



TRANSNET S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS
INTERMEDIOS**

**(Expresados en miles de pesos chilenos)
Correspondientes a los períodos terminados
Al 30 de junio de 2011 y 2010.**

TRANSNET S.A.
INDICE

	Página
I.- INFORME DE REVISIÓN LIMITADA DE LOS AUDITORES EXTERNOS.	6
II.- ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.	
ESTADOS INTERMEDIOS DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO.	
- Activos.	7
- Patrimonio neto y Pasivos.	8
ESTADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS POR FUNCION.	9
ESTADOS INTERMEDIOS DE RESULTADOS INTEGRAL.	10
ESTADOS INTERMEDIOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO.	11
ESTADOS INTERMEDIOS DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO.	13
III.- NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS.	
1.- INFORMACION GENERAL.	14
2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.	
2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.	15
2.2.- Nuevos estándares, interpretaciones y enmiendas adoptadas por La Sociedad.	15
2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2011, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.	16
2.4.- Transacciones en moneda extranjera.	18
2.5.- Información financiera por segmentos operativos.	19
2.6.- Propiedades, plantas y equipos.	19
2.7.- Activos intangibles.	20
2.8.- Costos por intereses.	21
2.9.- Pérdidas por deterioro del valor de los activos no financieros.	21
2.10.- Activos financieros.	21
2.11.- Instrumentos financieros derivados y actividad de cobertura.	23
2.12.- Inventarios.	24
2.13.- Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	24
2.14.- Efectivo y equivalentes al efectivo.	24
2.15.- Capital social.	25
2.16.- Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	25
2.17.- Préstamos y otros pasivos financieros.	25
2.18.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.	25
2.19.- Beneficios a los empleados.	26
2.20.- Provisiones.	27
2.21.- Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes.	27
2.22.- Reconocimiento de ingresos.	28
2.23.- Contratos de construcción.	28
2.24.- Distribución de dividendos.	28

	Página
3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.	
3.1.- Descripción general del marco regulatorio y legal del sector eléctrico en Chile.	29
3.2.- Riesgo financiero.	33
3.3.- Control interno.	36
4.- ESTIMACIONES Y JUICIOS O CRITERIOS CRITICOS DE LA ADMINISTRACION.	
4.1.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.	36
4.2.- Beneficios por indemnizaciones por cese pactadas (PIAS) y premios por antigüedad.	36
4.3.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.	37
5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.	37
6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.	
6.1.- Activos y pasivos de cobertura.	37
6.2.- Jerarquías del valor razonable.	38
7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.	39
8.- CUENTAS POR COBRAR Y PAGAR A ENTIDADES RELACIONADAS.	
8.1.- Saldos y transacciones con entidades relacionadas.	42
8.2.- Directorio y Gerencia de la sociedad.	46
9.- INVENTARIOS.	47
10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.	47
11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.	47
12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE LA PLUSVALIA.	
12.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.	48
12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.	49
12.3.- Prueba de deterioro de los activos intangibles de vida útil indefinida.	49
13.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.	
13.1.- Vidas útiles.	50
13.2.- Detalle de los rubros.	50
13.3.- Reconciliación de cambios en propiedades, plantas y equipo.	52
13.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas y equipo.	54
13.5.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipo.	54
13.6.- Costo por intereses.	54
13.7.- Información a considerar sobre los activos revaluados.	54

	Página
14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.	
14.1.- Activos por impuestos diferidos.	56
14.2.- Pasivos por impuestos diferidos.	56
14.3.- Movimientos de impuesto diferido del estado de situación financiera.	56
14.4.- Compensación de partidas.	57
15.- PASIVOS FINANCIEROS.	
15.1.- Clases de otros pasivos financieros.	58
15.2.- Préstamos bancarios - desglose de monedas y vencimientos.	59
15.3.- Obligaciones con el público (bonos).	60
16.- CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.	
16.1.- Pasivos acumulados (o devengados).	61
17.- OTRAS PROVISIONES.	
17.1.- Provisiones – saldos.	61
17.2.- Movimiento de las provisiones.	62
18.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.	
18.1.- Detalle del rubro.	62
18.2.- Detalle de las obligaciones post empleo y similares.	63
18.3.- Balance de las obligaciones post empleo y similares.	63
18.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados por función.	63
18.5.- Hipótesis actuariales.	63
19.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.	
19.1.- Ingresos diferidos.	64
20.- PATRIMONIO NETO.	
20.1.- Capital suscrito y pagado.	64
20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.	65
20.3.- Política de dividendos.	65
20.4.- Dividendos.	65
20.5.- Reservas.	65
20.6.- Reconciliación del movimiento en reservas de los otros resultados integrales.	66
21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.	
21.1.- Ingresos ordinarios.	67
21.2.- Otros ingresos, por función.	67

	Página
22.- COMPOSICION DE RESULTADOS RELEVANTES.	
22.1.- Gastos por naturaleza.	67
22.2.- Gastos de personal.	68
22.3.- Depreciación y amortización.	68
22.4.- Otras ganancias (pérdidas).	68
23.- RESULTADO FINANCIERO.	69
24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.	
24.1.- Efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	69
24.2.- Localización del efecto en resultados por impuestos a las ganancias.	70
24.3.- Conciliación entre el resultado por impuestos a las ganancias contabilizado y la tasa efectiva.	70
24.4.- Efecto en otros resultados integrales por impuestos a las ganancias.	70
25.- GANANCIAS POR ACCION.	71
26.- INFORMACION POR SEGMENTO.	
26.1.- Criterios de segmentación.	71
26.2.- Cuadros de resultados.	72
27.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.	
27.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.	76
27.2.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes.	76
27.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos no corrientes.	77
28.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS.	
28.1.- Juicios y otras acciones legales.	77
28.2.- Sanciones administrativas.	78
28.3.- Restricciones.	79
29.- GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS COMPROMISOS.	79
30.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL.	80
31.- MEDIO AMBIENTE.	80
32.- HECHOS POSTERIORES.	83



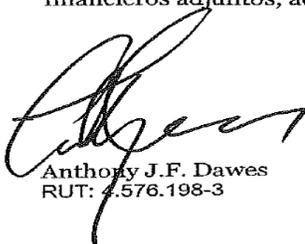
PricewaterhouseCoopers
RUT: 81.513.400-1
Santiago - Chile
Av. Andrés Bello 2711 - Pisos 2, 3, 4 y 5
Las Condes
Teléfono: (56) (2) 940 0000
www.pwc.cl

INFORME DE LOS AUDITORES INDEPENDIENTES

Santiago, 18 de agosto de 2011

Señores Accionistas y Directores
Transnet S.A.

- 1 Hemos efectuado una revisión al estado de situación financiera intermedio de Transnet S.A. al 30 de junio de 2011 y los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2011 y 2010 y los correspondientes estados de flujos de efectivo y de cambios en el patrimonio por los períodos de seis meses terminados en esas fechas. La Administración de Transnet S.A. es responsable por la preparación y presentación de estos estados financieros intermedios y sus correspondientes notas de acuerdo con NIC 34 "Información financiera intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Nuestra responsabilidad es emitir un informe sobre esta información financiera intermedia basados en nuestra revisión.
- 2 Hemos efectuado la revisión de acuerdo con normas de auditoría establecidas en Chile para una revisión de información financiera intermedia. Una revisión de información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos financieros y contables. El alcance de estas revisiones es significativamente menor que el de una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es expresar una opinión sobre los estados financieros tomados en su conjunto. Por lo tanto, no expresamos tal opinión.
- 3 Basados en nuestras revisiones, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera efectuarse a los estados financieros intermedios mencionados en el primer párrafo, para que éstos estén de acuerdo con NIC 34 incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.
- 4 Con fecha 24 de febrero 2011 emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2010 y 2009 de Transnet S.A., en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre 2010 que se presenta en los estados financieros adjuntos, además de sus correspondientes notas.



Anthony J.F. Dawes
RUT: 7.576.198-3



TRANSNET S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ACTIVOS	Nota	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo.	5	48.774	769.536
Otros activos no financieros.	11	11.638	189.508
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.	7	10.011.869	14.590.847
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas.	8	5.493.512	1.686.922
Inventarios.	9	405.869	400.683
Activos por impuestos.	10	378.944	848.854
Total activos corrientes		16.350.606	18.486.350
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos no financieros.	11	76.810	76.810
Activos intangibles distintos de la plusvalía.	12	9.460.586	7.837.877
Propiedades, planta y equipo.	13	389.205.310	389.522.444
Total activos no corrientes		398.742.706	397.437.131
TOTAL ACTIVOS		415.093.312	415.923.481

TRANSNET S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE SITUACION FINANCIERA CLASIFICADO
Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.
(Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
PASIVOS CORRIENTES			
Pasivos financieros.	15	11.079.385	6.054.196
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar.	16	4.361.267	4.194.639
Cuentas por pagar a entidades relacionadas.	8	429.929	2.505.701
Otras provisiones.	17	214.536	353.579
Otros pasivos no financieros.	19	98.697	246.743
Total pasivos corrientes		16.183.814	13.354.858
PASIVOS NO CORRIENTES			
Pasivos financieros.	15	98.205.662	101.278.878
Otras provisiones.	17	233.740	193.740
Pasivo por impuestos diferidos.	14	38.925.942	38.940.429
Provisiones por beneficios a los empleados.	18	2.456.454	2.376.016
Otros pasivos no financieros.	19	183.330	186.924
Total pasivos no corrientes		140.005.128	142.975.987
TOTAL PASIVOS		156.188.942	156.330.845
PATRIMONIO			
Capital emitido.	20	86.742.954	86.742.954
Ganancias (pérdidas) acumuladas.	20	41.228.662	39.188.796
Otras reservas.	20	130.932.754	133.660.886
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.		258.904.370	259.592.636
Total patrimonio		258.904.370	259.592.636
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		415.093.312	415.923.481

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS POR FUNCION

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

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

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	del	01-01-2011	01-01-2010	01-04-2011	01-04-2010
	al	30-06-2011	30-06-2010	30-06-2011	30-06-2010
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos de actividades ordinarias.	21	31.239.178	31.949.778	15.555.498	17.212.525
Costo de ventas	22	(13.366.400)	(9.878.067)	(6.755.820)	(5.486.491)
Ganancia bruta		17.872.778	22.071.711	8.799.678	11.726.034
Otros ingresos, por función.	21	3.127.161	741.132	1.661.821	574.777
Gasto de administración.	22	(2.845.239)	(2.880.360)	(1.574.423)	(1.447.053)
Otros gastos, por función.	22	(700.128)	0	(410.634)	0
Otras ganancias (pérdidas).	22	(669.299)	(597.801)	(336.387)	(259.627)
Ingresos financieros.	23	66.024	16.437	36.591	6.883
Costos financieros.	23	(1.847.257)	(2.058.970)	(982.661)	(1.009.790)
Resultados por unidades de reajuste.	23	(2.093.302)	(1.253.434)	(1.492.975)	(980.656)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto		12.910.738	16.038.715	5.701.010	8.610.568
Gasto por impuestos a las ganancias.	24	(2.526.766)	(2.505.281)	(1.134.628)	(1.227.734)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.		10.383.972	13.533.434	4.566.382	7.382.834
Ganancia (pérdida)		10.383.972	13.533.434	4.566.382	7.382.834

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE RESULTADOS INTEGRAL

Por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

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

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRAL	del	01-01-2011	01-01-2010	01-04-2011	01-04-2010
	al	30-06-2011	30-06-2010	30-06-2011	30-06-2010
	Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida)		10.383.972	13.533.434	4.566.382	7.382.834
Componentes de otro resultado integral, antes de impuestos					
Coberturas del flujo de efectivo					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos.	20	53.169	(159.835)	103.363	70.902
Otro resultado integral, antes de impuestos, coberturas del flujo de efectivo		53.169	(159.835)	103.363	70.902
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos		53.169	(159.835)	103.363	70.902
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral					
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral.	20	(9.039)	27.172	(18.325)	(12.053)
Suma de impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral		(9.039)	27.172	(18.325)	(12.053)
Otro resultado integral		44.130	(132.663)	85.038	58.849
Total resultado integral		10.428.102	13.400.771	4.651.420	7.441.683

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
		Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	86.742.954	140.629.247	(250.111)	(6.718.250)	133.660.886	39.188.796	259.592.636	259.592.636
Saldo inicial reexpresado	86.742.954	140.629.247	(250.111)	(6.718.250)	133.660.886	39.188.796	259.592.636	259.592.636
Cambios en patrimonio								
Resultado integral.								
Ganancia (pérdida).						10.383.972	10.383.972	10.383.972
Otro resultado integral.		0	44.130	0	44.130		44.130	44.130
Resultado integral.							10.428.102	10.428.102
Dividendos.						(11.116.368)	(11.116.368)	(11.116.368)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	(2.772.262)	0	0	(2.772.262)	2.772.262	0	0
Total de cambios en patrimonio	0	(2.772.262)	44.130	0	(2.728.132)	2.039.866	(688.266)	(688.266)
Saldo final al 30/06/2011	86.742.954	137.856.985	(205.981)	(6.718.250)	130.932.754	41.228.662	258.904.370	258.904.370

TRANSNET S.A.

ESTADO INTERMEDIO DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO

Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

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

Estado de cambios en el patrimonio	Capital emitido	Reservas				Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Patrimonio total
		Superavit de revaluación	Reservas de coberturas de flujo de caja	Otras reservas	Total reservas			
	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	86.742.954	97.302.984	(283.466)	(6.718.250)	90.301.268	31.502.066	208.546.288	208.546.288
Saldo inicial reexpresado	86.742.954	97.302.984	(283.466)	(6.718.250)	90.301.268	31.502.066	208.546.288	208.546.288
Cambios en patrimonio								
Resultado integral.								
Ganancia (pérdida).						13.533.434	13.533.434	13.533.434
Otro resultado integral.		0	(132.663)	0	(132.663)		(132.663)	(132.663)
Resultado integral.							13.400.771	13.400.771
Dividendos.						(8.841.088)	(8.841.088)	(8.841.088)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios.	0	(1.920.296)	0	0	(1.920.296)	1.920.296	0	0
Total de cambios en patrimonio	0	(1.920.296)	(132.663)	0	(2.052.959)	6.612.642	4.559.683	4.559.683
Saldo final al 30/06/2010	86.742.954	95.382.688	(416.129)	(6.718.250)	88.248.309	38.114.708	213.105.971	213.105.971

TRANSNET S.A.
ESTADO INTERMEDIO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO
 Por los períodos de seis meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.
 (Expresado en miles de pesos chilenos (M\$))

ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO DIRECTO	del	01-01-2011	01-01-2010
	al	30-06-2011	30-06-2010
	Nota	M\$	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.		43.838.388	44.544.696
Clases de pagos			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios.		(7.986.424)	(8.347.396)
Pagos a y por cuenta de los empleados.		(3.574.626)	(3.262.865)
Otros pagos por actividades de operación.		(6.529.468)	(6.826.361)
Otros cobros y pagos de operación			
Intereses pagados.		(1.842.720)	(1.970.187)
Intereses recibidos.		64.020	16.436
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación		23.969.170	24.154.323
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Actividades de inversión			
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo.		0	54.821
Compras de propiedades, planta y equipo.		(8.587.426)	(10.512.438)
Compras de activos intangibles.		(421.531)	(270.107)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(9.008.957)	(10.727.724)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas.		40.380.490	50.084.585
Pagos de préstamos a entidades relacionadas.		(44.945.097)	(54.296.421)
Dividendos pagados.		(11.116.368)	(8.841.088)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(15.680.975)	(13.052.924)
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambios		(720.762)	373.675
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo		(720.762)	373.675
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del ejercicio.		769.536	21.894
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período.	5	48.774	395.569

TRANSNET S.A.
NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTES AL PERIODO DE SEIS MESES TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2011.

