y los beneficios por terminación. Adicionalmente, incluye modificaciones a las revelaciones de todos los beneficios de los empleados.
- 3.2.4.- NIC 27 “Estados financieros separados”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a NIC 27 (2008). El alcance de esta norma se restringe a partir de este cambio sólo a estados financieros separados, dado que los aspectos vinculados con la definición de control y consolidación fueron removidos e incluidos en la NIIF 10. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28.
- 3.2.5.- NIC 28 “Inversiones en asociadas y joint ventures”. Emitida en mayo de 2011, regula el tratamiento contable de estas inversiones mediante la aplicación del método de la participación. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27.
- 3.2.6.- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”: Información a revelar. Clarifica los requisitos de información a revelar para la compensación de activos financieros y pasivos financieros.
- 3.2.7.- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial” y la orientación sobre el control y la consolidación de NIC 27 “Estados financieros consolidados”. Establece clarificaciones y nuevos parámetros para la definición de control, así como los principios para la preparación de estados financieros consolidados. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 3.2.8.- NIIF 11 “Acuerdos conjuntos”. Emitida en mayo de 2011, reemplaza a la NIC 31 “Participaciones en negocios conjuntos” y SIC 13 “Entidades controladas conjuntamente”. Dentro de sus modificaciones se incluye la eliminación del concepto de activos controlados conjuntamente y la posibilidad de consolidación proporcional de entidades bajo control conjunto. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28.
- 3.2.9.- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma todos los requerimientos de revelaciones en los estados financieros relacionadas con las participaciones en otras entidades, sean estas calificadas

como subsidiarias, asociadas u operaciones conjuntas. La norma es aplicable en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28.

- 3.2.10.- NIIF 13 “Medición del valor razonable” Emitida en mayo de 2011, reúne en una sola norma la forma de medir el valor razonable de activos y pasivos y las revelaciones necesarias sobre éste, e incorpora nuevos conceptos y aclaraciones para su medición.
- 3.2.11.- CINIIF 20 “Stripping Costs” en la fase de producción de minas a cielo abierto. Emitida en octubre de 2011, regula el reconocimiento de “Stripping Costs” como un activo, la medición inicial y posterior de este activo. La interpretación exige que las entidades mineras que presentan estados financieros conforme a las NIIF cancelen los activos de “Stripping Costs” existentes con las ganancias acumuladas iniciales cuando los activos no puedan ser atribuidos a un componente identificable de un yacimiento.
- 3.2.12.- Mejora a la NIC 16 “Propiedades, planta y equipos”, emitida en mayo de 2012. La modificación aclara que las piezas de repuestos y el equipo auxiliar que cumplen con la definición de propiedades, planta y equipo no son inventarios.
- 3.2.13.- Mejora a la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Emitida en mayo de 2012. Aclara que una empresa puede aplicar IFRS 1 más de una vez, bajo ciertas circunstancias.
- 3.2.14.- Mejora a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica requerimientos de información comparativa cuando la entidad presenta una tercera columna de balance.
- 3.2.15.- Mejora a la NIC 32 “Presentación de Instrumentos Financieros”. Emitida en mayo de 2012. Clarifica el tratamiento del impuesto a las ganancias relacionado con las distribuciones y costos de transacción.
- 3.2.16.- Mejora a la NIC 34 “Información financiera intermedia”. Emitida en mayo de 2012. La modificación aclara los requerimientos de NIC 34 relacionados con la información de los segmentos de operación de los activos y pasivos totales con el fin de aumentar la coherencia con los requerimientos de IFRS 8 “Segmento de operación”. La modificación establece que los activos y pasivos totales para un segmento de operación particular sólo se revelarán cuando las cantidades son medidas por la alta administración con regularidad y hubo un cambio material en la comparación con la información revelada en los estados financieros anteriores para segmento de operación. Una entidad aplicará esta modificación retrospectivamente de acuerdo con NIC 8 “Políticas contables, cambios en las estimaciones contables y errores”.
- 3.2.17.- Enmiendas a las NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 11 “Acuerdos Conjuntos” y NIIF 12 “Revelaciones de participaciones en otras entidades”. Emitida en junio de 2012. La modificación clarifica las disposiciones transitorias para NIIF 10, indicando que es necesario aplicarla el primer día del período anual en la que se adopta la norma. Por lo tanto, podría ser necesario realizar modificaciones a la información comparativa presentada en dicho período, si es que la evaluación del control sobre inversiones difiere de lo reconocido de acuerdo a NIC 27/SIC 12.

3.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2013, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- 3.3.1.- Enmienda a la NIC 32 “Instrumentos financieros”: “Presentación”. Emitida en diciembre 2011. Aclara los requisitos para la compensación de activos y pasivos financieros en el Estado de Situación Financiera. Específicamente, indica que el derecho de compensación debe estar disponible a la fecha del estado financiero y no depender de un acontecimiento futuro. Indica también que debe ser jurídicamente obligante para las contrapartes tanto en el curso normal del negocio, así como también en el caso de impago, insolvencia o quiebra. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada está permitida.
- 3.3.2.- NIIF 9, “Instrumentos financieros” emitida en diciembre de 2009. Modifica la clasificación y medición de los activos financieros. Posteriormente esta norma fue modificada en noviembre de 2010 para incluir el tratamiento y clasificación de pasivos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2015 y su adopción anticipada es permitida.
- 3.3.3.- Mejora a la NIC 27 “Estados Financieros Separados”, NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIIF 12 “Información a revelar sobre participaciones en otras entidades”. Emitida en octubre de 2012. Las modificaciones incluyen la definición de una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Esta modificación requiere que una entidad de inversión mida esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo a la NIIF 9 “Instrumentos Financieros” en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en la NIIF 12 y en la NIC 27. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.
- 3.3.4.- CINIIF 21 “Gravámenes”. Emitida en mayo de 2013. Esta interpretación de la NIC 37 “Provisiones, Activos Contingentes y Pasivos Contingentes”, proporciona una guía sobre cuándo una entidad debe reconocer un pasivo por un gravamen impuesto por el gobierno, distinto al impuesto a la renta, en sus estados financieros. Estas modificaciones son aplicables a partir del 1 de enero de 2014.
- 3.3.5.- Enmienda a NIC 36 “Deterioro del valor de los activos”. Emitida en mayo de 2013. La enmienda aclara el alcance de las revelaciones sobre el valor recuperable de los activos deteriorados, limitando los requerimientos de información al monto recuperable que se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 y su adopción anticipada es permitida para los períodos en que la entidad ha aplicado la NIIF 13.
- 3.3.3.- Enmienda a NIC 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”. Emitida en junio de 2013. A través de esta enmienda, se incorpora en la Norma los criterios que se deben cumplir para no suspender la contabilidad de coberturas, en los casos en que el instrumento de cobertura sufre una novación. Estas modificaciones son aplicables a partir de 1 de enero de 2014 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 intermedios 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 TRANSNET 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 y coberturas de inversiones netas.

Los cambios en el valor razonable de inversiones financieras en títulos de deuda denominados en moneda extranjera clasificados como disponibles para la venta son separados entre diferencias de cambio resultantes de modificaciones en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del mismo. Las diferencias de cambio se reconocen en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra y los otros cambios en el importe en libros se reconocen en el patrimonio neto, y son estos últimos reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral, reciclando a resultados la porción devengada.

Las diferencias de cambio sobre inversiones financieras en instrumentos de patrimonio mantenidos a valor razonable con cambios en resultados, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del período o ejercicio en el que ocurra. Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como activos financieros disponibles para la venta, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de resultados integral.

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 \$/ US \$	CL \$ / UF
30-09-2013	504,20	23.091,03
31-12-2012	479,96	22.840,75
30-09-2012	473,77	22.591,05

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, para los que se toman las decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota 26.

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 eléctrico, se reconocen inicialmente a su costo de adquisición y posteriormente son revalorizados mediante el método de retasación periódica a valor razonable.

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

El resto de las propiedades, 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 incurrir.

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

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

Los aumentos en el valor en libros como resultado de la revaluación de los activos valorados mediante el método de retasación periódica se acreditan a los otros resultados integrales y a reservas en el patrimonio, en la cuenta reserva o superávit de revaluación. Las disminuciones que revierten aumentos previos al mismo activo se cargan a través de otros resultados integrales a la

cuenta reserva o superávit de revaluación en el patrimonio; todas las demás disminuciones se cargan al estado de resultados. Cada año la diferencia entre la depreciación sobre la base del valor en libros revaluado del activo cargada al estado de resultados y de la depreciación sobre la base de su costo original se transfiere de la cuenta reserva o superávit de revaluación a las ganancias (pérdidas) acumuladas, neta de sus impuestos diferidos.

La depreciación de las propiedades, 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.- Propiedades de inversión.

Se incluyen principalmente los terrenos y construcciones que se mantienen con el propósito de obtener ganancias en futuras ventas (fuera del curso ordinario de los negocios), plusvalías, o bien explotarlos bajo un régimen de arrendamientos, y no son ocupados por el Grupo CGE. El criterio de valorización inicial de las propiedades de inversión es al costo y la medición posterior es a su valor razonable, por medio de retasaciones independientes que reflejan su valor de mercado.

Las pérdidas o ganancias derivadas de un cambio en el valor razonable de las propiedades de inversión se incluyen en el resultado del ejercicio en que se generan, y se presentan en el rubro otras ganancias (pérdidas) del estado de resultados por función.

3.8.- Activos intangibles.

3.8.1.- 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.

3.8.2.- 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.

3.8.3.- Gastos de investigación y desarrollo.

Los gastos de investigación se reconocen como un gasto cuando se incurre en ellos. Los costos incurridos en proyectos de desarrollo se reconocen como activo intangible cuando se cumplen los siguientes requisitos:

- Técnicamente, es posible completar la producción del activo intangible de forma que pueda estar disponible para su utilización o su venta;
- La administración tiene intención de completar el activo intangible en cuestión, para usarlo o venderlo;
- Existe la capacidad para utilizar o vender el activo intangible;
- Es posible demostrar la forma en que el activo intangible vaya a generar probables beneficios económicos en el futuro;
- Existe disponibilidad de los adecuados recursos técnicos, financieros o de otro tipo, para completar el desarrollo y para utilizar o vender el activo intangible; y
- Es posible valorar, de forma fiable, el desembolso atribuible al activo intangible durante su desarrollo.

Otros gastos de desarrollo se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos de desarrollo previamente reconocidos como un gasto no se reconocen como un activo en un ejercicio o período posterior. Los costos de desarrollo con una vida útil finita que se capitalizan se amortizan desde su utilización de manera lineal durante el período en que se espera que generen beneficios.

3.9.- 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).

3.10.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.

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.

3.11.- Activos no corrientes mantenidos para la venta y grupos en disposición.

Los activos no corrientes (y grupos en disposición) son clasificados como disponibles para la venta cuando su valor de libros será recuperado principalmente a través de una transacción de venta y la venta es considerada altamente probable dentro de los siguientes 12 meses. Estos activos se registran al valor de libros o al valor razonable menos costos necesarios para efectuar su venta, el que fuera menor.

3.12.- 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.

3.12.1.- 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 justo).

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

3.12.2.- 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.

3.12.3.- 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 justo 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 justo. 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), de 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.

3.13.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.

Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. La Sociedad designa determinados derivados como:

- coberturas del valor razonable de activos o pasivos reconocidos o compromisos a firme (cobertura del valor razonable);
- coberturas de un riesgo concreto asociado a un activo o pasivo reconocido o a una transacción prevista altamente probable (cobertura de flujos de efectivo); o
- coberturas de una inversión neta en una entidad del extranjero o cuya moneda funcional es diferente a la de la matriz (cobertura de inversión neta).

La Sociedad documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para manejar varias transacciones de cobertura. La Sociedad también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

Los derivados negociables se clasifican como un activo o pasivo corriente.

La contabilidad de coberturas se registra de acuerdo con lo dispuesto por NIC 39.

3.13.1.- Coberturas de valor razonable.

Los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y califican como coberturas de valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o del pasivo cubierto atribuible al riesgo cubierto.

La ganancia o pérdida relacionada con la porción efectiva de permutas de interés ("swaps") que cubren préstamos a tasas de interés fijas se reconoce en el estado de ganancias y pérdidas como "costos financieros".

La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva se reconoce también en el estado de resultados. Los cambios en el valor razonable de los préstamos a tasa de interés fija cubiertos atribuibles al riesgo de tasa de interés se reconocen en el estado de resultados como “costos financieros”.

Si la cobertura deja de cumplir con los criterios para ser reconocida a través del tratamiento contable de coberturas, el ajuste en el valor en libros de la partida cubierta, para la cual se utiliza el método de la tasa de interés efectiva, se amortiza en resultados en el período remanente hasta su vencimiento.

3.13.2.- Coberturas de flujos de efectivo.

La porción efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y que califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en el patrimonio a través del estado de otros resultados integrales. La ganancia o pérdida relativa a la porción inefectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

Los montos acumulados en el patrimonio neto se reciclan al estado de resultados en los períodos o ejercicios en los que la partida cubierta afecta los resultados (por ejemplo, cuando la venta proyectada cubierta ocurre o el flujo cubierto se realiza). Sin embargo, cuando la transacción prevista cubierta da como resultado el reconocimiento de un activo no financiero (por ejemplo existencias o activos fijos), las ganancias o pérdidas previamente reconocidas en el patrimonio se transfieren del patrimonio y se incluyen como parte del costo inicial del activo. Los montos diferidos son finalmente reconocidos en el costo de los productos vendidos, si se trata de existencias, o en la depreciación, si se trata de propiedades, planta y equipo.

