



E.CL S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO
AL 31 DE MARZO 2016**

CONTENIDO

Estados de Situación Financiera Consolidados Intermedios
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Intermedios
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Intermedio
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

MUS\$: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado	7
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función	9
Otros Resultados Integrales Consolidados	10
Estados de Flujo de Efectivo – Directo	11
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	12
NOTA 1 - INFORMACION GENERAL	14
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	15
2.1 Bases de Preparación	15
2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS.....	15
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas	17
2.4 Entidades Filiales	18
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	18
2.6 Principios de Consolidación.....	19
2.7 Moneda Funcional y de Presentación	19
2.8 Periodo Contable.....	19
2.9 Conversión de Moneda Extranjera.....	20
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	21
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	21
3.2 Plusvalía Comprada	22
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes	23
3.4 Activos Intangibles	23
3.5 Deterioro de Activos.....	24
3.6 Arrendamiento de Activos.....	25
3.7 Instrumentos Financieros.....	25
3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable	25
3.7.2 Activos financieros	26
3.7.3 Pasivos financieros	27
3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura	27



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

3.8 Inventarios.....	28
3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas.....	29
3.10 Provisiones	29
3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares.....	29
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente.....	29
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	30
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos	30
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción.....	31
3.15 Dividendos.....	31
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	31
3.17 Segmentos de Operación	32
3.18 Pasivos y Activos Contingentes	32
NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO	33
4.1 Descripción del Negocio	33
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	33
4.3 Tipos de clientes.....	34
4.4 Principales Activos.....	34
4.5 Energías Renovables.....	35
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS	36
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	37
6.1 Disponible.....	37
6.2 Depósitos a Plazo.....	38
NOTA 7 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	39
7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija.....	39
NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES	39
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	40
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes.....	40
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes.....	40
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	44

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia.....	44
10.2 Personal Clave de la Gerencia	45
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	45
10.4 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.....	46
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	46
10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas	47
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES	48
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES	49
NOTA 13 – ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICION CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA.....	50
NOTA 14 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE.....	52
NOTA 15 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	53
NOTA 16 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA	54
NOTA 17 – PLUSVALIA.....	56
NOTA 18 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	57
NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS	60
19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	60
19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	60
19.3 Conciliación Tasa Efectiva	61
19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo	62
19.5 Reforma Tributaria	63
NOTA 20 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	64
NOTA 21 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	66
NOTA 22 - GESTION DE RIESGOS.....	69
22.1 Riesgos de Mercado	69
22.2 Riesgo de Precio de Acciones	70
22.3 Riesgo de Precio de Combustibles	70
22.4 Riesgo de Crédito	71
22.5 Deudores por Venta	71
22.6 Activos Financieros y Derivados.....	71



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

22.7 Riesgo de Liquidez	71
22.8 Seguros	72
22.9 Clasificación De Riesgo	72
NOTA 23 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.....	73
NOTA 24 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	73
NOTA 25 - OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	74
NOTA 26 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	75
NOTA 27 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	75
NOTA 28 - PATRIMONIO.....	76
28.1 Política de Dividendos	76
28.2 Gestión de Capital	77
NOTA 29 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS	78
NOTA 30 - INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	79
NOTA 31 - COSTOS DE VENTA	80
NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION	81
NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION	81
NOTA 34 – OTROS GASTOS	82
NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS	82
NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS.....	82
NOTA 37 - DIFERENCIAS DE CAMBIO	83
NOTA 38 - GANANCIA POR ACCION	84
NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS	85
39.1 Garantías Directas	85
39.2 Garantías Indirectas	85
39.3 Caucciones Obtenidas de Terceros	86
39.4 Restricciones	87
39.5 Otras Contingencias	87
NOTA 40 – DOTACION	90
NOTA 41 - SANCIONES.....	90



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 42 - MEDIO AMBIENTE.....	90
NOTA 43 - INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES	92
NOTA 44 - HECHOS POSTERIORES	93
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO E.CL S.A.	95
ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	96

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	391.217	145.371
Otros activos financieros corrientes	7	11.677	3.083
Otros activos no financieros corrientes	8	19.755	24.167
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	99.215	120.814
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	115.148	5.059
Inventarios corrientes	11	165.335	173.496
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	37.937	39.069
Activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		840.284	511.059
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	13	0	247.879
Activos Corrientes, Total		840.284	758.938
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7	949	54
Otros activos no financieros no corrientes	14	16.922	20.828
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	17	17
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	15	91.094	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía	16	285.556	289.857
Plusvalía	17	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	18	1.978.418	1.972.680
Activos por impuestos diferidos	19	34.405	43.120
Activos No Corrientes, Total		2.432.460	2.351.655
Activos, Total		3.272.744	3.110.593

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	20	8.912	19.001
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	23	142.017	154.716
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	45.855	16.219
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	12	71.193	22.195
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	24	12.763	18.111
Otros pasivos no financieros corrientes	25	5.330	7.977
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		286.070	238.219
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	13	0	35.289
Pasivos Corrientes, Total		286.070	273.508
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	20	731.352	741.146
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	917	1.008
Otras provisiones no corrientes	26	9.250	9.503
Pasivo por impuestos diferidos	19	246.978	254.739
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	27	314	292
Otros pasivos no financieros no corrientes	25	5.026	5.026
Pasivos, No Corrientes, Total		993.837	1.011.714
Total Pasivos		1.279.907	1.285.222
Patrimonio			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias (pérdidas) acumuladas		525.466	377.081
Otras Reservas	28	327.945	308.237
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora		1.897.139	1.729.046
Participaciones No Controladoras	29	95.698	96.325
Patrimonio Total		1.992.837	1.825.371
Patrimonio y Pasivos, Total		3.272.744	3.110.593