1.- INFORMACION GENERAL.

TRANSNET S.A. es una sociedad anónima abierta y tiene su domicilio social en Teatinos N° 280 piso 14 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 el de 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”), es una 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 junio de 2011 fue aprobada por el Directorio en Sesión Ordinaria N° 199 de fecha 18 de agosto de 2011, quien con dicha fecha autorizó además su publicación.

FUSION DE LA SOCIEDAD.

De acuerdo al hecho esencial informado con fecha 30 de agosto de 2010 a la SVS por la matriz CGE S.A., dentro del proceso de restructuración societaria iniciado en el grupo de Empresas Emel S.A., destinado a simplificar su actual estructura de propiedad, de acuerdo a criterios geográficos y de negocios, se ha previsto reunir en TRANSNET los activos de transmisión de dichas empresas, mediante diversas divisiones y fusiones, entre las cuales cabe destacar la fusión de ésta última con Empresas Emel S.A., para mantener en ella los activos de transmisión proveniente de Empresa Eléctrica Atacama S.A., Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y Empresa Eléctrica de Talca S.A. El 24 de marzo de 2011, en Junta Extraordinaria de Accionistas de Empresas Emel S.A., se aprobó la división de la sociedad en cuatro sociedades anónimas, la que se dividió, que conserva el actual nombre y Rut, y tres nuevas sociedades anónimas cerradas denominadas Emel Norte S.A., Emel Atacama S.A. y Emel Sur S.A. Conforme a las asignaciones patrimoniales aprobadas en dichas juntas, Empresas Emel S.A. retuvo las participaciones accionarias en las filiales de transmisión nacidas de las divisiones de Empresa Eléctrica Atacama S.A., Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A. y Empresa Eléctrica de Talca S.A., aprobadas a su vez en Juntas Extraordinarias de Accionistas celebradas en el mes de septiembre de 2010. Como una etapa previa a la fusión en Empresas Emel S.A., se ha estimado transferir a TRANSNET S.A., vía aporte de capital, la propiedad accionaria que posee CGE S.A. en esa sociedad, para incorporar dicha inversión en TRANSNET S.A. se ha aumentado el capital social en esa misma suma con fecha 20 de abril de 2011.

2.- RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLITICAS CONTABLES.

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

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros.

Los presentes estados financieros intermedios 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, 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 Compañía General de Electricidad S.A.

En la preparación de los estados financieros intermedios se han utilizado determinadas 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 intermedios se describen en la Nota N° 4.

Para el período terminado al 30 de junio de 2011 se han efectuado reclasificaciones menores para facilitar su comparación con el período terminado al 30 de junio de 2010. Estas reclasificaciones no modifican el resultado ni el patrimonio del período anterior.

2.2.- 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 2011:

- NIC 24 (Revisada) “Revelación de partes relacionadas” emitida en noviembre de 2009. Reemplaza la NIC 24 “Revelación de partes relacionadas” emitida en 2003. NIC 24 (Revisada) remueve el requisito para entidades relacionadas del gobierno de revelar todas las transacciones con entidades gubernamentales y sus relacionadas, incorporando precisiones para éstas, clarificando y simplificando la definición de parte relacionada.
- Enmienda a la NIC 32, Clasificación de derechos de emisión, emitida en octubre de 2009. Para aquellos derechos de emisión ofrecidos por un monto fijo de moneda extranjera, la práctica actual requiere que tales derechos sean registrados como obligaciones por instrumentos derivados. La enmienda señala que si tales instrumentos son emitidos a prorrata a todos los accionistas existentes para una misma clase de acciones por un monto fijo de dinero, éstos deben ser clasificados como patrimonio, independientemente de la moneda en la cual el precio de ejercicio está fijado.
- NIIF 1, “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Emitida en enero de 2010, aclara la fecha correspondiente a la exención a presentar información comparativa requerida por NIIF 7.
- Enmienda a la CINIIF 14, Pagos anticipados de obligaciones de tener un nivel de financiamiento mínimo, emitida en noviembre de 2009. La enmienda corrige una consecuencia no intencional de la CINIIF 14, “NIC 19-Límite en el activo por beneficios definidos, requerimientos de mantener un mínimo de financiación y su interacción”. Sin la enmienda las entidades no podían reconocer como un activo los prepagos efectuados voluntariamente para mantener un financiamiento mínimo. Lo anterior no era lo previsto

cuando CINIIF 14 fue emitida y esta enmienda lo corrige. La enmienda es aplicable para períodos que comiencen el 1 de enero de 2011.

- CINIIF 19, “Cancelación de pasivos financieros con instrumentos de patrimonio”. Esta enmienda emitida en noviembre de 2009, clarifica los requerimientos de NIIF cuando una entidad renegocia los términos de un pasivo financiero con su acreedor y éste acepta cancelar total o parcialmente la deuda por acciones u otro instrumento de patrimonio y requiere el registro de un resultado calculado como diferencia entre el valor de libros del pasivo y el valor razonable del instrumento de patrimonio emitido a cambio.
- Se han emitido mejoras a las NIIF 2010 en mayo de 2010 para un conjunto de normas e interpretaciones. Las fecha efectivas de adopción de estas modificaciones menores varían de estándar en estándar, pero la mayoría tiene fecha de adopción 1 de enero de 2011.

2.3.- Nuevas normas, interpretaciones y enmiendas emitidas, no vigentes para el ejercicio 2011, para las cuales no se ha efectuado adopción anticipada de las mismas.

- Enmienda a la NIC 12, “impuesto a las ganancias e impuestos diferidos”. Esta enmienda emitida en diciembre de 2010, proporciona una excepción a los principios generales de NIC 12 para propiedades de inversión que se midan usando el modelo del valor razonable contenido en la NIC 40 “Propiedad de inversión”. La excepción también aplica a la propiedad de inversión adquirida en una combinación de negocio si luego de la combinación de negocios el adquirente aplica el modelo del valor razonable contenido en NIC 40. La modificación incorpora la presunción de que las propiedades de inversión valorizadas a valor razonable, se realizan a través de su venta, por lo que requiere aplicar a las diferencias temporales originadas por éstas la tasa de impuesto para operaciones de venta. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2012 y su adopción anticipada está permitida.
- Enmienda a la NIC 1 “Presentación de Estados Financieros”, emitida en junio de 2011. La principal modificación de esta enmienda requiere que los ítems de los Otros Resultados Integrales se deben clasificar y agrupar evaluando si serán potencialmente reclasificados a resultados en periodos posteriores. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2012 y su adopción anticipada está permitida.
- Enmienda a la NIIF 1, emitida en diciembre 2010, trata de los siguientes temas: i) Exención para hiperinflación severa, permite a las empresas cuya fecha de transición sea posterior a la normalización de su moneda funcional, valorizar activos y pasivos a valor razonable como costo atribuido. ii) Remoción de requerimientos de fechas fijas: adecúa la fecha fija incluida en la NIIF 1 a fecha de transición, para aquellas operaciones que involucran baja de activos financieros y activos o pasivos a valor razonable por resultados en su reconocimiento inicial. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no es aplicable a la Sociedad.
- Enmienda a la NIIF 7, “Instrumentos financieros”. Emitida en octubre de 2010, incrementa los requerimientos de revelación para las transacciones que implican transferencias de activos financieros. La norma es aplicable a contar del 1 de julio de 2011. Esta enmienda no tendrá impactos relevantes en los estados financieros de la Sociedad.
- 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. El principal

efecto previsto para la sociedad radica en la eliminación del método “del corredor” utilizado para el reconocimiento de los resultados actuariales derivados de planes de beneficios definidos. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida.

- 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 2013 y su adopción anticipada es permitida. La sociedad se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales muestran que afectará la contabilización de sus activos financieros clasificados como Disponibles para la venta, pero de manera no significativa. El Grupo CGE no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 9.
- NIIF 10, “Estados financieros consolidados”, emitida en mayo de 2011, sustituye a la SIC 12 “Consolidación de entidades de propósito especial y partes de la 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. El Grupo CGE se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales, muestran que el efecto no será significativo. El Grupo CGE no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 10. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 11, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28, esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- 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. El Grupo CGE se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales, muestran que el efecto no será significativo. El Grupo CGE no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 11. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 12 y modificaciones a las NIC 27 y 28, esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- NIIF 12, “Revelación de participaciones en otras entidades”. El Grupo CGE se encuentra evaluando los impactos de su aplicación. Sin embargo, los indicadores iniciales muestran que el efecto no será significativo. El Grupo CGE no ha decidido aún la fecha de adopción de NIIF 12. La norma es aplicable a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y modificaciones a las NIC 27 y 28, esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- 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 a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 28, esta norma no es aplicable a la Sociedad.
- 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 a contar del 1 de enero de 2013 y su adopción anticipada es permitida en conjunto con las NIIF 10, NIIF 11 y NIIF 12 y la modificación a la NIC 27, esta norma no es aplicable a la Sociedad.

- IFRS 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.

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

2.4.- Transacciones en moneda extranjera.

2.4.1.- Moneda funcional y de presentación.

Las partidas incluidas en los estados financieros 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 del Grupo CGE.

2.4.2.- 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, en caso de existir.

Las diferencias de cambio sobre activos financieros mantenidos a valor razonable con cambios en resultados de existir, se presentan como parte de la ganancia o pérdida por valor razonable en el resultado del período o ejercicio en el que ocurrió.

Las diferencias de cambio sobre dichos instrumentos clasificados como operaciones de cobertura de flujos, se incluyen en el patrimonio neto en la reserva correspondiente, y son reflejados de acuerdo con NIC 1 a través del estado de otros resultados integrales, reciclando a resultados la porción devengada, cuando la partida cubierta impacta resultados.

2.4.3.- Tipos de cambio.

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
30-06-2010	547,19	21.202,16
31-12-2010	468,01	21.455,55
30-06-2011	468,15	21.889,89

CL \$: Pesos chilenos
 US \$: Dólar estadounidense
 U.F. : Unidades de fomento

2.5.- 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, los cuales han sido identificados como el comité de gerentes, quienes toman decisiones estratégicas. Esta información se detalla en Nota N° 26.

2.6.- 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 otros resultados integrales.

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 incurren.

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

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

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

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

La depreciación de las propiedades, 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 activos 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 los activos.

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.

2.7.- Activos intangibles.

2.7.1.- Servidumbres.

Los derechos de servidumbre se presentan a costo. La explotación de dichos derechos en general no tiene una vida útil definida, por lo cual no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la vida útil indefinida es objeto de revisión en cada ejercicio para el que se presente información, para determinar si la consideración de vida útil indefinida sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas por deterioro de valor anualmente.

2.7.2.- Programas informáticos.

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

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por La Sociedad, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos.

Los costos de producción de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

2.7.3.- 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.

2.8.- Costos por intereses.

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

2.9.- 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.

2.10.- Activos financieros.

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

2.10.1.- Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

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

Al cierre del período no existen activos clasificados en esta categoría.

2.10.2.- Préstamos y cuentas por cobrar.

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

2.10.3.- Activos financieros disponibles para la venta.

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

Al cierre del período no existen activos clasificados en esta categoría.

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.

En el caso de las acciones mantenidas del CDEC, estas han sido mantenidas al costo, dado que no existen antecedentes que permitan calcular su valor razonable de manera fiable.

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.

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.

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.

2.11.- 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); durante el período no existieron coberturas de 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

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.

2.11.1.- Coberturas de flujos de efectivo.

La posición efectiva de los cambios en el valor razonable de los derivados que son designados y 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, plantas 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.

2.11.2.- 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.

2.12.- 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).

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.

2.13.- 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 y los retrasos respecto de dicho plazo generan intereses explícitos.

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.

2.14.- 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 y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros de existir se clasifican como Pasivos Financieros en el Pasivo Corriente.

2.15.- 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.

2.16.- 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.

2.17.- 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.

2.18.- Impuesto a las ganancias e impuestos diferidos.

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

2.19.- Beneficios a los empleados.

2.19.1.- 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.

2.19.2.- Beneficios post jubilatorios.

La Sociedad mantiene 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 valorización de compra de salida ("buy-out valuation").

2.19.3.- 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. Si este beneficio se encuentra pactado, la obligación se trata, de acuerdo con NIC 19, 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 no reconocidas 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 las tasas de interés de bonos corporativos de alta calidad 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.

Las ganancias y pérdidas actuariales se tratan de acuerdo al método de la banda de fluctuación o corredor, y si corresponde se amortizan a resultados de acuerdo con lo dispuesto por NIC 19, cuando su importe acumulado excede el 10% del valor presente de la obligación, en tal caso, el excedente se lleva a resultados en el plazo estimado remanente de la relación laboral de los empleados. Los costos de servicios pasados se reconocen inmediatamente en resultados.

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

Los beneficios por cese que no califican con descrito en el punto 2.19.3.- 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.
- iii) 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.

2.19.5.- Premios de antigüedad.

La Sociedad ha pactado premios de antigüedad, los cuales se pagan en la remuneración mensual. Adicionalmente, de acuerdo a contrato colectivo, existe otra modalidad donde este beneficio se reconoce en base a estimaciones actuariales. Las ganancias y pérdidas derivadas de los cálculos actuariales se cargan o abonan a los resultados del ejercicio en el que se producen.

2.19.6.- 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.

2.20.- 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 costo financiero.

2.21.- 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.

2.22.- Reconocimiento de ingresos.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades de la Sociedad. Los ingresos ordinarios se presentan netos de impuestos a las ventas, 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 que se indican para la actividad de transmisión de energía. 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.

2.22.1.- Servicio de transmisión de energía eléctrica.

El ingreso por servicio de transmisión de energía 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.

2.22.2.- Ingresos por intereses.