Cuando un instrumento de cobertura expira o se vende, o cuando deja de cumplir con los criterios para ser reconocido a través del tratamiento contable de coberturas, cualquier ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio a esa fecha permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción proyectada afecte al estado de resultados. Cuando se espere que ya no se produzca una transacción proyectada la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio se transfiere inmediatamente al estado de resultados.

3.13.3.- Cobertura de inversión neta en el exterior.

Las coberturas de inversiones netas de operaciones en el exterior (o de subsidiarias/asociadas con moneda funcional diferente de la matriz) se contabilizan de manera similar a las coberturas de flujos de efectivo. Cualquier ganancia o pérdida del instrumento de cobertura relacionada con la porción efectiva de la cobertura se reconoce en el patrimonio a través del estado de resultados integral. La ganancia o pérdida relacionada con la porción inefectiva de la cobertura se reconoce inmediatamente en resultados.

Las ganancias y pérdidas acumuladas en el patrimonio se transfieren al estado de resultados cuando la operación en el exterior se vende o se le da parcialmente de baja.

3.13.4.- Derivados a valor razonable a través de ganancias y pérdidas.

Ciertos instrumentos financieros derivados no califican para ser reconocidos a través del tratamiento contable de coberturas y se registran a su valor razonable a través de

ganancias y pérdidas. Cualquier cambio en el valor razonable de estos derivados se reconoce inmediatamente en el estado de resultados.

3.14.- Inventarios.

Las existencias se valorizan a su costo o a su valor neto realizable, el menor de los dos. El costo se determina de acuerdo al método de precio medio ponderado (PMP).

Los costos de los productos terminados, de los productos en proceso, como los costos de construcción de transformadores y el de construcción de obras eléctricas para terceros, incluyen los costos de diseño, los materiales eléctricos, la mano de obra directa propia y de terceros y otros costos directos e indirectos de existir, los cuales no incluyen costos por intereses.

El valor neto realizable es el precio estimado de venta de un activo en el curso normal de la operación menos los costos estimados para terminar su producción y los necesarios para llevar a cabo las ventas.

3.15.- 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.

3.16.- Efectivo y equivalentes al efectivo.

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos, con un riesgo poco significativo de cambio de valor y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros, de existir, se clasifican como Otros Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

3.17.- 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.

3.18.- 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.

3.19.- Préstamos y otros pasivos financieros.

Los préstamos, obligaciones con el público 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.

3.20.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

El gasto por impuesto a las ganancias del período comprende al impuesto a la renta corriente y al impuesto diferido. El impuesto se reconoce en el estado de resultados, excepto cuando se trata de partidas que se reconocen directamente en el patrimonio, en otros resultados 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 disponerse de beneficios fiscales futuros con los que poder compensar dichas diferencias.

3.21.- Beneficios a los empleados.

3.21.1.- Vacaciones del personal.

La Sociedad reconoce el gasto por vacaciones del personal mediante el método del devengo. Este beneficio corresponde a todo el personal y equivale a un importe fijo según los contratos particulares de cada trabajador. Este beneficio es registrado a su valor nominal y presentado bajo el rubro Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.

3.21.2.- Beneficios post jubilatorios.

La Sociedad mantiene en algunas de sus subsidiarias, beneficios post-jubilatorios acordados con el personal conforme a los contratos colectivos e individuales vigentes, para todo el personal contratado con anterioridad al año 1992. Este beneficio se reconoce en base al método de la unidad de crédito proyectada.

3.21.3.- Indemnizaciones por años de servicio (PIAS).

La Sociedad constituye pasivos por obligaciones por indemnizaciones por cese de servicios, en base a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales del personal de sus subsidiarias. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata de acuerdo con NIC 19 (r), de la misma manera que los planes de beneficios definidos y es registrada mediante el método de la unidad de crédito proyectada. El resto de los beneficios por cese de servicios se tratan según el apartado siguiente.

Los planes de beneficios definidos establecen el monto de retribución que recibirá un empleado al momento estimado de goce del beneficio, el que usualmente, depende de uno o más factores, tales como, edad del empleado, rotación, años de servicio y compensación.

El pasivo reconocido en el estado de situación financiera es el valor presente de la obligación del beneficio definido más/menos los ajustes por ganancias o pérdidas actuariales y los costos por servicios pasados. El valor presente de la obligación de beneficio definido se determina descontando los flujos de salida de efectivo estimados, usando rendimientos de mercado de bonos denominados en la misma moneda en la que los beneficios serán pagados y que tienen términos que se aproximan a los términos de la obligación por PIAS hasta su vencimiento.

Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados. Las ganancias y pérdidas actuariales se reconocen inmediatamente en el balance, con un cargo o abono a otros resultados integrales en los períodos en los cuales ocurren. No son reciclados posteriormente.

3.21.4.- Otros beneficios por cese de la relación laboral.

Los beneficios por cese que no califican con descrito en el punto 3.21.3.- se pagan cuando la relación laboral se interrumpe antes de la fecha normal de retiro o cuando un empleado acepta voluntariamente el cese a cambio de estos beneficios. La Sociedad reconoce los beneficios por cese cuando está demostrablemente comprometido, ya sea:

- i) A poner fin a la relación laboral de empleados de acuerdo a un plan formal detallado sin posibilidad de renuncia; o
- ii) De proporcionar beneficios por cese como resultado de una oferta hecha para incentivar el retiro voluntario. Los beneficios que vencen en más de 12 meses después de la fecha del estado de situación financiera, de existir, se descuentan a su valor presente.

3.21.5.- Participación en las utilidades.

La Sociedad reconoce un pasivo y un gasto por participación en las utilidades en base a contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, como también de los Directores, sobre la base de una fórmula que toma en cuenta la utilidad atribuible a los accionistas de la Sociedad.

3.22.- 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 implícita, como resultado de sucesos pasados;
- Es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación;
- El importe se ha 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 de la Sociedad. La tasa de descuento utilizada para determinar el valor actual refleja las evaluaciones actuales del mercado, en la fecha de los estados de situación financiera, 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.

3.23.- 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.

3.24.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la prestación y servicios de transmisión eléctrica 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.

3.24.1.- Servicios de transmisión y transformación de energía eléctrica.

El ingreso por servicios de transmisión 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.

3.24.2.- Ingresos por intereses.

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

3.25.- Arrendamientos.

3.25.1.- 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.

3.25.2.- Cuando una entidad del Grupo es el arrendador.

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos por arrendamiento se reconoce como una cuenta financiera a cobrar. La diferencia entre el importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho importe se reconoce como rendimiento financiero del capital.

Los ingresos por arrendamiento financiero se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

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.

3.26.- Contratos de construcción.

Los costos de los contratos de construcción a terceros se reconocen cuando se incurre en ellos. Los ingresos y costos del contrato de construcción se reconocen en resultados de acuerdo con el método de grado de avance físico. Cuando el resultado de un contrato de construcción no puede estimarse de forma fiable, los ingresos del contrato se reconocen sólo hasta el límite de los costos del contrato incurridos que sea probable que se recuperarán. Cuando el resultado de un contrato de construcción puede estimarse de forma fiable y es probable que el contrato vaya a ser rentable, los ingresos del contrato se reconocen durante el período del contrato. Cuando sea probable que los costos del contrato vayan a exceder el total de los ingresos del mismo, la pérdida esperada se reconoce inmediatamente como un gasto, o como parte de un contrato oneroso.

3.27.- Distribución de dividendos.

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Sociedad se reconocen como un pasivo en los estados financieros en el período en que son 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.- Beneficios por Indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.

El valor presente de las obligaciones por indemnizaciones por años de servicio pactadas y premios por antigüedad ("los beneficios") depende de un número de factores que se determinan sobre bases actuariales usando un número de supuestos. Los supuestos usados al determinar el costo neto por los beneficios incluyen la tasa de descuento. Cualquier cambio en estos supuestos tendrá impacto en el valor en libros de la obligación por los beneficios.

La Sociedad determina la tasa de descuento al final de cada año que considera más apropiada de acuerdo a las condiciones de mercado a la fecha de valoración. Esta tasa de interés es la que utiliza la Sociedad para determinar el valor presente de las futuras salidas de flujos de efectivo estimadas que se prevé se requerirá para cancelar las obligaciones por planes de beneficios. Al determinar la tasa de descuento, la Sociedad considera las tasas de interés de mercado de bonos que se denominan en la moneda en la que los beneficios se pagarán y que tienen plazos de vencimiento similares o que se aproximan a los plazos de las respectivas obligaciones por los beneficios.

Otros supuestos claves para establecer las obligaciones por planes de beneficios se basan en parte en las condiciones actuales del mercado. En la Nota 18 se presenta información adicional al respecto.

4.2.- 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.

5.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

Los factores de riesgo a los que está sometida la Sociedad son de carácter general y se enumeran a continuación:

5.1.- Riesgo financiero.

El negocio de transmisión de energía en que participa TRANSNET, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, tanto en las actividades 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, el Grupo CGE a nivel corporativo se define, coordina y controla la estructura financiera de la Sociedad 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 participa la Sociedad es 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 30 de septiembre de 2013 en TRANSNET no existen activos ni pasivos significativos que estén afectos a riesgos de tipo de cambio.

Tipo de deuda	30-09-2013		31-12-2012	
	M\$	%	M\$	%
Deuda en CL\$	0	0,00%	7.704.974	4,68%
Deuda en unidades de fomento	158.441.683	99,99%	156.920.170	95,32%
Total deuda financiera	158.441.683	99,99%	164.625.144	100,00%

Como consecuencia de lo anterior, la mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso chileno.

5.1.2.- Riesgo de variación unidad de fomento.

Al 30 de septiembre de 2013, la Sociedad mantiene un 100% de sus deudas financieras expresadas en UF. Para dimensionar el efecto de la variación de la UF en el resultado antes de impuestos, se realizó una sensibilización de esta unidad de reajuste, determinando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF al 30 de septiembre de 2013, los resultados antes de impuestos hubieran disminuido en M\$ 1.593.166 y lo contrario hubiera sucedido ante una disminución de 1% en la 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.

En este sentido, la Sociedad posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 80,4% de la deuda financiera al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2013 se encuentra estructurada a tasa fija.

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\$ 323.160 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 en TRANSNET, 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 98% de la deuda financiera se encuentra estructurada a largo plazo principalmente mediante bonos.

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 de los diversos negocios 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 30-09-2013	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	1.053.895	11.658.694	21.209.411	0	0	33.922.001
Bonos	5.493.956	10.987.913	16.481.869	64.056.269	93.507.002	190.527.010
Total	6.547.851	22.646.607	37.691.280	64.056.269	93.507.002	224.449.010
Porcentualidad	2%	10%	17%	29%	42%	100%

Capital e intereses con proyección futura de flujo de caja 31-12-2012	Hasta 1 año M\$	Más de 1 año y hasta 3 años M\$	Más de 3 años y hasta 6 años M\$	Más de 6 años y hasta 10 años M\$	Más de 10 años M\$	Total M\$
Bancos	8.714.793	11.963.473	21.972.303	0	0	42.650.569
Efectos de comercio	0	0	0	0	0	0
Bonos	5.434.408	10.868.817	16.303.225	53.546.779	106.726.593	192.879.822
Otros						0
Total	14.149.201	22.832.290	38.275.528	53.546.779	106.726.593	235.530.391
Porcentualidad	5%	10%	16%	23%	45%	100%

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 TRANSNET es muy limitado y está acotado a un número reducido de grandes empresas. En total son 73 las empresas generadoras que hacen uso de los sistemas de Subtransmisión en que participa TRANSNET, de las cuales las 8 más importantes representan el 96% de los ingresos. El valor de los pagos mensuales son determinados por un organismo independiente que es el CDEC-SIC, 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 2 meses de ventas, reflejando las características de los negocios de transmisión de electricidad. Del mismo modo, el monto de Deudas Comerciales Vencidas y Deterioradas representa un monto poco significativo, del orden de 2,5% del total de Ingresos Operacionales.

Conceptos	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos operacionales. (últimos 12 meses)	106.983.216	103.095.832
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto.	18.765.279	22.179.004
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidas y deterioradas.	2.701.791	2.427.930
Rotación cuentas por cobrar. (meses)	2,1	2,6
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deterioradas / ingresos operacionales.	2,5%	2,4%

5.1.6.- Análisis de la deuda financiera que no está a valor de mercado.

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 Compañía al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012. 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 30 de septiembre de 2013	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	31.084.303	31.679.012	1,91%
Bonos y efectos de comercio.	127.357.380	135.975.277	6,77%
Total pasivo financiero	158.441.683	167.654.289	5,81%

Deuda al 31 de diciembre de 2012	Pasivos financieros a valor libro M\$	Pasivos financieros a valor justo M\$	Valor justo v/s valor libro %
Bancos.	38.302.771	38.308.827	0,02%
Bonos y efectos de comercio.	126.322.373	132.052.285	4,54%
Total pasivo financiero	164.625.144	170.361.112	3,48%

6.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Efectivo		
Efectivo en caja.	5.278	3.556
Saldos en bancos.	94.238	38.867
Total efectivo.	99.516	42.423

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en los estados de situación financiera al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre 2012 no difiere del presentado en los estados de flujos de efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre 2012 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	99.516	42.423
Total		99.516	42.423

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	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, neto.	15.378.243	17.463.251
Otras cuentas por cobrar, neto. (*)	685.245	2.287.823
Total	16.063.488	19.751.074

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

(*) Otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Por cobrar al personal		
Anticipo asignación feriado legal.	55.942	559
Anticipo honorarios.	1.717	658
Préstamos al personal.	11.968	22.255
Fondos por rendir.	1.644	2.350
Sub total	71.271	25.822
Impuestos por recuperar		
Iva crédito fiscal.	32.112	857.763
Sub total	32.112	857.763
Deudores varios		
Deudores varios.	581.862	1.404.238
Sub total	581.862	1.404.238
Total	685.245	2.287.823

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

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales, bruto.	18.080.034	19.891.181
Otras cuentas por cobrar, bruto.	685.245	2.287.823
Total	18.765.279	22.179.004

7.1.4.- Deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Deudores comerciales.	2.701.791	2.427.930
Total	2.701.791	2.427.930

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre 2012, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial.	2.427.930	2.427.930
Aumento (disminución) del período o ejercicio.	273.861	0
Total	2.701.791	2.427.930

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 Sociedad no solicita colaterales en garantía.

La calidad crediticia en materia de energía eléctrica de las Empresas propietarias de instalaciones de subtransmisión se rige por el Decreto de Fuerza Ley N° 4 de 2006, Ley General de Servicios Eléctricos, que define el marco regulatorio del segmento de la transmisión de electricidad, estableciendo su régimen de tarifas y otorgando certidumbre regulatoria a este segmento.

El artículo N°109 de la Ley General de Servicios Eléctricos establece que los usuarios de los sistemas de subtransmisión deberán pagar a cada empresa propietaria de instalaciones de subtransmisión por cada unidad de potencia y energía transitada por dichos sistemas, según los precios determinados por el decreto de tarifas respectivo segmento. Las tarifas de subtransmisión vigentes, y sus fórmulas de indexación, fueron fijadas por el Decreto N° 14 de 2013 del Ministerio de Energía, donde se establece que los pagos por inyección y por retiro que recibe cada empresa subtransmisora son determinados a partir de la liquidación que realiza la Dirección de Peajes de los respectivos CDEC, usando los criterios técnicos establecidos en el mismo decreto.

Las liquidaciones de peajes de los CDEC son publicadas mensualmente en sus sitios web y comunicadas a las empresas propietarias de instalaciones y usuarias del segmento, indicando claramente los montos y plazos para la realización de los pagos por el uso de las instalaciones de subtransmisión. De esta forma, se asegura que las empresas propietarias de instalaciones de subtransmisión reciban mensualmente los pagos de los usuarios de dichos sistemas, que prácticamente en su totalidad son empresas generadoras.

La Sociedad ha definido para efectos de determinar las provisiones por deterioro, lo siguiente:

Toda deuda superior a tres años de antigüedad es provisionada en un 100%. Asimismo se provisionan en un 100% aquellos clientes que sin cumplir la condición de antigüedad, evidencian un riesgo de incobrabilidad en función de su situación jurídica, como son por ejemplo los deudores en estado de quiebra.

7.2.- Estratificación de la cartera.

La estratificación de la cartera al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

30-09-2013	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	13.763.689	301.010	90.899	2.866	8	11	0	1.219.760	2.701.791	18.080.034	18.080.034
Otras cuentas por cobrar, bruto.	685.245	0	0	0	0	0	0	0	0	685.245	685.245
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.701.791)	(2.701.791)	(2.701.791)
Total	14.448.934	301.010	90.899	2.866	8	11	0	1.219.760	0	16.063.488	16.063.488

31-12-2012	Cartera al día M\$	Morosidad 1-30 días M\$	Morosidad 31-60 días M\$	Morosidad 61-90 días M\$	Morosidad 91-120 días M\$	Morosidad 121-150 días M\$	Morosidad 151-180 días M\$	Morosidad 211-250 días M\$	Morosidad mayor a 251 días M\$	Total deudores M\$	Total corrientes M\$
Deudores comerciales, bruto.	15.179.316	1.663.477	34.515	116.390	0	270	2.261	467.022	2.427.930	19.891.181	19.891.181
Otras cuentas por cobrar, bruto.	2.287.823	0	0	0	0	0	0	0	0	2.287.823	2.287.823
Provision deterioro	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.427.930)	(2.427.930)	(2.427.930)
Total	17.467.139	1.663.477	34.515	116.390	0	270	2.261	467.022	0	19.751.074	19.751.074

7.3.- Resumen de estratificación de la cartera.

El resumen de estratificación de cartera al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

30-09-2013					
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada.	40	6.494.055	0	6.494.055	0
Por vencer.	5	7.269.634	0	7.269.634	0
Sub total por vencer	45	13.763.689	0	13.763.689	0
Vencidos					
Entre 1 y 30 días	21	301.010	0	301.010	0
Entre 31 y 60 días	9	90.899	0	90.899	0
Entre 61 y 90 días	1	2.866	0	2.866	0
Entre 91 y 120 días	2	8	0	8	0
Entre 121 y 150 días	2	11	0	11	0
Entre 211 y 250 días	4	1.219.760	0	1.219.760	0
Más de 250 días	20	2.701.791	(2.701.791)	2.701.791	(2.701.791)
Sub total vencidos	59	4.316.345	(2.701.791)	4.316.345	(2.701.791)
Total	104	18.080.034	(2.701.791)	18.080.034	(2.701.791)

31-12-2012					
Tramos de deudas	Cientes de cartera no repactada N°	Cartera no repactada, bruta M\$	Provisión deterioro M\$	Total cartera, bruta M\$	Total provisión deterioro M\$
Por vencer					
Vendida y no facturada.	38	15.092.821	0	15.092.821	0
Por vencer.	2	86.495	0	86.495	0
Sub total por vencer	40	15.179.316	0	15.179.316	0
Vencidos					
Entre 1 y 30 días	23	1.663.477	0	1.663.477	0
Entre 31 y 60 días	5	34.515	0	34.515	0
Entre 61 y 90 días	2	116.390	0	116.390	0
Entre 121 y 150 días	5	270	0	270	0
Entre 151 y 180 días	1	2.261	0	2.261	0
Entre 211 y 250 días	0	467.022	0	467.022	0
Más de 250 días	23	2.427.930	(2.427.930)	2.427.930	(2.427.930)
Sub total vencidos	59	4.711.865	(2.427.930)	4.711.865	(2.427.930)
Total	99	19.891.181	(2.427.930)	19.891.181	(2.427.930)

7.4.- Cartera protestada y en cobranza judicial.

La cartera protestada y en cobranza judicial al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente, los cuales forman parte de la cartera morosa:

30-09-2013				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	1	273.861	1	2.427.930
Total	1	273.861	1	2.427.930

31-12-2012				
Cartera en cobranza judicial	Documentos por cobrar en cartera protestada, cartera no securitizada		Documentos por cobrar en cobranza judicial, cartera no securitizada	
	N°	M\$	N°	M\$
Cartera protestada o en cobranza judicial.	0	0	1	2.427.930
Total	0	0	1	2.427.930

7.5.- Provisión y castigos.

El detalle de la provisión y castigo de la cartera no repactada y repactada al 30 de septiembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Provisión y castigos	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Castigos del período o ejercicio	273.861	0	0	0
Total	273.861	0	0	0

7.6.- Número y monto de operaciones.

El número y monto de operaciones al 30 de septiembre de 2013 y 2012 es el siguiente por venta de energía:

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2013 30-09-2013 M\$	Operaciones N°	01-07-2013 30-09-2013 M\$
Ventas de energía eléctrica	3.373	58.919.674	409	19.534.982
Total	3.373	58.919.674	409	19.534.982

Segmentos de ventas	Operaciones N°	01-01-2012 30-09-2012 M\$	Operaciones N°	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Ventas de energía eléctrica	3.537	55.629.616	1.238	20.531.187
Total	3.537	55.629.616	1.238	20.531.187

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

Las transacciones con empresas relacionadas son 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. Se encuentran provisionadas como incobrables las deudas que mantiene Campanario Generación S.A. por M\$ 1.159.808.

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.

8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.

8.1.1.- Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre 2012 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes		No corrientes	
							30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente mercantil	Hasta 30 días	Matriz	CL \$	37.016.066	13.169.983	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Arriendo propiedades y equipos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	1.750	1.740	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	17.604	49.573	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Reembolso Gasto	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	0	523	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	13.557	8.844	0	0
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	100	100	0	0
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	0	1.601	0	0
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Reembolso Gasto	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	2.020	0	0	0
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	0	4.243	0	0
96.568.740-8	Gas Sur S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	44.751	23.058	0	0
99.527.700-k	Campanario Generación S.A. (1)	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	0	101.307	0	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	0	16.347	0	0
89.479.000-8	Comercial & Logística General S.A.	Chile	Reembolso Gasto	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	5.470	6.559	0	0
96.763.010-1	Emelectric S.A.	Chile	Préstamos	Más de 360 días	Indirecta	CL \$	0	68.458	0	16.324.719
96.763.010-1	Emelectric S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	11.142	0	0	0
87.601.500-5	Emelat S.A.	Chile	Reembolso Gasto	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	3.138	17.357	0	0
87.601.500-5	Emelat S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	20.422	20.293	0	0
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Reembolso Gasto	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	2.790	9.328	0	0
TOTALES							37.138.810	13.499.314	0	16.324.719

- (1) Verificación de facturas pendientes de cobro ante el Síndico de Quiebras de la relacionada Campanario Generación S.A., deuda al 31 de diciembre de 2013 M\$ 101.307, valor que se encuentra provisionado como incobrable en un 100%.

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz	CL \$	0	51.700
99.513.000-5	CGE Distribución S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	84.467	89.431
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	60.595	34.537
76.348.900-0	Energía del Limarí S.A	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	6	6
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	318	77.337
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	13.893	0
93.603.000-8	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	34.666	84.306
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de activos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	97.051	57.223
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Arriendo de oficinas	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	81.415	69.011
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	21.743	25.832
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	43	92
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	60	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	0	321
87.601.500-5	Emelat S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	7.572	8.002
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	6.208	2.180
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	42	0
TOTALES							408.079	499.978

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 30 de septiembre de 2013 y 2012.

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2013 30-09-2013		01-01-2012 30-09-2012		01-07-2013 30-09-2013		01-07-2012 30-09-2012	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	42.087	42.087	44.515	44.515	4.399	4.399	6.823	6.823
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios mantención cobrados	CL \$	128.971	128.971	302.070	302.070	43.052	43.052	109.180	109.180
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos pagados	CL \$	1.368	(1.368)	2.802	(2.802)	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	590.207	(590.207)	791.712	(791.712)	195.836	(195.836)	233.499	(233.499)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gasto	CL \$	3.838	0	0	0	3.838	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías y servicios pagados	CL \$	394.105	(394.105)	382.167	(382.167)	130.803	(130.803)	127.640	(127.640)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargo)	CL \$	100.388.851	0	89.828.549	0	29.281.692	0	34.382.198	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abono)	CL \$	75.472.500	0	83.729.287	0	23.669.859	0	32.633.218	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL \$	1.069.169	1.069.169	331.739	331.739	499.985	499.985	126.422	126.422
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	176.564	(176.564)	179.952	(179.952)	59.640	(59.640)	47.802	(47.802)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros	CL \$	2.083	(2.083)	2.050	(2.050)	698	(698)	684	(684)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de mantención cobrados	CL \$	32.535	32.535	28.974	28.974	13.814	13.814	11.890	11.890
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos	CL \$	0	0	6.707	6.707	0	0	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL \$	4.055.578	0	5.286.390	0	1.465.919	0	3.071.960	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Materiales	CL \$	130.217	(130.217)	522.081	(522.081)	92.846	(92.846)	522.081	(522.081)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros	CL \$	615.745	(615.745)	515.350	(515.350)	205.248	(205.248)	515.350	(515.350)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	17.914	(17.914)	0	0	0	0	(896.590)	896.590
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas	CL \$	11.521	11.521	57.574	57.574	0	0	9.511	9.511
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gasto	CL \$	1.162	0	7.550	0	258	0	7.550	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	0	0	32	32	0	0	32	32
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gasto	CL \$	11.934	0	29.811	29.811	3.078	0	29.811	29.811
76.144.275-9	Emel Norte S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	154.219	154.219	151.308	151.308	51.030	51.030	19.200	19.200
96.541.920-9	Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.	Chile	Indirecta	Asesorías y servicios cobrados	CL \$	0	0	27.659	27.659	0	0	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	182.555	182.555	179.623	179.623	61.022	61.022	179.623	179.623
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación cobrados	CL \$	39.759	39.759	68.274	68.274	9.379	9.379	(94.844)	(94.844)
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación pagados	CL \$	66.188	(66.188)	97.103	(97.103)	21.170	(21.170)	26.421	(26.421)
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Intereses cobrados	CL \$	347.625	347.625	528.203	528.203	0	0	196.532	196.532

8.1.3.- Transacciones con relacionadas y sus efectos en resultados. (continuación)