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

2.23.- 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. 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. Al cierre del período no existen contratos clasificados en esta categoría.

2.24.- 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 de la Sociedad 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.

3.- POLITICA DE GESTION DE RIESGOS.

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

3.1.- Descripción general del marco regulatorio y legal del sector eléctrico en Chile.

El sector eléctrico chileno está regulado por el Decreto con Fuerza de Ley N° 1 de 1982 del Ministerio de Minería, denominado Ley General de Servicios Eléctricos y su Reglamento, promulgado por Decreto Supremo N° 327 de 1998 del ministerio antes citado. El texto de la Ley General de Servicios Eléctricos y el de las sucesivas modificaciones introducidas por leyes promulgadas entre diciembre de 1982 y abril de 2006, fueron refundidos, coordinados y sistematizados por medio del Decreto de Fuerza de Ley N°4/20.018 de 2006, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción.

En concordancia con la política económica que se aplica en el país, las actividades de generación, transporte y distribución de electricidad son desarrolladas en Chile por el sector privado, cumpliendo el Estado una función reguladora, fiscalizadora y subsidiaria.

Lo anterior se traduce en que las empresas tienen una amplia libertad para decidir sus inversiones, la comercialización de sus servicios y la operación de sus instalaciones, siendo por tanto responsables por el nivel de servicio otorgado en cada segmento, en cumplimiento de las obligaciones que imponen las leyes, reglamentos y normas que en conjunto componen el marco regulatorio del sector.

En el país existen cuatro sistemas eléctricos, diferenciados por su ubicación geográfica:

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) que abarca la I, II y XV regiones y que atiende al 6,2% de la población total del país, el Sistema Interconectado Central (SIC) que cubre desde Tal Tal (II Región) hasta Chiloé (X Región), más la Región Metropolitana, con un 92,2% de la población del país, el Sistema de Aysén que atiende a la XI Región con un 0,6% de la población y el Sistema de Magallanes presente en la XII Región que atiende al 1,0% de la población. TRANSNET participa del Sistema Interconectado Central, donde actúan un total de 66 empresas generadoras, 12 empresas transmisoras y 29 empresas distribuidoras, que en conjunto suministraron en el año 2010 una demanda agregada de 6.482 MW, con 41.062 GWh de energía consumida.

Las empresas generadoras y transmisoras tienen la obligación de coordinar la operación de sus centrales y líneas de transmisión que funcionan interconectadas entre sí, con el fin de preservar la seguridad del sistema y garantizar la operación a mínimo costo.

La coordinación de la operación de las centrales generadoras es efectuada en cada sistema eléctrico por un Centro de Despacho Económico de Carga, CDEC, organismo conformado por las empresas de generación, las empresas de transmisión y los clientes libres. El CDEC es el encargado de planificar la operación óptima del sistema y de valorar económicamente las transferencias de energía y potencia que se producen entre todos los generadores.

Los propietarios de líneas eléctricas que emplean bienes nacionales de uso público, están obligados a permitir el uso de sus instalaciones para el paso de energía eléctrica, teniendo a cambio el derecho a recibir un pago por parte de quienes hacen uso de ellas.

3.1.1.- 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 34% 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 28% 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 3 empresas en el SIC. Algunas empresas distribuidoras y clientes industriales también han desarrollado instalaciones de subtransmisión, las que les permiten reducir sus costos de compra de energía y potencia. Adicionalmente, empresas generadoras son dueñas de instalaciones de transmisión que, por lo general, se limitan a interconectar las centrales al SIC.

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.

3.1.2.- La cobertura geográfica de TRANSNET.

La empresa está organizada en base a seis zonas, cada una de las cuales atiende las siguientes áreas geográficas:

Zona Elqui: Desde la subestación Incahuasi en la III Región, hasta la subestación Illapel, excluida.

Zona Aconcagua: Desde la subestación Illapel hasta el paño de 110 kV de la subestación Quillota.

Zona Cachapoal: Instalaciones comprendidas entre la subestación Pirque y la subestación Teno excluida.

Zona Maule: Instalaciones comprendidas entre la subestación Teno y 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.

3.1.3.- 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 por mayor de manufacturas nacionales (IPMN), el índice de precios al por mayor de bienes importados (IPMBI), el índice de precios al consumidor (IPC) 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 publicadas en el decreto N° 320 del Ministerio de Economía Fomento y Reconstrucción, publicado el Diario Oficial con fecha 9 de enero de 2009, y que rigen hasta el año 2010, en adelante "Decreto de Tarifas de Subtransmisión".

A la fecha de hoy, el estudio a partir del cual se determinarán las nuevas tarifas se encuentra en proceso de revisión por parte de la Comisión Nacional de Energía.

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 mantenimiento 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.

3.1.4.- Riesgo de Tarifación.

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 una tarifa para los servicios regulados de la empresa transmisora de manera que, considerando una cierta demanda esperada y sus costos de operación, mantenimiento 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 enero de 2009, que rigen desde el 14 de enero de ese año hasta el año 2010, que reguló después de esa fecha 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 2007 al 2010.

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 son determinados con mecanismos de carácter técnico, diseñados para obtener una rentabilidad justa para los activos invertidos en este sector.

3.1.5.- Riesgo de demanda y Mercado.

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.

3.2.- Riesgo financiero.

El negocio de transmisión de energía en que participa TRANSNET S.A., corresponde a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un mecanismo de carácter técnico, el cual permite obtener una rentabilidad razonable. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados en pesos, y se indexan semestralmente según la variación del IPC, del IPM de productos importados y del IPM de productos nacionales, estos últimos para el sector de industrias manufactureras.

En atención a lo anterior, a nivel corporativo se definen, coordinan y controlan las estructuras financieras de las empresas que componen el grupo CGE en orden a prevenir y mitigar los principales riesgos financieros identificados.

3.2.1.- Riesgo de tipo de cambio.

Debido a que los negocios en que participan las empresas del Grupo CGE son fundamentalmente en pesos, CGE, matriz de TRANSNET S.A., ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio.

En TRANSNET S.A. no existen activos ni pasivos significativos que estén afectados a riesgos de tipo de cambio.

Al cierre del presente período, la deuda financiera de TRANSNET S.A. alcanzó a M\$ 109.285.047 la que se encuentra denominada principalmente en unidades de fomento o pesos.

	30-06-2011		31-12-2010	
	Valor Libro Deuda	%	Valor Libro Deuda	%
Deuda en pesos o U.F.	99.883.988	91,40	96.117.930	89,55
Deuda en US\$, pesificada mediante derivados.	9.401.059	8,60	11.215.144	10,45
Total	109.285.047	100,00	107.333.074	100,00

Actualmente, la Compañía posee un stock de deuda en dólares de US\$ 20 millones, sobre la que ha optado por realizar una cobertura a nivel de flujo de caja a través de contratos de permuta financiera (Cross Currency Swap) con el fin de mantener los flujos de la deuda expresados principalmente en Unidades de Fomento. En consecuencia, la mayor exposición cambiaria está relacionada con la variación de la Unidad de Fomento respecto del peso.

Al cierre del presente período, el valor del dólar observado alcanzó a \$ 468,15 es decir un 0,03% superior al valor de cierre al 31 de diciembre de 2010, fecha en que alcanzó un valor de \$ 468,01.

Considerando los valores indicados anteriormente, se efectuó un análisis de sensibilidad para determinar el potencial efecto en los resultados de la Sociedad debido a la variación de $\pm 1\%$ en el tipo de cambio, en el evento que no se hubiere aplicado una política de cobertura mediante la contratación del referido cross currency swap.

Sensibilización tipo de cambio	% t/c	T/c cierre	Deuda en moneda extranjera		Efecto t/c M\$
			MUS\$	M\$	
Saldos al 30-06-2011		468,15	20.000	9.363.000	
	-1%	463,47	20.000	9.269.370	(93.630)
	1%	472,83	20.000	9.456.630	93.630

Como resultado de esta sensibilización, el efecto marginal en la utilidad de TRANSNET habría alcanzado a $\pm M\$ 93.630$.

Debido a la política de cobertura determinada por la matriz CGE, esta deuda de MUS\$ 20.000 se fijó al momento de la contratación de los Cross Currency Swap, en un valor de UF 499.503. Bajo estas circunstancias, el efecto en resultados debido a la variación del valor de la unidad de fomento en el presente período, alcanzó a una pérdida de M\$ 216.954.

3.2.2.- Riesgo de variación Unidad de Fomento.

La Sociedad mantiene un 91,40% de sus deudas expresadas en UF, lo que genera un efecto en la valorización de estos pasivos respecto del peso. Para determinar el efecto de la variación de la UF en resultados antes de impuesto se realizó una sensibilización de la UF reflejando que ante un alza de un 1% en el valor de la UF, los resultados antes de impuesto disminuyen en M\$ 963.155. A su vez, una disminución de 1% en el valor de la UF genera un incremento de M\$ 963.155 en el resultado.

3.2.3.- 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, TRANSNET S.A. posee una baja exposición al riesgo asociado a las fluctuaciones de las tasas de interés en el mercado, ya que el 81,91% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa fija, ya sea directamente o mediante contratos de derivados.

	30-06-2011		31-12-2010	
	Valor Libro Deuda	%	Valor Libro Deuda	%
Deuda tasa fija.	78.252.786	71,60	997.371	3,35
Deuda tasa fija mediante derivados.	11.268.995	10,31	9.399.217	31,57
Deuda variable.	19.763.266	18,08	19.376.373	65,08
Total	109.285.047	99,99	29.772.961	100,00

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de M\$ 72.133 de mayor gasto por intereses.

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

El riesgo de liquidez en TRANSNET S.A., 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.

A nivel de nuestra matriz CGE, 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 Empresa. Sin perjuicio de lo anterior, la Sociedad cuenta con líneas bancarias de corto plazo aprobadas, que permiten reducir ostensiblemente el riesgo de liquidez a nivel de matriz o cualquiera de sus filiales.

El reducido riesgo de refinanciamiento se circunscribe a aquella porción de la deuda que se encuentra radicada en el corto plazo y representa un 9% del total. El 91% de la deuda se ha estructurado a largo plazo mediante bonos y créditos bancarios. El perfil de vencimiento de la deuda financiera por capital e intereses es el siguiente:

M\$ al 30-06-2011	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	6.297.912	25.014.776	0	0	0	31.312.688
Bonos	3.259.799	6.519.597	9.779.396	23.264.350	80.243.604	123.066.746
Pasivos de cobertura	127.540	1.740.396	0	0	0	1.867.936
Cuentas por pagar comerciales	4.407.051	0	0	0	0	4.407.051
Cuentas por pagar relacionadas	430.091	0	0	0	0	430.091
Total	14.522.393	33.274.769	9.779.396	23.264.350	80.243.604	161.084.512
	9%	21%	6%	14%	50%	100%

M\$ al 31-12-2010	Hasta 1 año	Más de 1 año y hasta 3 años	Más de 3 años y hasta 6 años	Más de 6 años y hasta 10 años	Más de 10 años	TOTAL
Bancos	6.047.530	24.519.165	0	0	0	30.566.695
Bonos	3.195.118	6.355.817	9.533.726	19.429.384	83.067.281	121.581.326
Pasivos de cobertura	123.931	1.691.996	0	0	0	1.815.927
Cuentas por pagar comerciales	4.194.639	0	0	0	0	4.194.639
Cuentas por pagar relacionadas	2.505.701	0	0	0	0	2.505.701
Total	16.066.919	32.566.978	9.533.726	19.429.384	83.067.281	160.664.288
	10%	20%	6%	12%	52%	100%

3.2.5.- Valor justo de deuda a costo amortizado.

Como parte del análisis de riesgo, se ha realizado un análisis del valor de mercado que tendrían los pasivos bancarios y bonos de la empresa al 30 de junio de 2011.

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.

Valorización por tipo deuda (MM\$)	Valor libro deuda al 30-06-2011	Valor de mercado al 30-06-2011	Diferencia (%)	Valor libro deuda al 31-12-2010	Valor de mercado al 31-12-2010	Diferencia (%)
Bancos	31.032	28.431	(9,15)	30.591	28.148	(7,99)
Bonos	78.253	80.285	2,53	76.742	79.252	3,27
Total	109.285	108.716	(6,62)	107.333	107.400	(4,72)

3.2.6.- Riesgo de crédito.

El riesgo de crédito de las cuentas por cobrar proveniente de la actividad comercial de TRANSNET S.A. es muy limitado y está acotado a un número reducido de grandes

empresas. En total son 22 las empresas generadoras que hacen uso de los sistemas de Subtransmisión en que participa la empresa, de las cuales las 8 más importantes representan el 95% 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.

3.3.- Control interno.

La Sociedad cuenta con mecanismos de control interno, controles de gestión de riesgos, controles de gestión económico - financiero, para asegurar que las operaciones se realicen en concordancia con las políticas, normas y procedimientos establecidos internamente como también las impartidas desde el Grupo CGE.

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.- Valor razonable de derivados y de otros instrumentos financieros.

El valor razonable de los instrumentos financieros que no son comercializados en un mercado activo (por ejemplo, acciones sin cotización o suficiente presencia bursátil, derivados extra-bursátiles, etc.) se determina usando técnicas de valuación. La Sociedad aplica su juicio para seleccionar una variedad de métodos y aplica supuestos que principalmente se basan en las condiciones de mercado existentes a la fecha de cada estado de situación financiera.

4.2.- 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 bonos corporativos de alta calidad 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 N° 18 se presenta información adicional al respecto.

4.3.- Tasaciones de propiedad, plantas y equipos.

La Sociedad efectúa periódicamente retasaciones de parte significativa de sus propiedades, plantas y equipos. Las tasaciones vinculadas con las redes de transmisión y distribución eléctrica son efectuadas tomando como base la metodología del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR /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 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.

Los activos de transmisión son sometidos periódicamente a retasación, considerando los valores de mercado de los bienes internacionales.

5.- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Clases de efectivo y equivalentes al efectivo	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Efectivo en caja.	4.474	5.675
Saldos en bancos.	44.300	31.977
Depósitos a corto plazo.	0	731.884
Total	48.774	769.536

El efectivo y equivalentes al efectivo incluido en el estado intermedio de situación financiera al 30 de junio de 2011 y del ejercicio 2010 no difieren del presentado en el estado intermedio de flujos de efectivo.

La composición del rubro por tipo de monedas al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre 2010 es la siguiente:

Información del efectivo y equivalentes al efectivo por moneda	Moneda	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Monto del efectivo y equivalente al efectivo.	CL \$	48.774	769.536
Total		48.774	769.536

6.- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.

6.1.- Activos y pasivos de cobertura.