R.U.T	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Moneda	01-01-2013 30-09-2013		01-01-2012 30-09-2012		01-07-2013 30-09-2013		01-07-2012 30-09-2012	
						Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono	Operación	Efecto en resultados (cargo) / abono
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo y servicios cobrados	CL \$	252.055	99.627	100.085	100.085	252.055	99.627	36.956	36.956
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Prestación de servicios pagados	CL \$	31.522	(31.522)	631.662	(631.662)	15.838	(15.838)	5.483	(5.483)
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Indirecta	Servicios pagados	CL \$	50.712	(38.652)	79.424	(79.424)	16.955	(9.085)	6.547	(6.547)
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo y servicios cobrados	CL \$	0	0	100	100	0	0	100	100
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Serv. de operación cobrados	CL \$	196.474	196.474	170.998	170.998	79.100	79.100	58.306	58.306
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo y servicios cobrados	CL \$	0	0	32.698	32.698	0	0	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación pagados	CL \$	0	0	3	(3)	(6)	6	0	0
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Gas	CL \$	3.084	(3.084)	2.345	(2.345)	1.262	(1.262)	1.046	(1.046)
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	147.166	147.166	0	0	49.178	49.178	0	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gasto	CL \$	10.591	0	2.703	0	2.525	0	2.703	0
93.832.000-4	Inversiones y Gestión S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros	CL \$	411.149	(411.149)	399.867	(399.867)	139.991	(139.991)	131.034	(131.034)
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gasto	CL \$	5.133	0	15.691	15.691	833	0	15.691	15.691
99.596.430-9	Novanet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo de oficinas	CL \$	0	0	68.725	68.725	0	0	2.354	2.354
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación pagados	CL \$	24.261	(1.971)	6.180	(6.180)	21.746	(101)	6.180	(6.180)
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	599.096	(599.096)	643.644	(643.644)	195.680	1.002.512	201.869	(201.869)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Recuperación de gasto	CL \$	18.758	0	0	0	6.120	0	0	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos cobrados	CL \$	51.730	51.730	42.107	42.107	14.118	14.118	42.107	42.107
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	32.954	(28.288)	82.984	(82.984)	26.825	(24.514)	82.984	(82.984)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	18.348	(18.348)	561.301	(399.714)	3.899	(3.899)	353.635	(192.048)
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL \$	23.029	0			0	0	0	0
76.348.900-0	Empresa Energía del Limarí S.A.	Chile	Indirecta	Prestación de servicios pagados	CL \$	45	(45)	46	(46)	15	(15)	15	(15)
76.348.900-0	Empresa Energía del Limarí S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo y servicios cobrados	CL \$	2.537	2.537	2.648	2.648	0	0	0	0
96.849.700-6	Empresa Eléctrica de Talca S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación pagados	CL \$	42	(42)	10.894	(10.894)	35	(35)	0	0
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	17.826	17.826	0	0	13.332	13.332
96.542.120-3	Empresa Eléctrica de Arica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	1.965	1.965	0	0	0	0
96.541.870-9	Empresa Eléctrica de Iquique S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	0	0	5.262	5.262	0	0	0	0
TOTALES						185.815.382	(620.613)	185.980.641	(2.535.387)	56.639.734	1.026.243	72.226.336	(441.068)

8.2.- Directorio y gerencia de la sociedad.

El Directorio de TRANSNET lo componen siete miembros, los cuales permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo estos reelegirse.

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 21 de abril de 2012 se eligió el Directorio de TRANSNET.

En Sesión Ordinaria de Directorio N° 207 de fecha 19 de abril de 2012, el Directorio de TRANSNET definió su estructura, de acuerdo a lo siguiente:

Cristián Neuweiler Heinsen	Presidente del Directorio
Jorge Marín Correa	Vicepresidente del Directorio
Andrés Pérez Cruz	Director
Francisco Javier Marín Jordán	Director
Eduardo Reitz Aguirre	Director
Juan Antonio Guzman Molinari	Director
Eduardo Morandé Montt	Director

El equipo gerencial de la Sociedad lo componen un gerente general, tres gerentes de área y cuatro gerentes zonales.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

- Dietas por asistencia a sesiones.

Según lo establecido en el Artículo N° 33 de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada con fecha 18 de abril de 2013, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2013, los cuales son idénticos a los fijados para el ejercicio 2012:

Pagar a cada Director 45 unidades de fomento por asistencia a las sesiones del directorio. La dieta del Presidente del Directorio será el equivalente a dos veces la dieta que le corresponda a un Director.

- Participación de utilidades.

A partir del ejercicio 2012 fue suspendida la participación de utilidades correspondiente al 1,5 por ciento de las utilidades líquidas.

El detalle de los montos pagados por el período terminado al 30 de septiembre de 2013 y 2012 a los señores Directores es el siguiente:

Nombre	Cargo	01-01-2013 30-09-2013		01-01-2012 30-09-2012		01-07-2013 30-09-2013		01-07-2012 30-09-2012	
		Dieta directorío M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorío M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorío M\$	Participación utilidades M\$	Dieta directorío M\$	Participación utilidades M\$
Cristian Neuweiler Heisen	Presidente	20.634	0	16.239	132.427	8.287	0	6.096	0
Jorge Marín Correa	Vicepresidente	9.286	0	7.101	66.213	4.144	0	3.048	0
Gustavo Benavente Zañartu	Director	0	0	0	32.835	0	0	0	0
Andrés Pérez Cruz	Director	9.287	0	6.774	66.213	3.113	0	3.048	0
Francisco Javier Marín Jordán	Director	10.317	0	8.120	66.213	4.143	0	3.048	0
Pablo Guarda Barros	Director	0	0	2.020	0	0	0	0	0
Eduardo Reitz Aguirre	Director	10.317	0	8.120	66.213	4.143	0	3.048	0
Juan Guzmán Molinari	Director	9.289	0	5.084	0	4.144	0	2.032	0
Eduardo Morandé Montt	Director	10.317	0	5.084	0	4.143	0	2.032	0
Totales		79.447	0	58.542	430.114	32.117	0	22.352	0

8.2.2.- Remuneración del equipo gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al equipo gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 1.387.352 en período terminado al 30 de septiembre de 2013, (M\$ 1.345.688 en el período 2012).

La Sociedad tiene para sus ejecutivos, establecido un plan de incentivo por cumplimiento de objetivos individuales de aportación a los resultados de las sociedades, estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

9.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período terminado al 30 de septiembre de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

Activos, pasivos por impuestos	Corriente	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos por impuestos		
Pagos provisionales mensuales.	5.119.867	6.404.265
Rebajas al impuesto.	27.053	82.367
Créditos al impuesto.	313.287	313.287
Subtotal activos por impuestos	5.460.207	6.799.919
Pasivos por impuestos		
Impuesto a la renta de primera categoría.	(4.349.449)	(6.765.862)
Subtotal pasivos por impuestos	(4.349.449)	(6.765.862)
Total activos (pasivos) por impuestos	1.110.758	34.057

10.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Gastos pagados por anticipado.	232.105	106.464	0	0
Garantías de arriendo.	6.321	6.321	0	0
Otros activos	0	0	76.810	76.810
Total	238.426	112.785	76.810	76.810

11.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

11.1 Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto principalmente por concesiones, derechos de agua, servidumbres de paso y software computacionales. Su detalle al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre 2012 es el siguiente:

Activos Intangibles	30-09-2013		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	193.733	(121.484)	72.249
Otros activos intangibles identificables.	17.378.518	(22.938)	17.355.580
Total	17.572.251	(144.422)	17.427.829

Activos Intangibles	31-12-2012		
	Valores brutos	Amortización acumulada	Valores netos
	M\$	M\$	M\$
Programas informáticos.	171.691	(97.847)	73.844
Otros activos intangibles identificables.	16.206.455	(20.532)	16.185.923
Total	16.378.146	(118.379)	16.259.767

El detalle de los otros activos intangibles identificables al 30 de septiembre de 2013 se encuentra en nota 11.1.1.-

La amortización acumulada al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es de los intangibles con vida finita.

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Activos intangibles de vida finita.	144.422	118.379
Total	144.422	118.379

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Vidas útiles estimadas o tasas de amortización utilizadas	Vida / tasa	Mínima	Máxima
Programas Informáticos.	Vida	1	5
Servidumbres (*)	Vida	Indefinida	Indefinida
Servidumbres.	Vida	5	80

(*) Ver Nota 11.2.1

El movimiento de intangibles al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	30-09-2013		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013	73.844	16.185.923	16.259.767
Adiciones.	22.041	1.205.064	1.227.105
Retiros.	0	(33.000)	(33.000)
Amortización.	(24.008)	(2.035)	(26.043)
Cambios, total	(1.967)	1.170.029	1.168.062
Saldo al 30 de septiembre de 2013	71.877	17.355.952	17.427.829

Movimientos en activos intangibles	31-12-2012		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012	76.920	14.958.975	15.035.895
Adiciones.	68.830	1.249.662	1.318.492
Retiros.	(38.499)	(20.000)	(58.499)
Amortización.	(33.407)	(2.714)	(36.121)
Cambios, total	(3.076)	1.226.948	1.223.872
Saldo al 31 de diciembre de 2012	73.844	16.185.923	16.259.767

11.1.1 El detalle del importe de activos intangibles identificables individuales significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de septiembre de 2013 es el siguiente:

Detalle de otros activos identificables al 30-09-2013	Importe en libros de activo individual intangible significativo M\$	Explicación del período o ejercicio de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
Concesiones.	4.174.962	Indefinida
Servidumbres.	13.113.943	Indefinida
Servidumbres.	67.047	Definida
Total	17.355.952	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de septiembre de 2013 y 2012 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01-01-2013 30-09-2013	01-01-2012 30-09-2012	01-07-2013 30-09-2013	01-07-2012 30-09-2012
	Ref. Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.		26.043	27.488	8.776	8.882
Total		26.043	27.488	8.776	8.882

(*) Ver Nota 11.2.1

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 DE INVERSION.

La composición y el movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

12.1.- Composición y movimientos de las propiedades de inversión.

Propiedades de inversión, modelo del valor razonable	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo Inicial	1.099.113	996.332
Ganancias (pérdidas) por ajustes del valor razonable.	0	102.781
Total de cambios en propiedades de inversión, modelo del valor razonable	0	102.781
Total	1.099.113	1.099.113

Las tasaciones para los efectos de determinar el valor razonable de las propiedades de inversión, son evaluadas y efectuadas en forma anual.

12.2.- Conciliación entre tasación obtenida y tasación ajustada incluida en los estados financieros.

Valorización ajustada incluida en los estados financieros, modelo del valor razonable	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Valorización obtenida para las propiedades de inversión.	1.099.113	1.099.113
Total	1.099.113	1.099.113

12.3.- Ingresos y gastos de propiedades de inversión.

Ingresos y gastos de propiedades de inversión	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Importe de ingresos por alquileres de propiedades de inversión.	33.025	32.392	10.911	9.672

13.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

13.1.- 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.	40	60
Vida útil para planta y equipo.	40	45
Vida útil para equipamiento de tecnologías de la información.	5	5
Vida útil para instalaciones fijas y accesorios.	10	15
Vida útil para vehículos de motor.	5	10
Vida útil para otras propiedades, planta y equipo.	5	10

13.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

13.2.1.- Valores netos de propiedades, planta y equipo.

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	25.556.243	41.927.930
Terrenos.	27.219.189	27.345.650
Edificios.	9.796.964	10.118.329
Planta y equipos.	417.795.277	396.630.216
Subestaciones de poder.	265.526.719	247.944.379
Líneas de transporte energía.	152.268.558	148.685.837
Instalaciones fijas y accesorios	1.460.085	1.690.164
Equipos de comunicaciones.	518.672	595.866
Herramientas.	644.832	749.034
Muebles y útiles.	108.027	125.764
Instalaciones y accesorios diversos.	188.554	219.500
Vehículos de motor.	693.180	803.149
Repuestos	9.670.765	9.692.495
Total	492.191.703	488.207.933

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcciones en curso.	25.556.243	41.927.930
Terrenos.	27.219.189	27.345.650
Edificios.	15.763.343	15.863.829
Planta y equipos.	548.679.963	515.611.855
Subestaciones de poder.	353.779.325	328.125.231
Lineas de transporte energía.	194.900.638	187.486.624
Instalaciones fijas y accesorios	4.373.780	4.372.331
Equipos de comunicaciones.	1.077.563	1.077.563
Herramientas.	2.582.303	2.570.655
Muebles y útiles.	326.249	323.833
Instalaciones y accesorios diversos.	387.665	400.280
Vehículos de motor.	1.430.762	1.455.153
Repuestos	9.886.943	9.692.495
Total	632.910.223	616.269.243

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

Depreciación acumulada y deterioro, propiedades, planta y equipos	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Edificios.	5.966.379	5.745.500
Planta y equipos.	130.884.686	118.981.639
Subestaciones de poder.	88.252.606	80.180.852
Lineas de transporte energía.	42.632.080	38.800.787
Instalaciones fijas y accesorios	2.913.695	2.682.167
Equipos de comunicaciones.	558.891	481.697
Herramientas.	1.937.471	1.821.621
Muebles y útiles.	218.222	198.069
Instalaciones y accesorios diversos.	199.111	180.780
Vehículos de motor.	737.582	652.004
Repuestos	216.178	0
Total	140.718.520	128.061.310

13.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, planta y equipo.

Movimiento al 30 de septiembre de 2013.

Movimiento año 2013		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2013		41.927.930	27.345.650	10.118.329	396.630.216	1.690.164	803.149	9.692.495	488.207.933
Cambios	Adiciones.	15.600.595	121.608	0	54.225	6.859	0	3.063.178	18.846.465
	Desapropiaciones	0	(248.069)	(106.152)	0	0	0	0	(354.221)
	Retiros.		0	0	(1.129.563)	(14.940)	(6.777)	0	(1.151.280)
	Gasto por depreciación.			(281.520)	(12.518.259)	(238.045)	(103.192)	(216.178)	(13.357.194)
	Otros incrementos (decrementos).	(31.972.282)	0	66.307	34.758.658	16.047	0	(2.868.730)	0
	Total cambios	(16.371.687)	(126.461)	(321.365)	21.165.061	(230.079)	(109.969)	(21.730)	3.983.770
Saldo final al 30 de septiembre de 2013		25.556.243	27.219.189	9.796.964	417.795.277	1.460.085	693.180	9.670.765	492.191.703

Movimiento al 31 de diciembre de 2012.

Movimiento año 2012		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Repuestos	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2012		48.141.954	26.701.670	9.281.801	385.247.914	1.680.946	836.661	10.339.588	482.230.534
Cambios	Adiciones.	22.176.750	420.566	445.473	175.280	112.756	111.546	0	23.442.371
	Retiros.		0	0	(1.434.142)	(5.118)	(4.109)	(421.293)	(1.864.662)
	Gasto por depreciación.			(356.788)	(15.751.946)	(321.884)	(140.949)	0	(16.571.567)
	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.		223.414	747.843	0	0	0	0	971.257
	Sub total reconocido en patrimonio neto		223.414	747.843	0	0	0	0	971.257
Otros incrementos (decrementos).		(28.390.774)	0	0	28.393.110	223.464	0	(225.800)	0
Total cambios		(6.214.024)	643.980	836.528	11.382.302	9.218	(33.512)	(647.093)	5.977.399
Saldo final al 31 de diciembre de 2012		41.927.930	27.345.650	10.118.329	396.630.216	1.690.164	803.149	9.692.495	488.207.933

13.4.- 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 en el sector electricidad, como asimismo con los contratos comerciales suscritos con sus clientes.

13.5.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, planta y equipo que califiquen para dicha activación.

13.6.- 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. Las tasaciones de propiedades, planta y equipo son efectuadas toda vez que existen variaciones significativas en las variables que inciden en la determinación de sus valores razonables. 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 con 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 los párrafos anteriores, 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 2012 se revaluó todos los terrenos y edificios de la Sociedad, no existiendo indicios de variaciones relevantes para el segmento Eléctrico. 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 2012 (antes de impuestos diferidos) de M\$ 971.257, el saldo revaluado de dichas propiedades, planta y equipo al 30 de septiembre de 2013 asciende al valor de M\$ 189.295.444.

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	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Terrenos.	11.745.280	11.747.012
Edificios.	4.454.634	4.503.616
Planta y equipos.	249.316.072	221.757.454
Total	265.515.986	238.008.082

El siguiente es el movimiento de la porción del valor de los activos detallados precedentemente atribuibles a su revaluación para el período terminado al 30 de septiembre de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

Valor de libros de Propiedades, planta y equipo revaluado según el modelo del costo	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	196.086.113	203.614.587
Ajustes de revaluación.	0	971.257
Retiros de propiedades, planta y equipos revaluado.	(1.000.168)	(739.762)
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipos revaluado.	(5.790.501)	(7.759.969)
Movimiento del ejercicio	(6.790.669)	(7.528.474)
Total	189.295.444	196.086.113

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	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Construcción en curso.	25.556.243	41.927.930
Instalaciones fijas y accesorios.	1.460.085	1.690.164
Vehículos de motor.	693.180	803.149
Repuestos	9.670.765	9.692.495
Total	37.380.273	54.113.738

13.7.- Deterioro de propiedades, planta y equipo.

Al 30 de septiembre de 2013 no existen deterioros.

14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

14.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Relativos a intangibles.	916.271	1.139.136
Relativos a acumulaciones (o devengos).	222.655	268.618
Relativos a provisiones.	5.330.153	3.986.729
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados.	442.006	458.580
Relativos a cuentas por cobrar.	772.320	732.948
Relativos a otros.	281.689	421.754
Total	7.965.094	7.007.765

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	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Relativos a propiedades, planta y equipos.	4.759.845	1.969.342
Relativos a revaluaciones de propiedades, planta y equipos.	37.684.677	39.042.810
Relativos a otros.	98.861	104.046
Total	42.543.383	41.116.198

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

El siguiente es el movimiento de los activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	7.007.765	3.744.309
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	957.329	3.041.117
Otros incrementos (decrementos), activos por impuestos diferidos.	0	222.339
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	957.329	3.263.456
Total	7.965.094	7.007.765

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial	41.116.198	35.267.574
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	1.427.185	(356.576)
Otros incrementos (decrementos), pasivos por impuestos diferidos.	0	6.205.200
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	1.427.185	5.848.624
Total	42.543.383	41.116.198

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	30-09-2013			31-12-2012		
	Activos (pasivos)	Valores compensados	Saldos netos al cierre	Activos (pasivos)	Valores compensados	Saldos netos al cierre
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Activos por impuestos diferidos.	7.965.094	(7.965.094)	0	7.007.765	(7.007.765)	0
Pasivos por impuestos diferidos.	(42.543.383)	7.965.094	(34.578.289)	(41.116.198)	7.007.765	(34.108.433)
Total	(34.578.289)	0	(34.578.289)	(34.108.433)	0	(34.108.433)

15.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

15.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30-09-2013		31-12-2012	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		CL \$	0	0	7.704.974	0
Préstamos bancarios.		UF	457.141	30.627.162	302.598	30.295.199
Total préstamos bancarios	15.2		457.141	30.627.162	8.007.572	30.295.199
Obligaciones con el público (bonos)	15.3	UF	884.576	126.472.804	1.234.904	125.087.469
Total			1.341.717	157.099.966	9.242.476	155.382.668

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

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

Saldos al 30 de septiembre de 2013.

País	Sociedad deudora	Institución acreedora	Moneda	Tipo de amortización	Tasa efectiva anual	Tasa nominal anual	Garantía	Corrientes			No Corrientes		
								Vencimientos		Total corrientes	Vencimientos		Total no corrientes
								hasta 1 mes	3 a 12 meses	30-09-2013	1 hasta 2 años	más de 3 hasta 5 años	30-09-2013
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	4,51%	4,51%	Sin garantía	432.183	0	432.183	0	20.781.927	20.781.927
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,51%	3,51%	Sin garantía	0	24.958	24.958	9.845.235	0	9.845.235
Totales								432.183	24.958	457.141	9.845.235	20.781.927	30.627.162

Saldos al 31 de diciembre de 2012

País	Sociedad deudora	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	31-12-2012	más de 2 hasta 3 años	más de 5 hasta 10 años	31-12-2012
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Transnet S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Al vencimiento	7,22%	7,22%	Sin garantía	2.202.435	2.202.435	0	0	0
Chile	Transnet S.A.	Banco Corpbanca	CL \$	Al vencimiento	7,21%	7,21%	Sin garantía	5.502.539	5.502.539	0	0	0
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	4,14%	4,14%	Sin garantía	179.065	179.065	0	20.556.675	20.556.675
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	UF	Al vencimiento	3,87%	3,87%	Sin garantía	123.533	123.533	9.738.524	0	9.738.524
Totales								8.007.572	8.007.572	9.738.524	20.556.675	30.295.199

15.3.- Obligaciones con el público (bonos)

Saldos al 30 de septiembre de 2013.

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes	No Corrientes		
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos		Total no corrientes
										30-09-2013	más de 5 hasta 10 años	10 o más años	30-09-2013
										M\$	M\$	M\$	M\$
465	D	2.000.000	UF	4,50%	4,81%	01-06-2027	Chile	Semestral	A partir del 12-2021	685.095	15.394.051	30.788.009	46.182.060
610	D	3.500.000	UF	4,21%	4,30%	10-09-2030	Chile	Semestral	A partir del 03-2020	199.481	29.388.444	50.902.300	80.290.744
Totales										884.576	44.782.495	81.690.309	126.472.804

Saldos al 31 de diciembre de 2012

N° de Inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa nominal anual	Tasa efectiva anual	Plazo Final	Colocación en Chile o en el extranjero	Periodicidad		Total corrientes	No Corrientes		
								Pago de intereses	Pago de amortización		Vencimientos		Total no corrientes
											31-12-2012	más de 5 hasta 10 años	10 o más años
										M\$	M\$	M\$	M\$
465	D	2.000.000	UF	4,50%	4,81%	01-06-2027	Chile	Semestral	A partir del 12-2021	173.141	3.806.799	41.874.701	45.681.500
610	D	3.500.000	UF	4,21%	4,30%	10-09-2030	Chile	Semestral	A partir del 03-2020	1.061.763	18.168.689	61.237.280	79.405.969
Totales										1.234.904	21.975.488	103.111.981	125.087.469

16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Retenciones.	1.705.366	876.722
Dividendos por pagar.	19.867	36.591
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	925.966	845.953
Proveedores no energéticos.	28.162.854	21.203.578
Acreedores varios.	218.762	218.762
Total	31.032.815	23.181.606

(*) Ver nota 16.1

(**)La Sociedad ha facturado 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, estas tarifas comenzaron a regir a contar del 14 de enero de 2009, y su vigencia es hasta el 31 de octubre de 2010. Su aplicación se refleja en el último Decreto de Tarifas de Subtransmisión, publicado el 9 de abril de 2013, que rigen desde el 1 de enero del año 2011 hasta el 31 de diciembre del año 2014, donde 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.

La Sociedad ha provisionado la diferencia entre lo facturado provisionalmente y lo que corresponda acorde con los valores que en definitiva resulten de aplicar el nuevo Decreto, los cuales deberán ser reliquidados posteriormente.

16.1.- Pasivos acumulados (o devengados). (*)

(*) Pasivos acumulados (o devengados).	Corrientes	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Vacaciones del personal.	568.242	641.976
Bonificaciones de feriados	97.333	89.478
Participación sobre resultados.	260.391	114.499
Total	925.966	845.953

17.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

17.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	0	0	491.740	542.658
Participación en utilidades y bonos.	447.697	611.637	0	0
Total	447.697	611.637	491.740	542.658

17.1.1.- Provisiones de reclamaciones legales.

Los montos corresponden a la provisión para ciertas demandas legales contra la Sociedad por clientes o particulares afectados con los servicios prestados. Los plazos para utilizar los saldos de las provisiones están acotados a los plazos normales de los procesos judiciales. Se incluyen además provisiones 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 26).

17.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades y de los bonos de desempeño se paga al mes siguiente de la aprobación de los estados financieros.

17.2.- Movimiento de las provisiones.

Saldos al 30 de septiembre de 2013.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales M\$	Por part. en utilidades y bonos M\$	Total al 30-09-2013 M\$
Saldo al 01 de enero de 2013	542.658	611.637	1.154.295
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	(50.918)	447.697	396.779
Provisión utilizada.	0	(611.637)	(611.637)
Total cambio en provisiones	(50.918)	(163.940)	(214.858)
Saldo al 30 de septiembre de 2013	491.740	447.697	939.437

Saldos al 31 diciembre de 2012.

Conceptos	Movimiento de provisiones		
	Por reclamaciones legales	Por part. en utilidades y bonos	Total al
	M\$	M\$	31-12-2012 M\$
Saldo al 01 de enero de 2012	590.058	414.127	1.004.185
Incremento (decremento) en provisiones existentes.	56.203	534.195	590.398
Provisión utilizada.	(103.603)	(336.685)	(440.288)
Total cambio en provisiones	(47.400)	197.510	150.110
Saldo al 31 de diciembre de 2012	542.658	611.637	1.154.295

18.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

18.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	826.135	794.659
Provisión beneficios post-jubilatorios.	2.168.887	2.273.258
Total	2.995.022	3.067.917

18.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Valor presente obligación, saldo inicial	794.659	474.584	0	148.938	2.273.258	1.723.739
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	74.180	219.655	0	0	35.481	88.249
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	17.814	14.238	0	4.468	50.959	51.712
Ganancias pérdidas actuariales obligación planes de beneficios definidos.	(26.441)	242.392	0	(20.110)	(184.566)	419.581
Reducciones obligación plan de beneficios definidos.	0	0	0	0	0	(10.023)
Liquidaciones obligación plan de beneficios definidos.	(34.077)	(156.210)	0	(133.296)	(6.245)	0
Total cambios en provisiones	31.476	320.075	0	(148.938)	(104.371)	549.519
Total	826.135	794.659	0	0	2.168.887	2.273.258

18.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Beneficios post-jubilatorios	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	826.135	794.659	2.168.887	2.273.258
Total	826.135	794.659	2.168.887	2.273.258

18.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Gastos reconocidos en el estado de resultados por función	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Beneficios post-jubilatorios		Línea del estado de resultados
	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	74.180	17.441	0	5.473	35.481	0	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	17.814	7.119	0	2.234	50.959	0	Costos Financieros.
Total	91.994	24.560	0	7.707	86.440	0	

18.5.- Hipótesis actuariales

Las principales hipótesis actuariales utilizadas al cierre de estos estados financieros han sido las siguientes:

Detalle	
Tasa de descuento real utilizada.	3,00%
Aumento futuros de salarios.	1,90%
Tabla de mortalidad.	RV - 2009
Tabla de invalidez.	30% de la RV - 2009
Tasa de rotación anual.	2,83%

Los supuestos respecto a la tasa futura de mortalidad se fijan sobre la base de asesoría actuarial de acuerdo con las estadísticas publicadas y con la experiencia en Chile.