La Sociedad mantiene al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 contratos de permuta de tipo de cambio y tasa de interés (cross currency interest rate swap) suscritos el 11 de julio de 2008, que convierten US\$ 20 millones al equivalente de U.F. 499.503. Los contratos señalados fueron designados como instrumentos de cobertura de los flujos de caja vinculados al pago de la deuda en moneda extranjera por MUS\$ 20.000 (Nota 15.1), en lo que se refiere a los riesgos de tipo de cambio y tasa de interés.

Para determinar el valor futuro vigente a la fecha de cierre se emplean los puntos forward a una semana de plazo y a 30 días plazo publicados por Reuters, a los que se agrega el valor del dólar observado a la fecha de cierre.

La composición de los activos y pasivos de cobertura al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 se detalla en los siguientes cuadros:

Pasivos de coberturas corrientes y no corrientes					Valor justo			
					Corrientes		No corrientes	
Sociedad	Tipo de contrato	Tipo de cobertura	Riesgo de cobertura	Partida cubierta	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Transnet S.A.	Swaps	Flujo de efectivo	Exposición de variaciones de tipo de cambio y tasa de interés variable.	Moneda y tasa de interés	127.540	123.931	1.740.396	1.691.996
Total					127.540	123.931	1.740.396	1.691.996

6.2.- Jerarquías del valor razonable.

Los instrumentos financieros que han sido contabilizados a valor justo en el estado de situación financiera al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, han sido medidos en base a las metodologías previstas en la NIC 39. Dichas metodologías aplicadas para clase de instrumentos financieros se clasifican según su jerarquía de la siguiente manera:

- Nivel I: Valores o precios de cotización en mercados activos para activos y pasivos idénticos.
- Nivel II: Información (“inputs”) provenientes de fuentes distintas a los valores de cotización del Nivel I, pero observables en mercados para los activos y pasivos ya sea de manera directa (precios) o indirecta (obtenidos a partir de precios).
- Nivel III: Inputs para activos o pasivos que no se basen en datos de mercados observables.

La siguiente tabla presenta los instrumentos financieros que son medidos a valor razonable al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, en la medida que existan saldos vigentes a la fecha de cierre de los estados financieros.

Pasivos por instrumentos financieros medidos a valor razonable.

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
			Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
Pasivos financieros	30-06-2011				
	Corrientes	No corrientes			
Derivados de cobertura de flujo de caja.	127.540	1.740.396	0	1.867.936	0
Total	127.540	1.740.396	0	1.867.936	0

Instrumentos financieros medidos a valor razonable			Valor razonable medido al final del período de reporte utilizando:		
			Nivel I M\$	Nivel II M\$	Nivel III M\$
Pasivos financieros	31-12-2010				
	Corrientes	No corrientes			
Derivados de cobertura de flujo de caja.	123.931	1.691.996	0	1.815.927	0
Total	123.931	1.691.996	0	1.815.927	0

7.- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto	Corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Deudores comerciales, neto.	9.321.430	12.515.381
Otras cuentas por cobrar, neto.	690.439	2.075.466
Total	10.011.869	14.590.847

Clases de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, bruto	Corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Deudores comerciales, bruto.	11.749.360	14.943.311
Otras cuentas por cobrar, bruto.	690.439	2.075.466
Total	12.439.799	17.018.777

Los plazos de vencimiento de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vigentes o por vencer al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por vencer	Corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	9.547.421	14.501.778
Total	9.547.421	14.501.778

Los plazos de la deuda vencida de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 son los siguientes:

Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos	30-06-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Con vencimiento menor de tres meses.	456.076	42.642
Con vencimiento entre tres y seis meses.	467	17.187
Con vencimiento entre seis y doce meses.	7.905	29.240
Con vencimiento mayor a doce meses.	2.427.930	2.427.930
Total	2.892.378	2.516.999

El detalle del deterioro de deudores comerciales al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Importe en libros de deudores comerciales, otras cuentas por cobrar deteriorados	Corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Deudores comerciales.	2.427.930	2.427.930
Total	2.427.930	2.427.930

El movimiento de la provisión por deterioro de los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, se muestra en el siguiente cuadro:

Provisión deudores comerciales y otras cuentas por cobrar vencidos y no pagados con deterioro	Corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Saldo inicial.	2.427.930	2.427.930
Baja de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados del período.	0	0
Aumento (disminución) del período.	0	0
Total	2.427.930	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.

Calidad Crediticia:

En materia de energía eléctrica las Empresas propietarias de instalaciones de subtransmisión se rigen por la Ley N° 19.940, de 2004, que modificó el marco regulatorio del segmento de la transmisión de electricidad, estableciendo un nuevo régimen de tarifas y otorgando así certidumbre regulatoria a este segmento, por el Decreto Supremo N° 327, de diciembre de 1997, del Ministerio de Minería, que fija el reglamento de la Ley General de Servicios Eléctricos y por Decreto N° 320 de 2009, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción, que fija las tarifas de subtransmisión y sus fórmulas de indexación.

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. A su vez, en el punto 10.5 del artículo segundo del Decreto N° 320, 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.

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

Las transacciones con empresas relacionadas son de pago/cobro inmediato ó a 30 días, y no están sujetas a condiciones especiales. Estas operaciones se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y 89 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. No existen deudas de dudoso cobro, razón por la cual no se ha constituido una provisión de deterioro para estas transacciones.

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 junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas							Saldos al	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-06-2011	31-12-2010
							M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Recuperación de gastos	Hasta 30 días	Matriz	CL \$	0	9.322
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente mercantil	Hasta 30 días	Matriz	CL \$	3.456.476	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	1.667	99.133
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Arriendo de equipos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	53.240	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	6.676	11.434
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	4.637	0
96.837.950-k	Tecnet S.A.	Chile	Arriendo propiedades	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	0	2.096
96.568.740-8	Gas Sur S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	40.726	41.141
99.527.700-k	Campanario Generación S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	959.176	1.307.697
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Peajes y arriendos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	117.625	216.099
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	819.694	0
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica S.A.	Chile	Servicios prestados	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	33.595	0
Total							5.493.512	1.686.922

8.1.2.- Cuentas por pagar a entidades relacionadas.

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas							Saldos al	
R.U.T	Sociedad	País de origen	Descripción de la transacción	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	Corrientes	
							30-06-2011	31-12-2010
							M\$	M\$
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz	CL \$	12.057	7.785
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Cuenta Corriente mercantil	Hasta 30 días	Matriz	CL \$	0	1.108.132
99.513.000-5	CGE Distribución S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	39.167	7.251
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	20.330	4.189
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Arriendo de oficinas	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	1.469	0
86.386.700-2	Transformadores Tusan S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	71.392	81.691
78.512.190-2	Energy sur S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	22.394	29.241
93.603.000-8	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	95.858	7.741
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Compra de activos	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	31.945	1.179.871
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	66.138	0
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Asesorías recibidas	Hasta 30 días	Matriz común	CL \$	14.284	53.021
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Compra de gas natural	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	436	410
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Arriendo de propiedades	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	0	13.806
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Reembolso de gastos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	42.803	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Arriendo de terrenos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	0	12.563
87.601.500-5	Empresa Eléctrica de Atacama S.A.	Chile	Servicios recibidos	Hasta 30 días	Indirecta	CL \$	11.656	0
Total							429.929	2.505.701

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 junio de 2011 y 30 de junio de 2010.

Transacciones													
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2011	Efecto en	01-01-2010	Efecto en	01-04-2011	Efecto en	01-04-2010	Efecto en
						30-06-2011	resultados	30-06-2010	resultados	30-06-2011	resultados	30-06-2010	resultados
						monto	(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 \$	12.077	12.077	11.812	11.812	6.075	6.075	5.997	5.997
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Servicios mantención cobrados	CL \$	218.692	218.692	468.374	468.374	114.585	114.585	308.759	308.759
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo prop. y equipos pagados	CL \$	1.288	(1.288)	0	0	0	0	0	0
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Prest.de servicios pagados	CL \$	0	0	171.225	(171.225)	0	0	171.225	(171.225)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	219.743	(219.743)	143.778	(143.778)	132.073	(132.073)	143.778	(143.778)
99.513.400-4	CGE Distribución S.A.	Chile	Matriz común	Recuperacion de gastos	CL \$	6.635	0	0	0	0	0	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Prestación de servicios pagados	CL \$	63.229	(63.229)	57.289	(57.289)	45.106	(45.106)	28.468	(28.468)
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros	CL \$	14.201	(14.201)	12.132	(12.132)	2.670	(2.670)	0	0
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Servicios de mantención cobrados	CL \$	24.839	24.839	48.165	48.165	15.369	15.369	38.191	38.191
91.143.000-2	Compañía Nacional de Fuerza Eléctrica S.A.	Chile	Matriz común	Reembolso de gastos	CL \$	4.908	(4.908)	4.591	(4.591)	2.906	(2.906)	3.660	(3.660)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Asesorías y servicios pagados	CL \$	246.814	(246.814)	190.099	(190.099)	129.976	(129.976)	94.797	(94.797)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Arriendo propiedades y otros	CL \$	45.958	(45.958)	44.717	(44.717)	18.490	(18.490)	26.912	(26.912)
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Reembolso de gastos	CL \$	13.381	0	0	0	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Traspaso de personal	CL \$	888	(888)	0	0	0	0	0	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Cargo)	CL \$	44.945.097	0	54.296.421	0	22.487.511	0	35.607.893	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Cuenta corriente mercantil (Abono)	CL \$	(40.380.490)	0	(50.084.585)	0	(24.067.658)	0	(27.149.015)	0
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses cobrados	CL \$	64.020	64.020	16.436	16.436	34.627	34.627	6.882	6.882
90.042.000-5	Compañía General de Electricidad S.A.	Chile	Matriz	Intereses pagados	CL \$	118.655	(118.655)	6.725	(6.725)	117.760	(117.760)	6.694	(6.694)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL \$	2.076.981	(30.649)	542.658	0	752.367	(30.649)	542.658	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Servicio de Inspección cobrados	CL \$	13.470	13.470	0	0	13.470	(13.470)	0	0
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	329.927	(329.927)	64.522	(64.522)	144.784	(144.784)	64.522	(64.522)
89.479.000-8	Comercial y Logística General S.A.	Chile	Matriz común	Venta de materiales	CL \$	0	0	65.270	65.270	0	0	65.270	65.270
78.512.190-2	Energy Sur Ingeniería S.A.	Chile	Indirecta	Servicios pagados	CL \$	94.910	(94.910)	19.489	(19.489)	74.091	(74.091)	16.359	(16.359)

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

Transacciones													
Rut	Sociedad	País de origen	Naturaleza de la relación	Descripción de la transacción	Tipo de moneda o unidad de reajuste	01-01-2011	Efecto en	01-01-2010	Efecto en	01-04-2011	Efecto en	01-04-2010	Efecto en
						30-06-2011	resultados	30-06-2010	resultados	30-06-2011	resultados	30-06-2010	resultados
						monto	(cargo) / abono						
						M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
96.568.740-8	Gasco GLP S.A.	Chile	Indirecta	Compra de Gas	CL \$	1.374	(1.374)	528	(528)	1.090	(1.090)	0	0
96.853.490-4	Gas Sur S.A.	Chile	Indirecta	Serv.de operación cobrados	CL \$	131.984	131.984	128.733	128.733	55.909	55.909	66.111	66.111
93.832.000-4	Inmobiliaria General S.A.	Chile	Matriz común	Arriendo propiedades y otros	CL \$	114.328	(114.328)	117.099	(117.099)	57.534	(57.534)	56.953	(56.953)
96.895.660-4	Inversiones Raulí S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo propiedades y otros	CL \$	6.623	(6.623)	4.993	(4.993)	4.452	(4.452)	2.464	(2.464)
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Directores comunes	Servicios de operación pagados	CL \$	10.974	(10.860)	0	0	10.974	(10.860)	0	0
92.307.000-1	Rhona S.A.	Chile	Directores comunes	Venta de materiales	CL \$	0	0	226.614	0	0	0	(487)	0
93.603.000-9	Sociedad de Computación Binaria S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	408.027	(408.027)	378.356	(378.356)	217.670	(217.670)	189.298	(189.298)
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo y servicios cobrados	CL \$	22.189	22.189	16.624	16.624	10.952	10.952	10.916	10.916
96.837.950-K	Tecnet S.A.	Chile	Indirecta	Prestación de servicios pagados	CL \$	105.600	(105.600)	78.705	(78.705)	45.407	(45.407)	28.907	(28.907)
86.386.700-2	Transformadores Tusán S.A.	Chile	Matriz común	Asesorías y servicios pagados	CL \$	46.437	(46.437)	164.710	(164.710)	20.194	(20.194)	103.417	(103.417)
86.386.700-2	Transformadores Tusán S.A.	Chile	Matriz común	Prestación de servicios pagados	CL \$	279.101	(279.101)	0	0	118.164	(118.164)	0	0
86.386.700-2	Transformadores Tusán S.A.	Chile	Matriz común	Compra de Activos	CL \$	6.666	0	0	0	0	0	0	0
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Arriendo y servicios cobrados	CL \$	0	0	17.810	17.810	0	0	663	663
96.763.010-1	Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A.	Chile	Indirecta	Prestación de servicios pagados	CL \$	93.763	(93.763)	1.380	(1.380)	45.866	(45.866)	704	(704)
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación cobrados	CL \$	470.791	470.791	474.052	474.052	197.971	197.971	421.951	421.951
78.784.320-4	Iberoamericana de Energía Ibener S.A.	Chile	Indirecta	Asesorías y servicios pagados	CL \$	77	(77)	0	0	77	(77)	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Peajes y arriendos	CL \$	3.554.708	3.554.708	0	0	1.398.022	1.398.022	0	0
99.527.700-K	Campanario Generación S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación pagados	CL \$	3.350	(3.350)	0	0	3.350	(3.350)	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación pagados	CL \$	74.156	(74.156)	0	0	28.215	(28.215)	0	0
87.601.500-5	Empresa Eléctrica Atacama S.A.	Chile	Indirecta	Servicios de operación cobrados	CL \$	10.500	10.500	25.266	25.266	10.500	10.500	25.266	25.266
86.977.200-3	Empresas Emel S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	2.576.784	2.576.784	0	0	2.166.044	2.166.044	0	0
96.893.220-9	Empresa de Transmisión Eléctrica S.A.	Chile	Indirecta	Servicios prestados	CL \$	144.709	144.709	0	0	144.709	144.709	0	0

8.2.- Directorio y Gerencia de la Sociedad.

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

El equipo gerencial de TRANSNET S.A. lo componen un Gerente General, cuatro Gerentes de Área, seis Gerentes Zonales y cuatro Subgerentes.

8.2.1.- Remuneración del Directorio.

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 12 de abril de 2011, fijó los siguientes montos para el ejercicio 2011, los cuales son idénticos a los fijados para el ejercicio 2010:

- Dietas por asistencia a sesiones.

Pagar a cada Director 30 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.

Pagar una participación del 1,5 por ciento de las utilidades del ejercicio con un tope máximo de un 5 por ciento de los dividendos con cargo a las utilidades del ejercicio y demás dividendos con cargo a otras utilidades o fondos que se hayan pagado durante el ejercicio. La participación del Presidente del Directorio será equivalente a dos veces la participación a un Director.

El detalle de los montos pagados por el período terminado de seis y tres meses de 2011 y 2010 a los Señores Directores es el siguiente:

Retribución del directorio									
Nombre	Cargo	01-01-2011 30-06-2011		01-01-2010 30-06-2010		01-04-2011 30-06-2011		01-04-2010 30-06-2010	
		Dieta directorio	Participación utilidades						
		M\$							
Cristian Neuweiler Heinsen	Presidente	7.791	88.306	8.818	83.208	3.918	26.368	3.796	19.103
Jorge Marín Correa	Vicepresidente	2.605	44.153	3.778	41.604	1.959	13.184	1.267	9.551
Gustavo Benavente Zañartu	Director	3.250	44.153	4.409	41.604	1.959	13.184	1.898	9.551
Andrés Pérez Cruz	Director	3.252	44.153	3.782	41.604	1.960	13.184	1.898	9.551
Francisco Javier Marín Jordán	Director	3.896	44.153	4.409	41.604	1.960	13.184	1.898	9.551
Pablo Guarda Barros	Director	3.250	0	4.409	0	1.959	0	1.898	0
Eduardo Reitz Aguirre	Director	3.896	31.815	1.898	0	1.960	9.500	1.898	0
Claudio Hornauer H.	Director	0	12.339	2.511	41.604	0	3.685	0	9.551
Totales		27.940	309.072	34.014	291.228	15.675	92.289	14.553	66.858

8.2.2.- Remuneración del Equipo Gerencial.

Las remuneraciones con cargo a resultados al Equipo Gerencial clave de la Sociedad asciende a M\$ 1.200.101 por el período terminado al 30 de junio de 2011, (M\$ 1.100.988 en el período 2010).

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.- INVENTARIOS.

La composición del rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Clases de inventarios	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Suministros para mantención.	405.869	400.683
Total	405.869	400.683

Información adicional de inventarios:

Otra información de inventarios	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
Costos de inventarios reconocidos como gastos durante el periodo.	329.927	373.393	166.080	214.281

10.- ACTIVOS, PASIVOS POR IMPUESTOS.

El detalle de este rubro es el siguiente para el período finalizado al 30 de junio de 2011 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010.

Activos por impuestos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Pagos provisionales mensuales.	2.868.621	4.601.490
Créditos al impuesto.	54.999	491.634
Total	2.923.620	5.093.124

Pasivos por impuestos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Impuesto a la renta de primera categoría.	2.544.676	4.244.270
Total	2.544.676	4.244.270

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

Activo / pasivos por impuestos, neto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos por impuestos por cobrar.	378.944	848.854
Pasivos por impuestos por pagar.	0	0

11.- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro es el siguiente al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010.

Otros activos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Gastos pagados por anticipado.	0	174.557	0	0
Garantías de arriendo.	11.638	14.951	0	0
Otros activos (*)	0	0	76.810	76.810
	11.638	189.508	76.810	76.810

(*) Los otros activos están compuestos por inversión en CDEC-SIC Ltda. valorizados al costo en razón a su naturaleza.

12.- ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTO DE LA PLUSVALIA.

12.1.- Composición y movimientos de los activos intangibles.

Este rubro está compuesto por servidumbres de paso y software computacional. Su detalle al 30 de junio de 2011 y 31 diciembre de 2010 es el siguiente:

Clases de activos intangibles, neto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Programas informáticos, neto.	62.594	87.302
Otros activos intangibles identificables, neto.	9.397.992	7.750.575
Total	9.460.586	7.837.877

Clases de activos intangibles, bruto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Programas informáticos, bruto.	230.172	230.172
Otros activos intangibles identificables, bruto.	9.397.992	7.750.575
Total	9.628.164	7.980.747

Amortización acumulada y deterioro del valor, activos intangibles	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Amortización acumulada y deterioro de valor, programas informáticos.	167.578	142.870
Total	167.578	142.870

El detalle de vidas útiles aplicadas en el rubro Intangibles al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

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

El movimiento de intangibles al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Movimientos en activos intangibles	2011		
	Programas informáticos, neto M\$	Otros activos intangibles identificables, neto M\$	Activos intangibles identificables, neto M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	87.302	7.750.575	7.837.877
Adiciones.	0	1.647.417	1.647.417
Amortización.	(24.708)	0	(24.708)
Cambios, total	(24.708)	1.647.417	1.622.709
Saldo final de activos intangibles identificables al 30/06/2011	62.594	9.397.992	9.460.586

Movimientos en activos intangibles	2010		
	Programas informáticos, neto	Otros activos intangibles identificables, neto	Activos intangibles identificables, neto
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	140.909	6.108.737	6.249.646
Adiciones.	2.308	1.641.838	1.644.146
Amortización.	(55.915)	0	(55.915)
Cambios, total	(53.607)	1.641.838	1.588.231
Saldo final de activos intangibles identificables al 31/12/2010	87.302	7.750.575	7.837.877

El detalle del importe de activos intangibles identificables significativos y su vida útil o período de amortización al 30 de junio de 2011 es el siguiente:

Detalle de otros activos intangibles identificables al 30/06/2011	Importe en libros de activo individual intangible significativo	Explicación del período de amortización restante de activo intangible individual identificable significativo
	M\$	
Servidumbres.	9.397.992	Indefinida
Total	9.397.992	

El cargo a resultados por amortización de intangibles al 30 de junio de 2011 y 2010 se detalla a continuación:

Línea de partida en el estado de resultados que incluye amortización de activos intangibles identificables	desde al	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	Ref. Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de ventas.	22.3	24.554	461	11.967	461
Gastos de administración.	22.3	154	498	0	384
Total		24.708	959	11.967	845

12.2.- Activos intangibles con vida útil indefinida.

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.

12.3 Pruebas de deterioro de los activos intangibles de vida útil indefinida.

La Sociedad evalúa anualmente si los activos intangibles de vida útil indefinida han sufrido algún deterioro, de acuerdo con la política contable que se describe en la nota 2.9. Los montos recuperables de las unidades generadoras de efectivo han sido determinados sobre la base de

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

Las tasas de descuento antes de impuestos, expresadas en términos reales, aplicadas en el período 2011 y ejercicio 2010 fueron de 10,5%.

Como resultado de esta prueba, la Sociedad determinó que no existen deterioros de los activos intangibles de vida útil indefinida.

13.- PROPIEDADES, PLANTA Y EQUIPO.

13.1.- Vidas útiles.

El siguiente cuadro muestra las vidas útiles técnicas para los bienes 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 instalaciones fijas y accesorios.	10	15
Vida útil para vehículos de motor.	5	10

13.2.- Detalle de los rubros.

La composición de este rubro es la siguiente al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, neto	30-06-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Construcciones en curso.	46.268.142	41.195.158
Terrenos.	20.350.596	19.618.712
Edificios.	2.333.232	2.384.133
Planta y equipos.	318.188.208	324.218.334
Subestaciones de poder.	194.765.923	198.595.946
Lineas de transporte energía.	123.422.285	125.622.388
Instalaciones fijas y accesorios	1.713.573	1.745.020
Equipos de comunicaciones.	483.189	514.549
Herramientas.	871.916	871.849
Muebles y útiles.	168.317	155.333
Instalaciones y accesorios diversos.	190.151	203.289
Vehículos de motor.	351.559	361.087
Total	389.205.310	389.522.444

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

Clases de propiedades, plantas y equipos, bruto	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Construcciones en curso.	46.268.142	41.195.158
Terrenos.	20.350.596	19.618.712
Edificios.	2.604.049	2.589.054
Planta y equipos.	400.978.853	400.443.926
Subestaciones de poder.	246.441.845	245.934.863
Lineas de transporte energía.	154.537.008	154.509.063
Instalaciones fijas y accesorios	3.934.750	3.783.558
Equipos de comunicaciones.	853.806	853.720
Herramientas.	2.399.284	2.281.502
Muebles y útiles.	370.641	337.986
Instalaciones y accesorios diversos.	311.019	310.350
Vehículos de motor.	874.475	829.713
Total	475.010.865	468.460.121

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

Depreciación acumulada y deterioro del valor, propiedades, planta y equipo	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Edificios.	270.817	204.921
Planta y equipos.	82.790.645	76.225.592
Subestaciones de poder.	51.675.922	47.338.917
Lineas de transporte energía.	31.114.723	28.886.675
Instalaciones fijas y accesorios	2.221.177	2.038.538
Equipos de comunicaciones.	370.617	339.171
Herramientas.	1.527.368	1.409.653
Muebles y útiles.	202.324	182.653
Instalaciones y accesorios diversos.	120.868	107.061
Vehículos de motor.	522.916	468.626
Total	85.805.555	78.937.677

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

Movimiento al 30 de junio de 2011.

Movimiento año 2011		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2011		41.195.158	19.618.712	2.384.133	324.218.334	1.745.020	361.087	389.522.444
Cambios	Adiciones.	5.752.105	731.884	14.994	86.449	151.840	44.761	6.782.033
	Retiros.		0	0	(190.605)	(246)	0	(190.851)
	Gasto por depreciación.			(65.895)	(6.605.091)	(183.041)	(54.289)	(6.908.316)
	Otros incrementos (decrementos).	(679.121)	0	0	679.121	0	0	0
Total cambios		5.072.984	731.884	(50.901)	(6.030.126)	(31.447)	(9.528)	(317.134)
Saldo Final al 30/06/2011		46.268.142	20.350.596	2.333.232	318.188.208	1.713.573	351.559	389.205.310

Movimiento al 31 de diciembre de 2010.

Movimiento año 2010		Construcción en curso	Terrenos	Edificios, neto	Planta y equipo, neto	Instalaciones fijas y accesorios, neto	Vehículos de motor, neto	Propiedades, planta y equipo, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo Inicial al 01/01/2010		41.295.940	14.463.020	2.467.994	271.883.076	1.903.757	360.363	332.374.150
Cambios	Adiciones.	11.628.691	604.507	0	117.890	195.072	118.579	12.664.739
	Retiros.		(584)	0	(184.838)	(2.691)	(18.405)	(206.518)
	Gasto por depreciación.			(60.845)	(10.880.213)	(351.118)	(99.450)	(11.391.626)
	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.		4.724.051	352.810	51.979.835	0	0	57.056.696
	Sub total reconocido en patrimonio neto	0	4.724.051	352.810	51.979.835	0	0	57.056.696
	Incremento (decremento) por revaluación reconocido en el estado de resultados.		(172.282)	(375.826)	(426.889)	0	0	(974.997)
	Otros incrementos (decrementos).	(11.729.473)	0	0	11.729.473	0	0	0
Total cambios	(100.782)	5.155.692	(83.861)	52.335.258	(158.737)	724	57.148.294	
Saldo Final al 31/12/2010		41.195.158	19.618.712	2.384.133	324.218.334	1.745.020	361.087	389.522.444

13.4.- Política de inversiones en propiedades, plantas 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.- Información adicional sobre propiedades, plantas y equipo.

Los terrenos, construcciones y edificios, redes de distribución eléctrica y subestaciones de poder se revaluaron al 31 de diciembre de 2010. Las tasaciones se llevaron 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 abonó a la reserva o superávit de revaluación en el patrimonio neto registrada a través del estado de resultados integrales. Este proceso implicó un incremento al 31 de diciembre de 2010 (antes de impuestos diferidos) de M\$57.056.696, el saldo revaluado de Propiedades, Plantas y Equipos al 30 de junio de 2011 asciende a M\$166.092.753 (Ver nota 13.7).

En el siguiente cuadro se detallan informaciones adicionales sobre propiedades, plantas y equipos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Informaciones adicionales a revelar sobre propiedades, planta y equipos	30-06-2011	31-12-2010
	M\$	M\$
Importe de desembolsos sobre cuentas de propiedades, planta y equipos en proceso de construcción.	5.752.105	11.628.691

13.6.- Costo por intereses.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2011 y en el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 no se han capitalizado intereses, por no existir propiedades, plantas y equipos que califiquen para dicha activación.

13.7.- 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 propiedad, 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 eléctricos que son los sometidos a reevaluación periódica se ha definido considerar como valor de referencia el valor de inversión (VI) entregado a la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), dado que no existe un mercado activo para los bienes eléctricos y así calcular el valor justo considerando la antigüedad real del bien, sus condiciones actuales de uso, una tasa efectiva de retorno que a diciembre de 2010 ascendía a 4 % y basados en una vida útil total por clases 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.

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	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Terrenos.	10.679.763	9.947.496
Edificios.	2.015.730	2.031.323
Planta y equipos.	162.083.790	164.809.532
Total	174.779.283	176.788.351

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 junio de 2011 y ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010.

Valor revaluado de Propiedades, planta y equipo	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Saldo inicial	169.432.828	117.232.511
Ajustes de revaluación.	0	57.056.696
Retiros de propiedades, planta y equipo revaluados.	(8.931)	0
Depreciación de la porción del valor de propiedades, planta y equipo revaluados.	(3.331.144)	(4.856.379)
Movimiento del período	(3.340.075)	52.200.317
Total	166.092.753	169.432.828

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	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Construcción en curso	46.268.142	41.195.158
Instalaciones fijas y accesorios	1.713.573	1.745.020
Vehículos de motor	351.559	361.087
Total	48.333.274	43.301.265

14.- IMPUESTOS DIFERIDOS.

El origen de los impuestos diferidos registrados al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

14.1.- Activos por impuestos diferidos.

Activos por impuestos diferidos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Relativos a intangibles	51.088	165.365
Relativos a acumulaciones (o devengos).	160.323	183.344
Relativos a obligaciones por beneficios a los empleados	339.887	326.393
Relativos a cuentas por cobrar.	412.748	412.748
Relativos a otros.	278.501	274.032
Total	1.242.547	1.361.882

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	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Relativos a propiedades, plantas y equipos	11.932.721	11.664.480
Relativos a revaluaciones de propiedad, Plantas y Equipos	28.235.768	28.637.831
Total	40.168.489	40.302.311

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 junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Movimientos en activos por impuestos diferidos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Activos por impuestos diferidos, saldo inicial.	1.361.882	1.100.896
Incremento (decremento) en activos impuestos diferidos.	(119.335)	260.986
Cambios en activos por impuestos diferidos, total	(119.335)	260.986
Total	1.242.547	1.361.882

El siguiente es el movimiento de los pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010:

Movimientos en pasivos por impuestos diferidos	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Pasivos por impuestos diferidos, saldo inicial.	40.302.311	30.564.658
Incremento (decremento) en pasivos impuestos diferidos.	(133.822)	9.737.653
Cambios en pasivos por impuestos diferidos, total	(133.822)	9.737.653
Total	40.168.489	40.302.311

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 relacionado 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	Activos/Pasivos brutos	Valores compensados	Saldos netos al cierre
	M\$	M\$	M\$
30-06-2011			
- Activos por impuestos diferidos	1.242.547	(1.242.547)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(40.168.489)	1.242.547	(38.925.942)
Total	(38.925.942)	0	(38.925.942)
31-12-2010			
- Activos por impuestos diferidos	1.361.882	(1.361.882)	0
- Pasivos por impuestos diferidos	(40.302.311)	1.361.882	(38.940.429)
Total	(38.940.429)	0	(38.940.429)

15.- PASIVOS FINANCIEROS.