Para el cálculo del pasivo al 30 de septiembre de 2013, se aplicó la misma metodología utilizada en el ejercicio anterior. Respecto a lo anterior, la Sociedad contrató a Seasca, Servicios Actuariales S.A., para la determinación de las obligaciones por beneficios definidos.

Al 30 de septiembre de 2013, la sensibilidad del valor del pasivo actuarial por beneficios definidos ante variaciones de un 1% en la tasa de descuento genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 1% M\$	Incremento de 1% M\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	573.662	(446.651)

19.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos diferidos. (*)	884.549	1.621.451
Total	884.549	1.621.451

19.1.- Ingresos diferidos. (*)

El detalle de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

(*) Detalle de los ingresos diferidos	Corrientes	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	884.549	1.621.451
Total	884.549	1.621.451

El movimiento de este rubro al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 es el siguiente:

Movimiento del período ingresos diferidos	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos	1.621.451	393.664
Adiciones.	286.409	1.788.782
Imputación a resultados.	(1.023.311)	(560.995)
Total	884.549	1.621.451

20.- PATRIMONIO NETO.

20.1.- Capital suscrito y pagado.

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, créditos bancarios, obligaciones con el público en su modalidad de bonos y pagarés.

Al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 190.955.209.

20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de septiembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 el capital de TRANSNET, está representado por 91.157.000, acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

20.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 18 de abril de 2013, aprobó como política de dividendos el distribuir no menos del 30% de la utilidad de la empresa mediante tres dividendos provisorios y uno definitivo, con cargo a las utilidades distribuibles del ejercicio 2013.

El cumplimiento del programa antes señalado quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, como asimismo, a la situación de caja, a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente efectúa la empresa, o a la existencia de determinadas condiciones, todo lo cual será resuelto por el Directorio.

20.4.- Dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 13 de abril de 2012, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 66 de \$ 67,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2011 el cual se pagó con fecha 23 de abril de 2012, por un total de M\$ 6.107.313.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N°208 de fecha 24 de mayo de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 67 de \$ 64,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2012 el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2012, por un total de M\$ 5.833.851.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N°214 de fecha 16 de noviembre de 2012, acordó repartir el dividendo provisorio N° 68 de \$ 30,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2012 el cual se pagó con fecha 27 de diciembre de 2012, por un total de M\$ 2.734.618.-

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 12 de abril de 2013, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 69 de \$ 36,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2012 el cual se pagó con fecha 25 de abril de 2013, por un total de M\$ 3.281.541.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N°220 de fecha 23 de mayo de 2013, acordó repartir el dividendo provisorio N° 70 de \$ 55,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013 el cual se pagó con fecha 26 de junio de 2013, por un total de M\$ 5.013.466.-

El Directorio en Sesión Ordinaria N°223 de fecha 22 de agosto de 2013, acordó repartir el segundo dividendo provisorio N° 71 de \$ 47,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2013 el cual se pagó con fecha 30 de septiembre de 2013, por un total de M\$ 4.284.234.-

20.5.- Reservas.

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

20.5.1.- Superávit de revaluación.

Corresponde a la revaluación de los bienes de uso, la cual se presenta neta de su respectivo impuesto diferido y depreciación, esta última es reciclada a las ganancias (pérdidas) acumuladas.

Con fecha 31 de diciembre de 2012 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\$ 777.004 y el saldo acumulado de esta reserva al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2013 asciende a M\$ 151.436.317, luego de ser aplicado el respectivo reciclaje, equivalente a la depreciación del período neta de impuestos diferidos por valor de M\$ 5.432.535.

20.5.2.- Reservas de ganancias y pérdidas por planes de beneficios definidos.

Corresponde a las variaciones de los valores actuariales de la provisión por beneficios definidos de empleados.

Los efectos acumulados por la aplicación retrospectiva de la NIC 19 (r), generó una disminución por M\$ 260.511 al 1 de enero de 2013. Durante el período 2013, se han reconocido en otros resultados integrales, como cargo a estas reservas M\$ 168.806, producto de lo anterior el saldo de estas reservas al 30 de septiembre de 2013 asciende a M\$ 91.705, netos de impuestos diferidos.

20.5.3.- 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.

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

Movimientos al 30 de septiembre de 2013.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2013	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos			21.427.842
Reservas ganancias o pérdidas actuariales planes beneficios definidos			
Ganancias (pérdidas) actuariales planes beneficios definidos.	211.008	(42.202)	168.806
Total movimientos del período o ejercicio	211.008	(42.202)	168.806
Total resultado integral			21.596.648

Movimientos al 30 de septiembre de 2012.

Movimientos de otros resultados integrales al 30-09-2012	Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) después de impuestos	0	0	19.808.425
Reservas de cobertura de flujo de caja			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujo de efectivo.	55.196	(10.211)	44.985
Total movimientos del período o ejercicio	55.196	(10.211)	44.985
Reservas por revaluación			
Otro resultado integral, ganancia (pérdida) por revaluación.	0	(6.108.436)	(6.108.436)
Total movimientos del período o ejercicio	0	(6.108.436)	(6.108.436)
Total resultado integral			13.744.974

21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

21.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Recargos regulados, peajes y transmisión.	58.919.674	55.629.616	19.534.982	20.531.187
Total	58.919.674	55.629.616	19.534.982	20.531.187

Al 30 de septiembre de 2013, bajo el rubro de ingresos de actividades ordinarias, la Sociedad tiene registradas ventas a clientes del sector eléctrico que ascienden a M\$ 56.710.154, y que representan en forma individual más del 10% del total de las ventas. Al 30 de septiembre de 2012 esta cifra ascendía a M\$ 48.600.104.

21.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Arriendo de oficinas a terceros.	628.992	641.801	210.800	227.205
Otros ingresos de operación.	539.756	550.296	90.729	217.397
Total	1.168.748	1.192.097	301.529	444.602

22.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012 que se adjunta, se descomponen como se indica en 22.1, 22.2, 22.3 y 22.4.

Gastos por naturaleza del estado de resultados por función	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Costo de venta.	22.525.248	22.676.557	7.469.193	7.457.540
Costo de administración.	4.950.307	3.097.282	1.566.773	147.509
Total	27.475.555	25.773.839	9.035.966	7.605.049

22.1.- Gastos por naturaleza.

Apertura de gastos por naturaleza	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Gastos de personal.	6.204.604	5.959.965	2.086.713	2.056.389
Gastos de operación y mantenimiento.	6.161.631	6.903.808	2.108.628	2.088.983
Gastos de administración.	1.726.083	535.015	295.546	(745.678)
Depreciación.	13.357.194	12.347.563	4.536.303	4.196.473
Amortización.	26.043	27.488	8.776	8.882
Total	27.475.555	25.773.839	9.035.966	7.605.049

22.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Sueldos y salarios.	4.795.182	4.628.216	1.590.718	1.549.706
Beneficios a corto plazo a los empleados.	807.261	744.081	273.460	316.203
Beneficios por terminación.	121.531	140.122	65.653	30.986
Otros beneficios a largo plazo.	77.529	45.503	25.885	15.171
Otros gastos de personal.	403.101	402.043	130.997	144.323
Total	6.204.604	5.959.965	2.086.713	2.056.389

22.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Depreciación				
Costo de ventas.	12.835.195	12.042.368	4.370.864	4.095.129
Gasto de administración.	521.999	305.195	165.439	101.344
Total depreciación	13.357.194	12.347.563	4.536.303	4.196.473
Amortización				
Costo de ventas.	26.043	27.488	8.776	8.882
Total amortización	26.043	27.488	8.776	8.882
Total	13.383.237	12.375.051	4.545.079	4.205.355

22.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2013 30-09-2013	01-01-2012 30-09-2012	01-07-2013 30-09-2013	01-07-2012 30-09-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Castigo o deterioro de propiedades, planta y equipos.	(1.151.280)	0	(535.201)	0
Venta de propiedades, planta y equipo.	(30.519)	0	(30.519)	0
Remuneraciones del directorio.	(79.538)	(58.541)	(32.204)	(22.352)
Otras (pérdidas) ganancias.	551.866	(1.345.675)	537.518	(1.422.271)
Ganancia (pérdida) actuarial.	0	8.807	0	2.936
Total	(709.471)	(1.395.409)	(60.406)	(1.441.687)

23.- RESULTADO FINANCIERO.

Los ítems adjuntos de ingresos financieros, costos financieros, resultados por unidades de reajustes y diferencias de cambio del estado de resultados por función por los períodos nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2013 30-09-2013	01-01-2012 30-09-2012	01-07-2013 30-09-2013	01-07-2012 30-09-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Ingresos por otros activos financieros.	172	305	47	83
Otros ingresos financieros.	1.416.916	859.948	499.985	322.953
Total ingresos financieros	1.417.088	860.253	500.032	323.036
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(1.184.198)	(1.194.173)	(337.263)	(404.753)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(4.095.270)	(4.087.819)	(1.402.827)	(1.367.002)
Gastos por valoración derivados financieros.	0	(183.793)	0	(48.842)
Otros gastos.	(166.250)	(36.370)	(83.370)	(19.591)
Total costos financieros	(5.445.718)	(5.502.155)	(1.823.460)	(1.840.188)
Total resultados por unidades de reajuste (**)	(1.669.287)	(1.777.574)	(1.595.132)	263.562
Total	(5.697.917)	(6.419.476)	(2.918.560)	(1.253.590)

23.1.- Composición unidades de reajuste. (*)

(**) Resultado por unidades de reajuste	01-01-2013 30-09-2013	01-01-2012 30-09-2012	01-07-2013 30-09-2013	01-07-2012 30-09-2012
	M\$	M\$	M\$	M\$
Unidades de reajuste por activos				
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8.519	212.791	0	(25.446)
Activos por impuestos.	30.142	54.691	32.026	34.677
Total unidades de reajuste por activos	38.661	267.482	32.026	9.231
Unidades de reajuste por pasivos				
Otros pasivos financieros.	(1.708.452)	(2.044.413)	(1.627.133)	254.318
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	504	(643)	(25)	13
Total unidades de reajuste por pasivos	(1.707.948)	(2.045.056)	(1.627.158)	254.331
Total unidades de reajuste neto	(1.669.287)	(1.777.574)	(1.595.132)	263.562

24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

24.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.

Durante el período terminado al 30 de septiembre de 2013 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 4.777.637 y por M\$ 3.424.564 en el período 2012.

Durante los períodos intermedios terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.630, que entró en vigencia a partir del 27 de septiembre de 2012 con una tasa del 20%.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2013 30-09-2013	01-01-2012 30-09-2012	01-07-2013 30-09-2013	01-07-2012 30-09-2012
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
(Gasto) ingreso por impuestos corrientes.	(4.349.448)	(4.763.947)	(1.458.174)	(3.201.965)
Ajustes al impuesto corriente de periodos anteriores.	(534)	(7.494)	0	(5.231)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(4.349.982)	(4.771.441)	(1.458.174)	(3.207.196)
Impuestos diferidos				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con el nacimiento y reversión de diferencias temporarias.	(427.655)	1.221.302	302.825	1.544.124
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos relacionado con cambios en las tasas fiscales o con la imposición de nuevos impuestos.	0	125.575	0	125.575
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(427.655)	1.346.877	302.825	1.669.699
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(4.777.637)	(3.424.564)	(1.155.349)	(1.537.497)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias, extranjero y nacional	01-01-2013 30-09-2013	01-01-2012 30-09-2012	01-07-2013 30-09-2013	01-07-2012 30-09-2012
M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Impuestos corrientes a las ganancias				
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(4.349.982)	(4.771.441)	(1.458.174)	(3.207.196)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(4.349.982)	(4.771.441)	(1.458.174)	(3.207.196)
Impuestos diferidos				
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	(427.655)	1.346.877	302.825	1.669.699
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos, neto	(427.655)	1.346.877	302.825	1.669.699
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(4.777.637)	(3.424.564)	(1.155.349)	(1.537.497)

24.3.- 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 de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012.

Cconciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2013 30-09-2013	01-01-2013 30-09-2013	01-01-2012 30-09-2012	01-01-2012 30-09-2012	01-07-2013 30-09-2013	01-07-2013 30-09-2013	01-07-2012 30-09-2012	01-07-2012 30-09-2012
	M\$	%	M\$	%	M\$	%	M\$	%
Ganancia contable	26.205.479		23.232.989		7.821.579		10.675.463	
Total de gasto (ingreso) por impuestos a la tasa impositiva	(5.241.096)	20,0%	(4.646.598)	20,0%	(1.564.316)	20,0%	(2.323.456)	18,5%
Efecto fiscal de gastos no deducibles para la determinación de la ganancia (pérdida) tributable	490.017	-1,9%	432.254	-1,9%	412.136	-5,3%	(1.553)	0,0%
Efecto fiscal procedente de cambios en las tasas impositivas	0	0,0%	125.575	-0,5%	0	0,0%	123.739	-1,2%
Otros efectos fiscales por conciliación entre la ganancia contable y gasto por impuestos (ingreso)	(26.558)	0,1%	664.205	-2,9%	(3.169)	0,0%	663.773	-6,2%
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	463.459	-1,8%	1.222.034	-5,3%	408.967	-5,2%	785.959	-7,4%
Gasto por impuestos a las ganancias, operaciones continuadas	(4.777.637)	18,2%	(3.424.564)	14,7%	(1.155.349)	14,8%	(1.537.497)	11,1%

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

Importes antes de impuestos	01-01-2013 30-09-2013			01-01-2012 30-09-2012			01-07-2013 30-09-2013			01-07-2012 30-09-2012		
	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	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\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancias (pérdidas) por revaluación.	0	0	0	0	(6.108.436)	(6.108.436)	0	0	0	0	(6.108.436)	(6.108.436)
Cobertura de flujo de efectivo.	0	0	0	55.196	(10.211)	44.985	0	0	0	(59.230)	10.958	(48.272)
Nuevas mediciones de planes de beneficios definidos.	211.008	(42.202)	168.806	0	0	0	197.709	(39.542)	158.167	0	0	0
Total		(42.202)			(6.118.647)			(39.542)			(6.097.478)	

25.- INFORMACION POR SEGMENTO.

25.1.- Criterios de segmentación.

La gerencia ha determinado los segmentos operativos sobre la base de los informes revisados por el comité ejecutivo estratégico, dichos informes consideran al sector de transmisión como una sola unidad de negocio para los estados de resultados. Los activos y pasivos son gestionados en forma centralizada, dado que en su mayoría son usados simultáneamente para dar servicios de transmisión eléctrica.

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 situación por el período intermedio terminado al 30 de septiembre de 2013 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012, respectivamente, y a nivel de estados de resultados por función y flujo de efectivo por los períodos intermedios de nueve meses terminados al 30 de septiembre de 2013 y 2012, es la siguiente:

25.2.- Cuadros patrimoniales.

25.2.1.- Activos por segmentos.

ACTIVOS	Transmisión de energía	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
ACTIVOS CORRIENTES		
Efectivo y equivalentes al efectivo.	99.516	42.423
Otros activos no financieros.	238.426	112.785
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	16.063.488	19.751.074
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	37.138.810	13.499.314
Activos por impuestos.	1.110.758	34.057
Total activos corrientes	54.650.998	33.439.653
ACTIVOS NO CORRIENTES		
Inventario.	76.810	76.810
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	0	16.324.719
Propiedades, planta y equipo.	17.427.829	16.259.767
Propiedad de inversión.	492.191.703	488.207.933
Activos por impuestos diferidos.	1.099.113	1.099.113
Total activos no corrientes	510.795.455	521.968.342
TOTAL ACTIVOS	565.446.453	555.407.995

25.2.2.- Pasivos y Patrimonio por segmentos.

PASIVOS	Transmisión de energía	
	30-09-2013 M\$	31-12-2012 M\$
PASIVOS CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	1.341.717	9.242.476
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	31.032.815	23.181.606
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	408.079	499.978
Otras provisiones.	447.697	611.637
Otros pasivos no financieros.	884.549	1.621.451
Total pasivos corrientes	34.114.857	35.157.148
PASIVOS NO CORRIENTES		
Otros pasivos financieros.	157.099.966	155.382.668
Otras provisiones.	491.740	542.658
Pasivo por impuestos diferidos.	34.578.289	34.108.433
Provisiones por beneficios a los empleados.	2.995.022	3.067.917
Total pasivos no corrientes	195.165.017	193.101.676
TOTAL PASIVOS	229.279.874	228.258.824
PATRIMONIO		
Capital emitido.	190.955.209	190.955.209
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	76.495.497	62.214.360
Otras reservas.	68.715.873	73.979.602
Total patrimonio	336.166.579	327.149.171
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS	565.446.453	555.407.995

25.3.- Cuadros de resultados por segmentos.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Transmisión de energía			
	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$	01-07-2013 30-09-2013 M\$	01-07-2012 30-09-2012 M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	58.919.674	55.629.616	19.534.982	20.531.187
Costo de ventas	(22.525.248)	(22.676.557)	(7.469.193)	(7.457.540)
Ganancia bruta	36.394.426	32.953.059	12.065.789	13.073.647
Otros ingresos, por función.	1.168.748	1.192.097	301.529	444.602
Gasto de administración.	(4.950.307)	(3.097.282)	(1.566.773)	(147.509)
Otras ganancias (pérdidas).	(709.471)	(1.395.409)	(60.406)	(1.441.687)
Ganancias (pérdidas) de actividades operacionales.	31.903.396	29.652.465	10.740.139	11.929.053
Ingresos financieros.	1.417.088	860.253	500.032	323.036
Costos financieros.	(5.445.718)	(5.502.155)	(1.823.460)	(1.840.188)
Resultados por unidades de reajuste.	(1.669.287)	(1.777.574)	(1.595.132)	263.562
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	26.205.479	23.232.989	7.821.579	10.675.463
Gasto por impuestos a las ganancias.	(4.777.637)	(3.424.564)	(1.155.349)	(1.537.497)
Ganancia (pérdida)	21.427.842	19.808.425	6.666.230	9.137.966
Ganancia (pérdida) atribuible a				
Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora.	21.427.842	19.808.425	6.666.230	9.137.966
Ganancia (pérdida)	21.427.842	19.808.425	6.666.230	9.137.966
Depreciación	13.357.194	12.347.563	13.357.194	12.347.563
Amortización	26.043	27.488	26.043	27.488
EBITDA	45.996.104	43.422.925	24.183.782	25.745.791

25.4.- Flujos de efectivo por segmento por método directo.

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO POR METODO DIRECTO	Transmisión de energía	
	01-01-2013 30-09-2013 M\$	01-01-2012 30-09-2012 M\$
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación.	48.002.416	39.064.730
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión.	(4.138.233)	(19.131.728)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación.	(43.807.090)	(20.149.085)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios	57.093	(216.083)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	57.093	(216.083)
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período o ejercicio.	42.423	316.287
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período o ejercicio	99.516	100.204

26.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

26.1.- Juicios y otras acciones legales.

- | | |
|----------|---|
| 26.1.1.- | <p>Nombre del Juicio: "Quidel con Transnet"</p> <p>Fecha: 14 de junio de 2011.</p> <p>Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.</p> <p>Rol: 2978-2011</p> <p>Materia: Reclamación de perjuicios eventualmente causados por instalaciones de propiedad de la demandada.</p> <p>Cuantía: M\$ 400.000.</p> <p>Estado: Etapa de prueba finalizada con diligencias pendientes.</p> |
| 26.1.2.- | <p>Nombre del Juicio: "CGE Transmisión con Eléctrica Panguipulli S.A."</p> <p>Fecha: 13 de septiembre de 2007.</p> <p>Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.</p> <p>Rol: 19483-2007</p> <p>Materia: Cobro de peaje por uso de instalaciones de Transnet de conformidad al "Contrato de Peaje Básico"</p> <p>Cuantía: M\$ 2.427.930.</p> <p>Estado: Con fecha 14 de octubre de 2011, se rechazaron la demanda principal y reconvencional. Con fecha 28 de noviembre y 23 de diciembre de 2011, las partes demandada y demandante presentaron, respectivamente, recursos de apelaciones contra la sentencia referida ante la Corte de Apelaciones de Santiago. Pendiente la resolución de los recursos señalados.</p> |

26.2.- Sanciones administrativas:

- 26.2.1.- Con fecha 16 de enero de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 84-2009, aplicó a Transnet una sanción ascendente a 50 UTA, por la presunta responsabilidad en la falla que afectó a la línea de 154 KV. Charrúa-Los Angeles-Santa Fe el día 10 de febrero de 2007, afectando los consumos suministrados desde una serie de subestaciones. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición el 2 de febrero de 2009, cuya resolución por parte de la referida Superintendencia se encuentra a la fecha pendiente.
- 26.2.2.- Con fecha 29 de septiembre de 2011, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 2596-2011, aplicó a TRANSNET una sanción ascendente a 871 UTA, por un presunto incumplimiento de su obligación de coordinación, como integrante del CDEC-SIC, en el blackout del 14 de marzo de 2010 y tareas posteriores de recuperación del servicio. En contra de dicha resolución se presentó recurso de reposición el 11 de octubre de 2011. La reposición fue rechazada mediante Resolución Exenta N° SEC N° 702, de fecha 2 de mayo de 2012. Se interpuso reclamación con fecha 16 de mayo de 2012 ante la Corte de Apelaciones de Santiago, la que fue rechazada por sentencia de fecha 29 de octubre de 2012. Con fecha 12 de noviembre de 2012, Transnet interpuso recurso de apelación ante la Corte Suprema, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 26.2.3.- Con fecha 12 de septiembre de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 158 - Bio Bio, aplicó a TRANSNET una sanción ascendente a 800 UTM, por un presunto incumplimiento de su obligación

de mantener en buen estado sus instalaciones, en relación con la operación de una protección de la Subestación Curanilahue, con ocasión de una falla en el tramo de línea de 66 Kv. Tres Pinos – Lebu, de fecha 17 de noviembre de 2011. Con fecha 8 de octubre de 2012, se presentó reposición ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), la que se encuentra pendiente de resolución.

- 26.2.4.- Con fecha 21 de diciembre de 2012, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 2463, aplicó a TRANSNET una sanción de multa ascendente a 150 UTA, por un presunto incumplimiento de su obligación de mantener en buen estado sus instalaciones, en relación con el racionamiento de cargas dispuesto por CDEC-SIC el 13 de diciembre de 2011, debido a la limitación térmica de la Línea de 154 KV Itahue – Parral y que dio lugar a pérdidas de consumos. Con fecha 11 de enero de 2013, se presentó reposición ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), la que fue rechazada. Con fecha 2 de abril de 2013, TRANSNET interpuso reclamo de ilegalidad contra las dos resoluciones citadas, el que se encuentra pendiente de resolución.
- 26.2.5.- Con fecha 13 de febrero de 2013, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante Resolución Exenta N° 318, aplicó a TRANSNET una sanción de multa ascendente a 200 UTA, por un presunto incumplimiento de su obligación de mantener en buen estado sus instalaciones, en relación con el retraso en los trabajos de recuperación del servicio de la Línea de 110 KV Cardones – Copiapó, luego de la falla ocurrida el 29 de abril de 2012. Con fecha 28 de febrero de 2013, se presentó reposición ante la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), la que se encuentra pendiente de resolución.

26.3.- Sanciones.

- 26.3.1.- 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 período terminado al 30 de septiembre de 2013.

- 26.3.2.- De otras autoridades administrativas.

La Sociedad, sus Directores y Ejecutivos no han sido sancionados por otras autoridades administrativas durante el período terminado al 30 de septiembre de 2013.

26.4.- Restricciones.

TRANSNET ha convenido con bancos, acreedores y tenedores de bonos los siguientes covenants financieros medidos sobre la base de los estados financieros, y para ello se define:

Ebitda: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ganancia bruta + Otros ingresos por función – Costos de distribución – Gastos de administración – Otros gastos por función + depreciación del ejercicio + Amortización de intangibles. Ver nota 29.3 con cálculo de Ebitda por segmento.

Costos financieros netos: se calcula a partir del estado de resultados por función considerando; Ingresos financieros – Costos financieros.

Total deuda financiera: se calcula a partir del estado de situación financiera clasificado (patrimonio y pasivos) considerando; Otros pasivos financieros corrientes + Otros pasivos financieros no corrientes.

Las principales restricciones son:

Índice	Medición	Factor	Resultado	Periodicidad de medición	Procedencia
Razón de endeudamiento financiero	(Total deuda financiera - efectivo y equivalente al efectivo) / total patrimonio neto	$< o = 1,1$ veces	0,47 veces	Trimestral	Bonos
Activos libres de garantías reales	Activos sin Garantía/total deuda financiera no garantizada	$> o = 1,2$ veces	3,57 veces	Trimestral	Bonos
Patrimonio mínimo	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	$> o =$ UF 7.000.000	UF 14.558.319	Trimestral	Bonos

Al cierre de los estados financieros al 30 de septiembre de 2013 la Sociedad se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

27.1.- Garantías comprometidas con terceros.

No tenemos conocimiento de la existencia de otras garantías que afecten a la Sociedad.