El detalle de este rubro para los cierres al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, es el siguiente:

15.1.- Clases de otros pasivos financieros.

Pasivos financieros	Ref. nota	Moneda	30-06-2011		31-12-2010	
			Corrientes M\$	No corrientes M\$	Corrientes M\$	No corrientes M\$
Préstamos bancarios.		US \$	38.059	9.363.000	39.017	9.360.200
Préstamos bancarios.		UF	9.912.815	9.850.451	4.893.877	14.482.496
Total préstamos bancarios			9.950.874	19.213.451	4.932.894	23.842.696
Obligaciones con el público (bonos)		UF	1.000.971	77.251.815	997.371	75.744.186
Pasivos de cobertura	6.2.-		127.540	1.740.396	123.931	1.691.996
Total			11.079.385	98.205.662	6.054.196	101.278.878

US\$: Dólares estadounidenses.
UF : Unidad de fomento.

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

Saldos al 30 de junio de 2011.

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
								1 a 3 meses	3 a 12 meses			
								M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin garantía	0	9.912.815	9.912.815	9.850.451	9.850.451
Chile	Transnet S.A.	BBVA Grand Cayman Branch	US\$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin garantía	38.059	0	38.059	9.363.000	9.363.000
Total								38.059	9.912.815	9.950.874	19.213.451	19.213.451

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

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
								1 a 3 meses	3 a 12 meses		31-12-2010	1 hasta 2 años	
								M\$	M\$	M\$			M\$
Chile	Transnet S.A.	Banco BBVA	UF	Semestral	3,10%	3,10%	Sin garantía	0	4.893.877	4.893.877	4.827.498	9.654.998	14.482.496
Chile	Transnet S.A.	BBVA Grand Cayman Branch	US\$	Semestral	1,58%	1,58%	Sin garantía	0	39.017	39.017	9.360.200	0	9.360.200
Tttal								0	4.932.894	4.932.894	14.187.698	9.654.998	23.842.696

15.3.- Obligaciones con el público (bonos)

Saldos al 30 de junio de 2011.

N° de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 30-06-2011 M\$	Vencimientos		Total no corrientes 30-06-2011 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
610	D	3.500.000	UF	4,21%	4,30%	10-09-2030	Semestral	Semestral	1.000.971	11.084.595	66.167.220	77.251.815	Chile
Total									1.000.971	11.084.595	66.167.220	77.251.815	

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

N° de inscripción o identificación del instrumento	Serie	Monto nominal colocado vigente	Unidad de reajuste del bono	Tasa de interés	Tasa de interés efectiva	Plazo final	Periodicidad		Total corrientes 31-12-2010 M\$	Vencimientos		Total no corrientes 31-12-2010 M\$	Colocación en Chile o el extranjero
							Pago de intereses	Pago de amortización		más de 5 hasta 10 años M\$	10 o más años M\$		
610	D	3.500.000	UF	4,21%	4,30%	10-09-2030	Semestral	Semestral	997.371	6.826.753	68.917.451	75.744.204	Chile
Total									997.371	6.826.753	68.917.451	75.744.204	

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

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Retenciones.	1.389.233	742.410
Pasivos acumulados (o devengados). (*)	962.782	1.169.341
Proveedores no energéticos.	1.790.445	2.064.081
Acreedores varios.	218.807	218.807
Total	4.361.267	4.194.639

16.1.- Pasivos acumulados (o devengados).

(*) Pasivos acumulados (o devengados)	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Vacaciones del personal.	471.538	500.256
Bonificaciones de feriado.	115.540	62.887
Participación sobre resultados	239.414	297.125
Participación del Directorio.	136.290	309.073
Total	962.782	1.169.341

17.- OTRAS PROVISIONES.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

17.1.- Provisiones – saldos.

Clase de provisiones	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Provisión de reclamaciones legales.	0	0	233.740	193.740
Participación en utilidades y bonos.	214.536	353.579	0	0
Total	214.536	353.579	233.740	193.740

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 N° 28).

17.1.2.- Participación en utilidades y bonos.

La provisión para la participación de los empleados en las utilidades de la Sociedad 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 junio de 2011.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Por participación en utilidades y bonos	Total
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2011	193.740	353.579	547.319
Provisiones adicionales.	40.000	214.536	254.536
Provisión utilizada.	0	(353.579)	(353.579)
Total cambios en provisiones	40.000	(139.043)	(99.043)
Saldo final al 30/06/2011	233.740	214.536	448.276

Saldos al 31 diciembre de 2010.

Movimiento de las provisiones	Por reclamaciones legales	Por participación en utilidades y bonos	Total
	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 01/01/2010	664.225	359.136	1.023.361
Provisiones adicionales.	0	653.020	653.020
Provisión utilizada.	(470.485)	(658.577)	(1.129.062)
Total cambios en provisiones	(470.485)	(5.557)	(476.042)
Saldo final al 31/12/2010	193.740	353.579	547.319

18.- PROVISIONES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

18.1.- Detalle del rubro.

Provisión por beneficios a los empleados	No corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Provisión indemnización años de servicio.	548.663	531.848
Provisión premio de antigüedad.	110.203	106.528
Provisión beneficios post jubilatorios.	1.797.588	1.737.640
Total	2.456.454	2.376.016

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		Post jubilatorios	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo inicial	487.359	634.877	106.528	515.429	1.737.640	1.218.252
Costo del servicio corriente obligación plan de beneficios definidos.	4.874	46.130	1.065	58.776	17.376	0
Costo por intereses por obligación de plan de beneficios definidos.	11.941	42.012	2.610	33.515	42.572	0
Ganancias (pérdidas) actuariales obligación planes de beneficios definidos.	0	(235.660)	0	(501.192)	0	519.388
Total	504.174	487.359	110.203	106.528	1.797.588	1.737.640

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

Balance plan de beneficios	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Valor presente obligación plan de beneficios definidos, saldo final.	504.174	487.359	110.203	106.528	1.797.588	1.737.640
Obligación presente sin fondos de plan de beneficios definidos.	504.174	487.359	110.203	106.528	1.797.588	1.737.640
Ganancias (pérdidas) actuariales no reconocidas en balance netas.	44.489	44.489	0	0	0	0
Total	548.663	531.848	110.203	106.528	1.797.588	1.737.640

18.4.- Gastos reconocidos en el estado de resultados.

Valor presente de las obligaciones post empleo y similar	Indemnización por años de servicios		Premios por antigüedad		Post jubilatorios		Línea del estado de resultados en la que se ha reconocido
	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos.	4.874	23.067	1.065	29.387	17.376	0	Costo de ventas - gastos de administración.
Costo por intereses plan de beneficios definidos.	11.941	21.005	2.610	16.758	42.572	0	Costos Financieros.
Pérdidas - ganancias actuarial neta de beneficios definidas.	3.595	0	0	0	0	0	Otras ganancias (pérdidas)
Total gastos reconocidos en resultados	20.410	44.072	3.675	46.145	59.948	0	

18.5.- Hipótesis actuariales.

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

Detalle	30-06-2011	31-12-2010
Tasa de descuento utilizada.	4,9	4,9
Tasa de inflación.	3,0	3,0
Aumento futuros de salarios.	2,0	2,0
Tabla de mortalidad.	RV-2009	RV-2009
Tabla de invalidez.	30% DE LA RV-2009	30% DE LA RV-2009
Tabla de rotación.	3,8	3,8

19.- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Otros pasivos no financieros	Corrientes		No corrientes	
	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$	30-06-2011 M\$	30-06-2010 M\$
Ingresos diferidos. (*)	98.697	246.743	0	0
Ganancia actuarial diferida	0	0	183.330	186.924
Total	98.697	246.743	183.330	186.924

19.1.- Ingresos diferidos.

El detalle de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

(*) Detalle de ingresos diferidos	Corrientes	
	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Ingresos diferidos por obras de terceros.	98.697	246.743
Total	98.697	246.743

El movimiento de este rubro al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010 es el siguiente:

Detalle de ingresos diferidos corrientes y no corrientes	30-06-2011 M\$	31-12-2010 M\$
Saldo inicial ingresos diferidos corrientes y no corrientes	246.743	277.915
Adiciones.	0	296.092
Imputación a resultados.	(148.046)	(327.264)
Total	98.697	246.743

20.- PATRIMONIO NETO.

20.1.- Capital suscrito y pagado.

Los objetivos 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.

Al 30 de junio de 2011 y 31 de diciembre de 2010, el capital social autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$ 86.742.954.

En Junta Extraordinaria de Accionistas N°9, celebrada el 12 de abril de 2011, se acordó un aumento de capital social por MM\$102.831, mediante al emisión de 25.751.375 acciones de pago, ordinarias, nominativas y sin valor nominal. Además se aprobó el pago del aumento de capital con aportes no consistentes en dinero, mediante la transferencia de la propiedad accionaria que prosee la matriz CGE S.A. en Empresas Emel S.A. correspondiente al 97,99%. A la fecha de los presentes estados financieros aún se encuentra pendiente la suscripción y pago de las mismas.

20.2.- Número de acciones suscritas y pagadas.

Al 30 de junio de 2011 y 2010 el capital de la Sociedad está representado por 65.008.000 acciones sin valor nominal, de un voto por acción.

20.3.- Política de dividendos.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 12 de abril de 2011, 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 2011.

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 2010, se aprobó el pago del dividendo definitivo N° 58 de \$ 60,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2009 el cual se pagó con fecha 21 de abril de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 184 de fecha 19 de mayo de 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N° 59 de \$ 76,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 22 de junio de 2010.

El Directorio en Sesión Extraordinaria N° 16 de fecha 9 de septiembre de 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N° 60 de \$ 100,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 27 de septiembre de 2010.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 190 de fecha 18 de noviembre de 2010, acordó repartir el dividendo provisorio N°61 de \$70,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 21 de diciembre de 2010.

En Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad, celebrada el 12 de abril de 2011, aprobó el pago del dividendo definitivo N° 62 de \$ 99,00.- por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2010 el cual se pagó con fecha 21 de abril de 2011, por un total de M\$ 6.435.792.

El Directorio en Sesión Ordinaria N° 196 de fecha 19 de mayo de 2011, acordó repartir el dividendo provisorio N°63 de \$72,00 por acción con cargo a las utilidades del ejercicio 2011 el cual se pagó con fecha 22 de junio de 2011, por un total de M\$4.680.576.

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 2010 se efectuó el proceso de revaluación de acuerdo a NIC 16 y a las políticas la Sociedad, el efecto de este incremento neto de impuestos

diferidos ascendió a M\$ 47.357.058 y el efecto acumulado al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2011 y luego de ser aplicado el reciclaje de la depreciación del período asciende a M\$ 137.856.985.

20.5.2.- Reservas de coberturas.

Se presentan en este rubro los movimientos en el valor justo de los instrumentos derivados de cobertura de flujos de caja medidos a valor razonable con cambios en otros resultados integrales.

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 junio de 2011.

Movimiento de otros resultados integrales al 30/06/2011	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	12.910.738	(2.526.766)	10.383.972	12.910.738	(2.526.766)	10.383.972
Reservas de cobertura de flujo de caja						
Ganancias (pérdidas) del período en otros resultados integrales.	53.169	(9.039)	44.130	53.169	(9.039)	44.130
Total movimientos del período	53.169	(9.039)	44.130	53.169	(9.039)	44.130
Total resultado integral	10.428.102			10.428.102		

Movimientos al 30 de junio de 2010.

Movimiento de otros resultados integrales al 30/06/2010	Porción atribuible a accionistas de la matriz			Total		
	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$	Importe bruto M\$	Efecto tributario M\$	Importe neto M\$
Ganancia (pérdida) antes de impuestos	16.038.715	(2.505.281)	13.533.434	16.038.715	(2.505.281)	13.533.434
Reservas de cobertura de flujo de caja						
Ganancias (pérdidas) del período en otros resultados integrales.	(159.835)	27.172	(132.663)	(159.835)	27.172	(132.663)
Total movimientos del período	(159.835)	27.172	(132.663)	(159.835)	27.172	(132.663)
Total resultado integral	13.400.771			13.400.771		

21.- INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.

21.1.- Ingresos ordinarios.

Ingresos de actividades ordinarias	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Prestaciones de servicios	31.239.178	31.949.778	15.555.498	17.212.525
Recargos Regulados, Peajes y transmisión.	31.239.178	31.949.778	15.555.498	17.212.525
Total	31.239.178	31.949.778	15.555.498	17.212.525

21.2.- Otros ingresos, por función.

Otros ingresos por función	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Otros ingresos de operación.	31.171	20.891	11.142	10.676
Servicios de operación	3.095.990	720.241	1.650.679	564.101
Total	3.127.161	741.132	1.661.821	574.777

22.- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES.

Los ítems del estado de resultados por función por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010 que se adjunta, se descomponen como se indica en 22.1, 22.2 y 22.3

Gastos por naturaleza del Estado de Resultados por Función	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Costo de venta	13.366.400	9.878.067	6.755.820	5.486.491
Costo de administración	2.845.239	2.880.360	1.574.423	1.447.053
Otros gastos por función	700.128	0	410.634	0
Total	16.911.767	12.758.427	8.740.877	6.933.544

22.1.- Gastos por naturaleza.

Gastos por naturaleza	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gastos de personal.	3.939.228	3.406.404	2.239.760	1.754.920
Gastos de operación y mantenimiento.	3.941.884	2.178.255	2.188.096	1.681.364
Gastos de administración.	2.097.631	1.271.360	887.874	490.649
Depreciación.	6.908.316	5.901.449	3.413.180	3.005.766
Amortización.	24.708	959	11.967	845
Total	16.911.767	12.758.427	8.740.877	6.933.544

22.2.- Gastos de personal.