28.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para el período terminado al 30 de septiembre de 2013 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012 es la siguiente:

Área	30-09-2013				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia Sistema Norte	1	38	3	42	42
Gerencia Sistema Centro	3	49	5	57	57
Gerencia Zona Bio Bio	1	16	2	19	20
Gerencia Zona Araucanía	1	15	1	17	18
Oficina Central	9	79	12	100	105
Total	15	197	23	235	241

Área	31-12-2012				Promedio del ejercicio
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Gerencia Sistema Norte	1	41	3	45	45
Gerencia Sistema Centro	3	51	5	59	58
Gerencia Zona Bio Bio	1	18	2	21	21
Gerencia Zona Araucanía	1	16	1	18	18
Oficina Central	9	84	12	105	104
Total	15	210	23	248	246

29.- MEDIO AMBIENTE

TRANSNET., acorde con las políticas medioambientales desarrollan y mantienen sistemas de gestión ambiental que les permite mejorar en forma sostenida su desempeño en esta materia, con el objetivo de desarrollar su actividad de manera eficiente y limpia. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión, cada proyecto es evaluado de acuerdo a la normativa legal vigente, presentando las declaraciones y/o estudios de impacto ambiental que correspondan, al servicio respectivo. Dichos estudios son preparados por éstas compañías, dando así, cumplimiento a la normativa vigente. A su vez, ambas empresas también suscribieron el acuerdo de medir su huella de carbono, y hacer gestión sobre ella.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para el período terminado al 30 de septiembre de 2013 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012:

Al 30 de septiembre de 2013.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
TRANSNET	Ampliación S/E Angol	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Angol	6.211	17-01-2013
TRANSNET	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	158	01-01-2013
TRANSNET	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Plan de trabajo de formaciones Xerofíticas	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	87	01-01-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	LT Loncoche Villarrica	2.031	01-03-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	LT San Fabián Ancoa	1.613	01-02-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Loncoche Villarrica	6.985	01-01-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.505	01-02-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Gestión Ambiental Construcción	Activo	LT Loncoche Villarrica	3.506	01-03-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.660	01-03-2013
TRANSNET	LT San Fabian Ancoa	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT San Fabián Ancoa	10.156	01-01-2013
TRANSNET	S/E Hualte	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Hualte	996	01-01-2013
TRANSNET	S/E Hualte	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Hualte	3.881	01-02-2013
TRANSNET	S/E Hualte	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Hualte	276	01-03-2013
TRANSNET	Terceras pistas plaza de peaje	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia	Activo	LT Rancagua - Paine	1.632	01-03-2013
TRANSNET	Gastos generales	Entrega de árboles día del medio ambiente	Gasto	Comunicaciones	481	01-06-2013
TRANSNET	Ampliación S/E Angol	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Angol	1.421	01-06-2013
TRANSNET	Apoyo Arranque S/E Maule	Fotomontaje DIA	Activo	LT Arranque Maule	638	01-06-2013
TRANSNET	Apoyo Arranque S/E Maule	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Arranque Maule	15.500	01-06-2013
TRANSNET	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	731	01-06-2013
TRANSNET	Ampliación S/E Fátima	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Fátima	3.927	01-04-2013
TRANSNET	Ampliación S/E Fátima	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Fátima	2.218	01-05-2013
TRANSNET	Ampliación S/E Fátima	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Fátima	720	01-06-2013
TRANSNET	Construcción Patio de Maniobras S/E Tres	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	SE Tres Pinos	720	01-05-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	LT Loncoche Villarrica	2.220	01-04-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	LT Loncoche Villarrica	6.138	01-05-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	LT Loncoche Villarrica	6.066	01-06-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	LT Loncoche Villarrica	18.206	01-04-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	LT Loncoche Villarrica	7.264	01-04-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.048	01-06-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	3.999	01-04-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Monitoreo de impactos socioculturales	Activo	LT Loncoche Villarrica	9.798	01-04-2013
TRANSNET	S/E Mariscal	Arborización	Activo	SE Mariscal	2.607	01-04-2013
TRANSNET	LT San Fabian Ancoa	Reforestación	Activo	LT San Fabian Ancoa	6.926	01-07-2013
TRANSNET	LT San Fabian Ancoa	Tramitación DIA	Activo	LT San Fabian Ancoa	57.490	01-07-2013
TRANSNET	LT San Fabian Ancoa	Prospección Arqueológica	Activo	LT San Fabian Ancoa	323	01-07-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	4.475	01-07-2013

Al 30 de septiembre de 2013. (continuación)

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Gestión asuntos indígenas	Activo	LT Loncoche Villarrica	5.628	01-07-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Gestión asuntos indígenas	Activo	LT Loncoche Villarrica	4.535	01-08-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Cumplimiento compromisos RCA	Activo	LT Loncoche Villarrica	471	01-07-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Reforestación	Activo	LT Loncoche Villarrica	9.196	01-07-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Carga de compromisos ambientales SMA	Activo	LT Loncoche Villarrica	720	01-07-2013
TRANSNET	Ampliación S/E Fátima	Carga de compromisos ambientales SMA	Activo	SE Fátima	720	01-07-2013
TRANSNET	Ampliación S/E Angol	Tramitación DIA	Activo	SE Angol	887	01-07-2013
TRANSNET	Ampliación S/E Angol	Tramitación DIA	Activo	SE Angol	1.421	01-07-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	4.402	01-09-2013
TRANSNET	S/E Monterrico	Arborización	Activo	S/E Monterrico	1.978	01-09-2013
TRANSNET	Conexión Viñales	Reforestación	Gasto	SE Constitución	1.478	01-07-2013
TRANSNET	Apoyo Arranque S/E Maule	Tramitación DIA	Activo	LT Arranque Maule	15.500	01-08-2013
TRANSNET	Apoyo Arranque S/E Maule	Aspectos comunitarios	Activo	LT Arranque Maule	5.135	01-10-2013
TRANSNET	Apoyo Arranque S/E Maule	Aspectos comunitarios	Activo	LT Arranque Maule	6.657	01-12-2013
TRANSNET	Conexión Eléctrica Papelera Talagante (CMPC)	Arborización	Activo	LT Isla de Maipo- CMPC	8.000	01-12-2013
TRANSNET	Política de relacionamiento Comunitario	Elaboración de política y procedimiento	Gasto	Política de relacionamiento Comunitario	8.000	01-12-2013
TRANSNET	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Rescate de reptiles	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	2.004	01-10-2013
TRANSNET	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Tramitación DIA	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	6.000	01-12-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Tramitación DIA	Activo	LT Loncoche Villarrica	693	01-11-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Gestión asuntos indígenas	Activo	LT Loncoche Villarrica	7.000	01-11-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Gestión asuntos indígenas	Activo	LT Loncoche Villarrica	7.000	01-12-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Reforestación	Activo	LT Loncoche Villarrica	18.391	01-10-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	740	01-10-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	5.480	01-11-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Planes de apoyo local comunidades indígenas	Activo	LT Loncoche Villarrica	4.076	01-11-2013
TRANSNET	LT Loncoche Villarrica	Planes de apoyo local comunidades indígenas	Activo	LT Loncoche Villarrica	15.093	01-08-2013
TRANSNET	LT Horcones - Tres Pinos	Tramitación DIA	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	30.000	01-12-2013
TRANSNET	LT Horcones - Tres Pinos	Aspectos comunitarios	Activo	LT Horcones - Tres Pinos	2.500	01-11-2013
TRANSNET	S/E Monterrico	Arborización	Activo	S/E Monterrico	120	01-10-2013
TRANSNET	LT San Fabian Ancoa	Tramitación DIA	Activo	LT San Fabián Ancoa	2.272	01-10-2013
TRANSNET	LT San Fabian Ancoa	Tramitación DIA	Activo	LT San Fabián Ancoa	6.165	01-10-2013
TRANSNET	LT San Fabian Ancoa	Pago de indemnización a propietarios Cauquenes	Activo	LT San Fabián Ancoa	12.460	01-10-2013
TRANSNET	Ampliación SE Duqueco 220/66/23 kV	Cambio de Uso de Suelo	Activo	SE Duqueco	4.240	01-10-2013
TRANSNET	LT Santa Marta - Padre Hurtado	Arborización	Activo	S/E Padre Hurtado	10.651	01-11-2013
TRANSNET	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Plan de trabajo de formaciones Xerofticas	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	1.980	01-12-2013
Totales					405.206	

Al 31 de diciembre de 2012.

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Transnet S.A.	Apoyo Arranque S/E Maule	Estudio de factibilidad	Activo	Arranque S/E Maule	4.690	01-03-2012
Transnet S.A.	Conexión Eléctrica Papelera Talagante (CMPC)	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Isla de Maipo- CMPC	5.360	01-02-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación EIA	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	6.210	01-01-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación EIA	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	23.427	01-02-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación EIA	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	5.402	01-03-2012
Transnet S.A.	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Gestión ambiental construcción	Activo	LT Quillota - Illapel	3.438	01-01-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo comunal	Activo	LT Loncoche Villarrica	3.995	01-02-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo comunal	Activo	LT Loncoche Villarrica	9.396	01-03-2012
Transnet S.A.	Ampliación SE Duqueco 220/66/23 kV	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Duqueco	516	01-02-2012
Transnet S.A.	Conexión Eléctrica Papelera Talagante (CMPC)	Elaboración y tramitación EIA	Activo	LT Isla de Maipo- CMPC	2.915	01-04-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Tramitación EIA	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	3.071	01-05-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Plan de trabajo formaciones xerofíticas	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	377	01-06-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local (TECO)	Activo	LT Loncoche Villarrica	5.832	01-05-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local	Activo	LT Loncoche Villarrica	883	01-05-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Elaboración y tramitación ambiental Variantes	Activo	LT Loncoche Villarrica	9.999	01-05-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.381	01-06-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Elaboración y tramitación ambiental Variantes	Activo	LT Loncoche Villarrica	7.418	01-06-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Compromisos RCA	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.256	01-06-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Motocultores comunidades indígenas	Activo	LT Loncoche Villarrica	9.941	01-06-2012
Transnet S.A.	Ampliación SE Duqueco 220/66/23 kV	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Duqueco	3.200	01-05-2012
Transnet S.A.	S/E Mariscal	Asesoría por PRMS	Activo	SE Mariscal	450	01-05-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Elaboración y tramitación ambiental Variantes	Activo	LT San Fabián Ancoa	2.094	01-04-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Elaboración y tramitación ambiental Variantes	Activo	LT San Fabián Ancoa	12.500	01-05-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Elaboración y tramitación ambiental Variantes	Activo	LT San Fabián Ancoa	2.095	01-06-2012
Transnet S.A.	Construcción Patio de Maniobras S/E Tres Pinos	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Tres Pinos	110	01-04-2012
Transnet S.A.	Construcción Patio de Maniobras S/E Tres Pinos	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Tres Pinos	15.536	01-05-2012

Al 31 de diciembre de 2012. Continuación

Identificación de la compañía que efectúa el desembolso	Nombre del proyecto	Concepto por el que se efectuó o efectuará el desembolso	Desembolso activo / gasto	Descripción del activo o ítem de gasto	Monto del desembolso M\$	Fecha cierta o estimada en que los desembolsos a futuro serán efectuados
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Plan de trabajo de formaciones Xerofíticas	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	3.167	01-07-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	75	01-07-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	197	01-08-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Plan de trabajo de formaciones Xerofíticas	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	194	01-09-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local (TECO)	Activo	LT Loncoche Villarrica	4.169	01-07-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local (TECO)	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.112	01-08-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local (TECO)	Activo	LT Loncoche Villarrica	15.525	01-09-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	180	01-08-2012
Transnet S.A.	El Manco	Plan de Manejo Forestal	Activo	S/E El Manco	1.923	01-08-2012
Transnet S.A.	Conexión Viñales	Plan de Manejo Forestal	Activo	SE Constitución	7	01-07-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT San Fabián Ancoa	21.207	01-08-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT San Fabián Ancoa	24.224	01-08-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT San Fabián Ancoa	6.770	01-09-2012
Transnet S.A.	Ampliación S/E Fátima	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Fátima	9.819	01-11-2012
Transnet S.A.	LT El Peñon Ovalle	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia	Activo	LT El Peñon Ovalle	2.228	01-11-2012
Transnet S.A.	LT Horcones - Tres Pinos	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia	Activo	LT El Peñon Ovalle	19.985	01-12-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local	Activo	LT Loncoche Villarrica	28.826	01-10-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	11	01-11-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local	Activo	LT Loncoche Villarrica	90	01-10-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local (TECO)	Activo	LT Loncoche Villarrica	933	01-10-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	3.330	01-10-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT Loncoche Villarrica	8.916	01-11-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local (TECO)	Activo	LT Loncoche Villarrica	7.453	01-12-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.234	01-10-2012
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo local	Activo	LT Loncoche Villarrica	2.713	01-12-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Plan de Manejo Forestal	Activo	LT San Fabián Ancoa	500	01-10-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Carga de compromisos ambientales en sistema de superintendencia de medio ambiente	Activo	LT San Fabián Ancoa	18.758	01-12-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT San Fabián Ancoa	1.017	01-11-2012
Transnet S.A.	LT San Fabian Ancoa	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT San Fabián Ancoa	1.470	01-10-2012
Transnet S.A.	S/E Hualte	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Hualte	11.250	01-11-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	583	01-11-2012
Transnet S.A.	Sistema de transmisión 220/110 kV Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación Consulta de pertinencia	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	662	01-10-2012
Totales					340.020	

30.- HECHOS POSTERIORES.

Entre el 30 de septiembre de 2013, fecha de cierre de los presentes estados financieros y su fecha de presentación, la matriz, Compañía General de Electricidad S.A., se ha presentado a la Superintendencia de Valores y Seguros el siguiente hecho esencial:

“Con fecha 02 de octubre de 2013, Compañía General de Electricidad S.A. (CGE) y sus filiales Enerplus S.A. (ENERPLUS) y Transnet S.A. (TRANSNET), como vendedores y las sociedades Hidroeléctrica Ñuble SpA y Eléctrica Puntilla S.A., como compradores procedieron a suscribir los contratos de compraventa a través de los cuales: (iv) TRANSNET vendió los activos relacionados a la línea de transmisión el Proyecto Ñuble a Eléctrica Puntilla S.A. en el precio de \$8.653.851.700, pagado al contado”.

El efecto en resultado para Transnet S.A. significó reconocer una utilidad de aproximadamente MM\$1.725, antes de impuestos.

No han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.