Gastos de personal	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Sueldos y salarios.	2.914.362	2.496.787	1.688.578	1.349.325
Beneficios a corto plazo a los empleados.	604.391	597.526	308.035	297.698
Gasto por obligación por beneficios post empleo.	23.315	52.454	11.657	26.229
Beneficios por terminación.	128.900	38.225	117.367	38.225
Otros beneficios a largo plazo.	27.632	29.388	12.938	17.855
Otros gastos de personal.	240.628	192.024	101.185	25.588
Total	3.939.228	3.406.404	2.239.760	1.754.920

22.3.- Depreciación y amortización.

Detalle	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Depreciación				
Costo de ventas.	6.803.107	5.829.361	3.375.057	2.990.346
Gasto de administración.	105.209	72.088	38.123	15.420
Total depreciación	6.908.316	5.901.449	3.413.180	3.005.766
Amortización				
Costo de ventas.	24.554	461	11.967	461
Gasto de administración.	154	498	0	384
Total amortización	24.708	959	11.967	845
Total	6.933.024	5.902.408	3.425.147	3.006.611

22.4.- Otras ganancias (pérdidas).

Detalle	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Remuneraciones del directorio.	(28.583)	(34.644)	(15.675)	(14.552)
Participación utilidad del directorio	(136.290)	(221.860)	(59.934)	94.768
Otras pérdidas	(567.828)	(443.728)	(271.309)	(409.974)
Otras ganancias	63.402	102.431	10.531	70.131
Total	(669.299)	(597.801)	(336.387)	(259.627)

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 de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010 se detallan a continuación.

Resultado financiero	01-01-2011	01-01-2010	01-04-2011	01-04-2010
	30-06-2011	30-06-2010	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Ingresos financieros				
Ingresos por otros activos financieros.	66.024	16.437	36.591	6.883
Total Ingresos financieros	66.024	16.437	36.591	6.883
Costos financieros				
Gastos por préstamos bancarios.	(4.500)	(171.792)	(1.725)	(55.192)
Gastos por obligaciones con el público (bonos).	(1.572.999)	(1.547.030)	(783.504)	(789.725)
Gastos por valoración derivados financieros.	(92.291)	(208.488)	(28.135)	(75.016)
Otros gastos.	(177.467)	(131.660)	(169.297)	(89.857)
Total costos financieros	(1.847.257)	(2.058.970)	(982.661)	(1.009.790)
Unidad de reajuste				
Total resultados por unidades de reajuste	(2.093.302)	(1.253.434)	(1.492.975)	(980.656)
Total resultado financiero	(3.874.535)	(3.295.967)	(2.439.045)	(1.983.563)

24.- GASTO POR IMPUESTOS A LAS GANANCIAS.

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

Durante los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010 se originó un cargo a resultados por impuesto a las ganancias ascendente a M\$ 2.506.766 y M\$ 2.505.281, respectivamente.

Durante el período terminado al 30 de junio de 2011, se procedió a calcular y contabilizar los efectos de la Ley N° 20.455 "Ley de Reconstrucción" con un aumento transitorio de la tasa de impuesto a la renta para los años comerciales 2011 y 2012 (a un 20% y 18,5%, respectivamente), volviendo nuevamente al 17% el año 2013.

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes corriente y diferida	01-01-2011	01-01-2010	01-04-2011	01-04-2010
	30-06-2011	30-06-2010	30-06-2011	30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
(Gasto) por impuestos corrientes.	(2.538.007)	(2.423.572)	(1.258.505)	(1.378.041)
Ajustes al impuesto corriente del período anterior.	(19.266)	0	(19.266)	0
Otros gastos por impuesto corriente.	(6.669)	(21.510)	(5.202)	(21.510)
Total gasto por impuestos corrientes a las ganancias, neto	(2.563.942)	(2.445.082)	(1.282.973)	(1.399.551)
(Gasto) diferido ingreso por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias.	37.176	(60.199)	148.345	171.817
Total (gasto) ingreso por impuestos diferidos a las ganancias, neto	37.176	(60.199)	148.345	171.817
(Gasto) Ingreso por impuesto a las ganancias	(2.526.766)	(2.505.281)	(1.134.628)	(1.227.734)

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

(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias por partes extranjera y nacional	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasto por impuestos corrientes, neto, nacional.	(2.563.942)	(2.445.082)	(1.282.973)	(1.399.551)
Total gasto por impuestos corrientes, neto	(2.563.942)	(2.445.082)	(1.282.973)	(1.399.551)
(Gasto) o Ingreso por impuestos diferidos, neto, nacional.	37.176	(60.199)	148.345	171.817
Total gasto por impuestos diferidos, neto	37.176	(60.199)	148.345	171.817
(Gasto) ingreso por impuesto a las ganancias	(2.526.766)	(2.505.281)	(1.134.628)	(1.227.734)

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 el período de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010.

Conciliación del gasto por impuestos utilizando la tasa legal con el gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2011	01-04-2010 30-06-2010
	M\$	M\$	M\$	M\$
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(2.582.148)	(2.726.582)	(1.140.202)	(1.463.797)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente.	226.791	0	140.990	(217.254)
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas.	(164.740)	0	(130.214)	0
Efecto impositivo de otras tasas impositivas	(6.669)	(21.510)	(5.202)	(21.510)
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales.	0	242.811	0	474.827
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	55.382	221.301	5.574	236.063
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	(2.526.766)	(2.505.281)	(1.134.628)	(1.227.734)

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

Importes antes de impuestos	01-01-2011 30-06-2011			01-01-2010 30-06-2010		
	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\$
Cobertura de flujo de caja.	53.169	(9.039)	44.130	(159.835)	27.172	(132.663)
Total		(9.039)			27.172	

25.- GANANCIAS POR ACCION.

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

Ganancias (pérdidas) básicas por acción	desde al	01-01-2011 30-06-2011	01-01-2010 30-06-2010	01-04-2011 30-06-2010	01-04-2010 30-06-2010
	Ref. Nota	M\$	M\$	M\$	M\$
Ganancia (pérdida) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la controladora		10.383.972	13.533.434	4.566.382	7.382.834
Resultado disponible para accionistas comunes, básico		10.383.972	13.533.434	4.566.382	7.382.834
Ganancia (pérdida) por acción básica y diluidas en operaciones continuadas.		159,73	208,18	70,24	113,57
Ganancias (pérdidas) básicas por acción (\$ por acción)		159,73	208,18	70,24	113,57

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo.

26.- INFORMACION POR SEGMENTO.

26.1.- 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 información desagregada para los estados de resultados, por zona geográfica. 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 por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2011 y 2010 es la siguiente:

26.2.- Cuadros de resultados.

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Of. Central				Elqui			
	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	0	0	0	0	4.681.461	5.008.697	2.183.863
Costo de ventas	0	0	0	0	(1.832.494)	(1.440.085)	(885.288)	(748.779)
Ganancia bruta	0	0	0	0	2.848.967	3.568.612	1.298.575	1.878.990
Otros ingresos, por función.	152.492	479.727	119.327	452.631	868.022	35.160	455.927	30.723
Gasto de administración.	(2.375.549)	(1.905.710)	(1.353.695)	(1.014.186)	(75.181)	(148.999)	(33.982)	(73.001)
Otros gastos, por función.	0	0	0	0	(261.660)	0	(163.092)	0
Otras ganancias (pérdidas).	(669.299)	(597.801)	(336.387)	(259.627)	0	0	0	0
Ingresos financieros.	66.024	16.437	36.591	6.883	0	0	0	0
Costos financieros.	(1.847.257)	(2.058.970)	(982.661)	(1.009.790)	0	0	0	0
Resultados por unidades de reajuste.	(2.093.302)	(1.253.434)	(1.492.975)	(980.656)	0	0	0	0
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	(6.766.891)	(5.319.751)	(4.009.800)	(2.804.745)	3.380.148	3.454.773	1.557.428	1.836.712
Gasto por impuestos a las ganancias.	1.330.048	826.642	768.691	553.056	(662.509)	(538.945)	(305.256)	(286.527)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	(5.436.843)	(4.493.109)	(3.241.109)	(2.251.689)	2.717.639	2.915.828	1.252.172	1.550.185
Ganancia (pérdida)	(5.436.843)	(4.493.109)	(3.241.109)	(2.251.689)	2.717.639	2.915.828	1.252.172	1.550.185
Depreciación	33.526	31.382	33.526	31.382	844.310	864.743	417.549	445.374
Amortización	24.708	959	11.967	845	0	0	0	0
EBITDA	(2.164.823)	(1.393.642)	(1.188.875)	(529.328)	4.224.458	4.319.516	1.974.977	2.282.085

26.2.- Cuadros de resultados (Continuación).

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Aconcagua				Cachapoal			
	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	4.476.665	4.870.922	2.117.324	2.604.296	6.635.712	6.260.075	3.285.043
Costo de ventas	(1.356.075)	(945.407)	(747.700)	(454.655)	(2.790.507)	(1.832.189)	(1.369.442)	(1.050.456)
Ganancia bruta	3.120.590	3.925.515	1.369.624	2.149.641	3.845.205	4.427.886	1.915.602	2.346.131
Otros ingresos, por función.	5.687	4.442	1.862	805	1.198.575	94.273	632.422	48.784
Gasto de administración.	(70.893)	(112.178)	(33.647)	(55.993)	(46.365)	(170.456)	16.686	(79.264)
Otros gastos, por función.	0	0	0	0	(274.357)	0	(140.498)	0
Otras ganancias (pérdidas).	0	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos financieros.	0	0	0	0	0	0	0	0
Costos financieros.	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultados por unidades de reajuste.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	3.055.384	3.817.779	1.337.839	2.094.453	4.723.058	4.351.703	2.424.212	2.315.651
Gasto por impuestos a las ganancias.	(598.855)	(595.574)	(262.217)	(326.735)	(925.719)	(678.866)	(475.145)	(361.242)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	2.456.529	3.222.205	1.075.622	1.767.718	3.797.339	3.672.837	1.949.067	1.954.409
Ganancia (pérdida)	2.456.529	3.222.205	1.075.622	1.767.718	3.797.339	3.672.837	1.949.067	1.954.409
Depreciación	642.925	592.827	304.681	310.741	1.429.981	1.113.842	726.188	572.190
Amortización	0	0	0	0	0	0	0	0
EBITDA	3.698.309	4.410.606	1.642.521	2.405.194	6.153.039	5.465.545	3.150.400	2.887.841

26.2.- Cuadros de resultados (Continuación).

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Maule				BioBio			
	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	5.514.026	5.327.487	2.781.181	2.989.833	5.245.900	5.992.484	2.740.041
Costo de ventas	(2.223.855)	(1.666.094)	(1.157.063)	(918.279)	(2.883.017)	(2.223.826)	(1.434.790)	(1.328.535)
Ganancia bruta	3.290.171	3.661.393	1.624.118	2.071.553	2.362.883	3.768.658	1.305.251	1.876.770
Otros ingresos, por función.	796.966	36.660	397.985	4.197	67.256	67.516	37.019	38.656
Gasto de administración.	(34.499)	(188.394)	(10.055)	(70.425)	(97.899)	(183.837)	(51.718)	(102.367)
Otros gastos, por función.	(164.111)	0	(107.044)	0	0	0	0	0
Otras ganancias (pérdidas).	0	0	0	0	0	0	0	0
Ingresos financieros.	0	0	0	0	0	0	0	0
Costos financieros.	0	0	0	0	0	0	0	0
Resultados por unidades de reajuste.	0	0	0	0	0	0	0	0
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	3.888.527	3.509.659	1.905.004	2.005.325	2.332.240	3.652.337	1.290.552	1.813.059
Gasto por impuestos a las ganancias.	(762.151)	(547.507)	(373.381)	(312.831)	(457.119)	(569.765)	(252.948)	(282.837)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	3.126.376	2.962.152	1.531.623	1.692.494	1.875.121	3.082.572	1.037.604	1.530.222
Ganancia (pérdida)	3.126.376	2.962.152	1.531.623	1.692.494	1.875.121	3.082.572	1.037.604	1.530.222
Depreciación	1.130.341	1.010.856	611.478	519.487	1.514.564	1.156.751	702.805	589.739
Amortización	0	0	0	0	0	0	0	0
EBITDA	5.018.868	4.520.515	2.516.482	2.524.813	3.846.804	4.809.088	1.993.357	2.402.798

26.2.- Cuadros de resultados (Continuación).

ESTADO DE RESULTADOS POR FUNCION	Araucanía				Total			
	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$	01-01-2011 30-06-2011 M\$	01-01-2010 30-06-2010 M\$	01-04-2011 30-06-2011 M\$	01-04-2010 30-06-2010 M\$
	Ingresos de actividades ordinarias.	4.685.414	4.490.113	2.448.046	2.388.735	31.239.178	31.949.778	15.555.498
Costo de ventas	(2.280.452)	(1.770.466)	(1.161.538)	(985.786)	(13.366.400)	(9.878.067)	(6.755.820)	(5.486.491)
Ganancia bruta	2.404.962	2.719.647	1.286.508	1.402.949	17.872.778	22.071.711	8.799.678	11.726.034
Otros ingresos, por función.	38.163	23.354	17.279	(1.019)	3.127.161	741.132	1.661.821	574.777
Gasto de administración.	(144.853)	(170.786)	(108.012)	(51.817)	(2.845.239)	(2.880.360)	(1.574.423)	(1.447.053)
Otros gastos, por función.	0	0	0	0	(700.128)	0	(410.634)	0
Otras ganancias (pérdidas).	0	0	0	0	(669.299)	(597.801)	(336.387)	(259.627)
Ingresos financieros.	0	0	0	0	66.024	16.437	36.591	6.883
Costos financieros.	0	0	0	0	(1.847.257)	(2.058.970)	(982.661)	(1.009.790)
Resultados por unidades de reajuste.	0	0	0	0	(2.093.302)	(1.253.434)	(1.492.975)	(980.656)
Ganancia (pérdida) antes de impuesto	2.298.272	2.572.215	1.195.775	1.350.113	12.910.738	16.038.715	5.701.010	8.610.568
Gasto por impuestos a las ganancias.	(450.461)	(401.266)	(234.372)	(210.618)	(2.526.766)	(2.505.281)	(1.134.628)	(1.227.734)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas.	1.847.811	2.170.949	961.403	1.139.495	10.383.972	13.533.434	4.566.382	7.382.834
Ganancia (pérdida)	1.847.811	2.170.949	961.403	1.139.495	10.383.972	13.533.434	4.566.382	7.382.834
Depreciación	1.312.669	1.131.047	616.952	536.853	6.908.316	5.901.449	3.413.180	3.005.766
Amortización	0	0	0	0	24.708	959	11.967	845
EBITDA	3.610.941	3.703.262	1.812.727	1.886.966	24.387.596	25.834.891	11.901.589	13.860.369

27.- SALDOS EN MONEDA EXTRANJERA.

27.1.- Resumen de saldos en moneda extranjera.

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
Saldos al 30/06/2011				
Pasivos corrientes	US \$	38.059	38.059	0
Pasivos no corrientes	US \$	9.363.000	0	9.363.000
Total pasivos		9.401.059	38.059	9.363.000

Tipo o clase de activo o pasivo en moneda extranjera, resumen	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	De 91 días a 1 año M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
Saldos al 31/12/2010				
Pasivos corrientes	US \$	39.017	39.017	0
Pasivos no corrientes	US \$	9.360.200	0	9.360.200
Total pasivos		9.399.217	39.017	9.360.200

27.2.- Saldos en moneda extranjera, pasivos corrientes.

Saldos al 30 de junio de 2011.

Saldos en moneda extranjera al 30/06/2011				
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Hasta 90 días M\$	
Pasivos financieros.	US \$	38.059	38.059	
Total pasivos corrientes		38.059	38.059	

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Saldos en moneda extranjera al 31/12/2010				
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	De 91 días a 1 año M\$	
Pasivos financieros.	US \$	39.017	39.017	
Total pasivos corrientes		39.017	39.017	

27.3.- Saldos en moneda extranjera, pasivos no corrientes.

Saldos al 30 de junio de 2011.

Saldos en moneda extranjera al 30/06/2011			
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
Pasivos financieros.	US \$	9.363.000	9.363.000
Total pasivos no corrientes		9.363.000	9.363.000

Saldos al 31 de diciembre de 2010.

Saldos en moneda extranjera al 31/12/2010			
Tipo o clase de pasivo en moneda extranjera, pasivos no corrientes	Tipo de moneda de origen	Monto expresado en moneda de presentación de la entidad informante M\$	Más de 1 año a 3 años M\$
Pasivos financieros.	US \$	9.360.200	9.360.200
Total pasivos no corrientes		9.360.200	9.360.200

28.- CONTINGENCIAS, JUICIOS Y OTROS

28.1.- Juicios y otras acciones legales.

28.1.1.- TRANSNET como demandante.

28.1.1.1. Nombre del juicio "CGE Transmisión con Eléctrica Panguipulli S.A."

Fecha: 13 de septiembre de 2007.

Tribunal: 18° Juzgado Civil de Santiago.

Materia: Cobro de peaje por uso de instalaciones de TRANSNET de conformidad al "Contrato de Peaje Básico"

Cuantía: M\$ 1.631.102.

Estado: La causa se encuentra en estado para dictar sentencia desde enero de 2009.

Exposición: No hay.

28.1.2.- TRANSNET como demandada.

28.1.2.1. Nombre del juicio "Toro Parra y otros contra Transnet"

Fecha: 31 de mayo de 2011.

Tribunal: 2° Juzgado Civil de Rancagua.

Materia: Reclamación de tasación de servidumbre.

Cuantía: M\$ 60.931.

Estado: Etapa de discusión.

Exposición: Se estima que la demanda debe ser rechazada.

28.1.2.2. Nombre del juicio “Quidel con Transnet”

Fecha: 14 de junio de 2011.
Tribunal: 2° Juzgado Civil de Temuco.
Materia: Reclamación de perjuicios eventualmente causados por instalaciones de propiedad de la demandada.
Cuantía: M\$ 400.000.
Estado: Etapa de discusión.
Exposición: Deducible de la póliza UF 1.500.

28.2.- Sanciones administrativas:

28.2.1.- Con fecha 27 de abril de 2004, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta número 813, aplicó a TRANSNET S.A. una sanción ascendente a 560 UTA, en su condición de empresa integrante del CDEC-SIC, por una supuesta falta de coordinación para preservar la seguridad de servicio en el sistema eléctrico durante la falla generalizada del Sistema Interconectado Central (SIC), ocurrida el día 13 de enero de 2003. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición, el cual fue resuelto con fecha 3 de noviembre de 2005, y por medio del cual se rebajó la multa a un monto de 350 UTA. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reclamación que fue rechazado mediante sentencia de fecha 10 de mayo de 2011. Con fecha 18 de mayo de 2011, se presentó ante la Corte Suprema un recurso de apelación que se encuentra pendiente de resolución.

28.2.2.- Con fecha 30 de junio de 2005, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 1110-2005, aplicó a TRANSNET S.A. una sanción ascendente a 350 UTA, por la presunta responsabilidad en la falla que afectó el funcionamiento del SIC, ocurrida el 07 de noviembre de 2003. En contra de dicha resolución se presentó un recurso de reposición, ante la referida Superintendencia, que fue rechazado por R.E. 1532, de fecha 18 de agosto de 2009. Se presentó reclamación de ilegalidad ante la Ilustrísima Corte de Apelaciones de Santiago el 28 de agosto de 2009, encontrándose en tramitación a la fecha este informe (causa Rol N° 5418-2009). Se fijó la vista de la causa, en forma conjunta con otras reclamaciones por sanciones relacionadas al mismo black out, para el 6 de abril de 2011. Todas las causas fueron materia de suspensión de procedimiento, de común acuerdo, por 30 días, a contar del 6 de abril de 2011. La causa no ha reanudado su tramitación ni se ha agregado a tabla a esta fecha.

28.2.3.- Con fecha 11 de febrero de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 273-2009, aplicó a TRANSNET S.A. una sanción ascendente a 100 UTA, por la presunta responsabilidad en la operación anticipada de protección de propiedad de Transelec (ubicada en la Subestación Itahue), con ocasión de falla en la línea de 66 KV, Linares-Ancoa, el día 4 de diciembre de 2006. Esa operación anticipada ocasionó la interrupción del suministro desde las subestaciones Chacahuín, Linares, Panimávida y Maule. En contra de dicha resolución se presentó recurso de reposición el 27 de febrero de 2009, rechazado mediante resolución Exenta 2339 de fecha 26 de agosto de 2010. Se interpuso reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, con fecha 06 de septiembre de 2010, habiéndose evacuado el informe de SEC y rechazado la solicitud de TRANSNET S.A. de abrir un término probatorio. La Corte de Apelaciones referida rechazó la reclamación por sentencia del 28 de marzo de 2011. Con fecha 10 de junio de 2011, la Corte Suprema confirmó el fallo de primera instancia, quedando firme el rechazo de la reclamación. A esta fecha, sigue pendiente solicitud administrativa a la SEC para que ingrese la causa al sistema de pago de multas de la Tesorería General de la República.

28.2.4.- Con fecha 16 de enero de 2009, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), mediante resolución Exenta Número 84-2009, aplicó a TRANSNET S.A. una sanción ascendente a 50 UTA, por la presunta responsabilidad en las fallas que afectó a la línea de 154 KV. Charrúa – Los Ángeles-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 del presente informe, pendiente.

La Sociedad estima que producto de las acciones señaladas no se producirá efectos adversos no provisionados o reconocidos en los presentes estados financieros.

28.3.- Restricciones

TRANSNET S.A. ha convenido con bancos acreedores y con los tenedores de bonos correspondientes a la serie D, los siguientes covenants financieros. Las principales restricciones son:

Indice	Medición	Factor
Razón de endeudamiento	Pasivo exigible sobre patrimonio	< o = 1,5 veces
Razón de endeudamiento financiero	Deuda financiera sobre patrimonio	< o = 1,1 veces
Cobertura de gastos financieros	EBITDA sobre gastos financieros netos	> o = 3,5 veces
Patrimonio mínimo	Total patrimonio	> o = UF 7.000.000
Activos en los sectores electricidad	Total de activos	> o = UF 5.000.000
Activos libres de garantías	Activos libres de garantías sobre pasivos	> o = 1,2 veces
Mantención de Activos y opción de cobro anticipado	Total de activos	> o = 70% Total Activos

Al cierre de los estados financieros al 30 de junio de 2011, TRANSNET S.A. se encuentra en cumplimiento de dichas restricciones y compromisos.

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

29.1.- Garantías directas.

No existen garantías directas.

29.1.- Garantías indirectas.

Por escritura pública de fecha 31 de marzo de 2011, otorgada en la Notaría de Santiago de don Alberto Mozo Aguilar, TRANSNET S.A. acordó la constitución de la codeuda solidaria para caucionar las obligaciones de pago de los Bonos Serie D de Empresas EMEL S.A. que al 30 de junio de 2011 ascienden a la suma M\$ 43.930.705. La codeuda solidaria se mantendrá vigente desde el 31 de marzo de 2011 hasta la fecha en que se materialice la fusión por absorción de Empresas EMEL S.A. en TRANSNET S.A.

30.- DISTRIBUCION DEL PERSONAL

La distribución de personal de la Sociedad es la siguiente para el período terminado al 30 de junio de 2011 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2010 es la siguiente:

Ciudad	30-06-2011				Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Coquimbo	1	24	2	27	27
Viña del Mar	1	14	1	16	14
Rancagua	1	44	4	49	48
Talca	1	21	2	24	23
Concepción	1	19	4	24	24
Temuco	1	16	2	19	18
Santiago	9	57	9	75	74
Total	15	195	24	234	228

Ciudad	31-12-2010				Promedio del periodo
	Gerentes y ejecutivos principales	Profesionales y técnicos	Trabajadores y otros	Total	
Coquimbo	1	18	3	22	20
Viña del Mar	1	12	2	15	15
Rancagua	1	36	5	42	41
Talca	1	15	3	19	19
Concepción	1	20	4	25	24
Temuco	1	14	2	17	17
Santiago	9	52	11	72	70
Total	15	167	30	212	206

31.- MEDIO AMBIENTE

TRANSNET S.A., acorde con las políticas medioambientales registra adecuados desempeños que permiten desarrollar su actividad de manera eficiente y limpia. Adicionalmente, teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, se han iniciado los estudios tendientes a confeccionar los documentos denominados Declaración de Impacto Ambiental o Estudio de Impacto Ambiental de Subestaciones de Transformación de Energía Eléctrica. Dichos documentos son preparados y presentados para su aprobación por la CONAMA Regional, dando cumplimiento a la normativa vigente expresada por la Ley N° 19.300 y su reciente modificación mediante la Ley N° 20.417 y sus respectivos reglamentos.

El siguiente es el detalle de los desembolsos efectuados y que se efectuarán relacionados con normas de medioambiente para el periodo terminado al 30 de junio de 2011 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre 2010:

Al 30 de junio de 2011.

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\$
Transnet S.A.	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Gestión ambiental construcción	Activo	LT Quillota - Illapel	2.554
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo comunal	Activo	LT Loncoche Villarrica	3.460
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Elaboración y tramitación DIA variante Ñancul	Activo	LT Loncoche Villarrica	5.985
Transnet S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Reforestación PMF	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	9.587
Transnet S.A.	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación EIA	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	8.025
Transnet S.A.	Conexión Viñales	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT 66 kV Viñales constitución	17.099
Transnet S.A.	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	Elaboración y tramitación EIA	Activo	LLTT y SSEE Copayapu Galleguillos	966
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo comunal	Activo	LT Loncoche Villarrica	14.865
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Plan de apoyo comunal	Activo	LT Loncoche Villarrica	9.454
Transnet S.A.	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Gestión ambiental construcción	Activo	LT Quillota - Illapel	6.076
Transnet S.A.	LLTT 4x66 kV Salida Monterrico	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LLTT 4x66 kV Salida Monterrico	18.856
Transnet S.A.	Ampliación SE Caldera	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Caldera	307
Transnet S.A.	SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Mariscal	3.581
Total					100.815

Al 31 de diciembre de 2010.

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\$
Transnet S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Estudios para actividades de reforestación	Activo	LT 2x220 kV San Fabián - Ancoa	18.000
Transnet S.A.	LT Arranque SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Arranque SE Mariscal	524
Transnet S.A.	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	62
Transnet S.A.	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	73
Transnet S.A.	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	2.096
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	4.667
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Reuniones en terreno por concepto indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	1.552
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	7.322
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Reuniones en terreno por concepto indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	820
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	736
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Elaboración Adenda	Activo	LT Loncoche Villarrica	3.395
Transnet S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Elaboración y tramitación DIA variantes	Activo	LT San Fabián - Ancoa	13.941
Transnet S.A.	SSAA Central Coronel	Cumplimiento compromiso voluntario	Activo	SE Coronel, LT Coronel - Horcones	1.302
Transnet S.A.	LT El Peñon - Andacollo, modificación	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT El Peñon - Andacollo	13.941
Transnet S.A.	LT Arranque SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Arranque SE Mariscal	9.291
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Apoyo al seg. diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	8.033
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	8.167
Transnet S.A.	LT San Fabián - Ancoa y obras asociadas	Elaboración y tramitación DIA variantes	Activo	LT San Fabián - Ancoa	24.404
Transnet S.A.	SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Mariscal	10.250
Transnet S.A.	SE Panguilemo	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Panguilemo	5.310
Transnet S.A.	SE Panguilemo	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Panguilemo	165
Transnet S.A.	SE Lautaro: modificaciones por conexión a Central	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Lautaro	9.099
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica, Variante Ñancul	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Loncoche Villarrica	5.551
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Apoyo al seg. diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	5.348
Transnet S.A.	SE Mariscal	Elaboración y tramitación DIA	Activo	SE Mariscal	8.245
Transnet S.A.	SE Mariscal	Estudio agronómico	Activo	SE Mariscal	942
Transnet S.A.	LT Quillota - Illapel, modificación Marbella	Elaboración y tramitación DIA	Activo	LT Quillota - Illapel	1.623
Transnet S.A.	LT Loncoche Villarrica	Apoyo al seg. diagnóstico situación Indígena	Activo	LT Loncoche Villarrica	4.803
Total					169.662

32.- HECHOS POSTERIORES.

a) Nombramiento de nuevo gerente general.

Se acepta la renuncia de don Ricardo Cruzat Ochagavía a la gerencia general de TRANSNET, a partir del 31 de julio de 2011. En Sesión Ordinaria de Directorio celebrada con fecha 21 de julio de 2011, se acuerda por unanimidad el nombramiento de don Gerardo Illanes Carrasco como nuevo gerente general de la Sociedad, a partir del 01 de agosto de 2011.

b) Suscripción y pago de acciones de pago.

De acuerdo a escritura de fecha 01 de agosto de 2011 CGE S.A. suscribe y paga la cantidad de veinticinco millones setecientos cincuenta y un mil trescientas sesenta y cuatro acciones de pago por la suma de ciento dos mil ochocientos treinta y un millones cuatrocientos catorce mil doscientos cincuenta y dos pesos, mediante el aporte en dominio de catorce millones doscientas sesenta y siete mil trescientas setenta y dos acciones de Empresas Emel S.A.

c) Otros hechos posteriores.

Entre el 30 de junio de 2011, fecha de cierre de los estados financieros, y su fecha de aprobación, no han ocurrido otros hechos significativos de carácter financiero-contable que pudieran afectar el patrimonio de la Sociedad o la interpretación de éstos.