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función, al 31 de marzo de 2016 y 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	31-03-2016	31-03-2015
		MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	30	230.905	287.591
Costo de ventas	31	(186.525)	(227.587)
Ganancia bruta		44.380	60.004
Otros ingresos	32	200.494	198
Gastos de administración	33	(7.367)	(12.011)
Otros gastos, por función	34	(21.913)	(20)
Ganancia por actividades de operación		215.594	48.171
Ingresos financieros	35	576	331
Costos financieros	36	(7.787)	(10.898)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	15	53.896	0
Diferencias de cambio	37	827	1.899
Ganancia, antes de Impuesto		263.106	39.503
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	19	(49.778)	(9.758)
Ganancia procedente de operaciones Continuadas		213.328	29.745
Ganancia, atribuible a			
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		211.979	27.288
Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras	29	1.349	2.457
Ganancias por Acción			
Ganancia		211.979	27.288
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	38	US\$ 0,201	US\$ 0,026

E.CL S.A.
Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016
Otros Resultados Integrales Consolidados, al 31 de marzo de 2016 y 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado de Resultado Integral	Nota	31-03-2016	31-03-2015
		MUS\$	MUS\$
Ganancia		211.979	27.288
Coberturas del flujo de efectivo			
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		22.942	1.055
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral			
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	19	(3.234)	(261)
Otro resultado integral		19.708	794
Resultado Integral		231.687	28.082
Resultado Integral atribuible a:			
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		231.687	28.082
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		1.349	2.457
Resultado Integral Total		233.036	30.539

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

Estados de Flujo de Efectivo – Directo, al 31 de marzo de 2016 y 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	31-03-2016	31-03-2015
		MUS\$	MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		264.841	328.967
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		515	0
Otros cobros por actividades de operación		6.007	229
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(170.472)	(200.710)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(21.716)	(14.935)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(32)	0
Otros pagos por actividades de operación		(73)	0
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(17.141)	(15.191)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		15	285
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(574)	(6.366)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(14.612)	(18.432)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		46.758	73.847
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios		217.560	0
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		242.492	1.734
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(250.809)	(1.804)
Préstamos a entidades relacionadas		(43.933)	0
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		15.477	0
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(60.477)	(81.013)
Cobros a entidades relacionadas		85.585	0
Interese recibidos		438	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		206.333	(81.083)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Dividendos pagados		(7.934)	(2.000)
Otras entradas (salidas) de Efectivo		13	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(7.921)	(2.000)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		245.170	(9.236)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		676	1.653
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		245.846	(7.583)
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	145.371	268.497
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	391.217	260.914

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 31 de marzo de 2016, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de Marzo de 2016	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Acciones Propias en Cartera	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$
Patrimonio al 01/01/2016	1043.728	0	308.237	0	377.081	1729.046	96.325	1825.371
Ganancia (Pérdida)	0	0	0	0	211.979	211.979	1349	213.328
Otros Resultados Integrales	0	0	19.708	0	0	19.708	0	19.708
Total Resultados Integrales	0	0	19.708	0	211.979	231.687	1.349	233.036
Dividendos	0	0	0	0	(63.594)	(63.594)	(1976)	(65.570)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	0	19.708	0	148.385	168.093	(627)	167.466
Saldo Final Período Actual 31/03/2016	1.043.728	0	327.945	0	525.466	1.897.139	95.698	1.992.837



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 31 de marzo de 2015, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 31 de Marzo de 2015	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Acciones Propias en Cartera	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
	M US\$	M US\$	Otras Reservas Varias M US\$	Reservas de Conversión M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$
Patrimonio al 01/01/2015	1043.728	0	326.971	0	311.163	1681862	98.898	1780.760
Ganancia (Pérdida)	0	0	0	0	27.288	27.288	2.457	29.745
Otros Resultados Integrales	0	0	794	0	0	794	0	794
Total Resultados Integrales	0	0	794	0	27.288	28.082	2.457	30.539
Dividendos	0	0	0	0	(8.187)	(8.187)	0	(8.187)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	0	794	0	19.101	19.895	2.457	22.352
Saldo Final Período Anterior 31/03/2015	1.043.728	0	327.765	0	330.264	1.701.757	101.355	1.803.112



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 1 - INFORMACION GENERAL

1.1 Información Corporativa

E.CL S.A. (ex EMPRESA ELECTRICA DEL NORTE GRANDE S.A. o EDELNOR S.A.), fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

Inició sus operaciones con domicilio legal en la ciudad de Antofagasta, con fecha primero de junio de 1981.

El 30 de septiembre de 1983, E.CL S.A. se transformó en una Sociedad Anónima Abierta de duración indefinida, transada en la Bolsa Chilena y como tal se encuentra inscrita, con fecha 23 de julio de 1985, en el Registro de Valores con el número 0273 y sujeto a la fiscalización de la Superintendencia de Valores y Seguros. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 27 de Abril de 2010, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad por "E.CL S.A."

El domicilio social y las oficinas principales de E.CL S.A. se encuentran en la ciudad de Santiago de Chile, en la Avenida Apoquindo N° 3721 Oficina 61, Las Condes, teléfono N° (56-2) 23533200.

La Sociedad es controlada por el Grupo Engie en forma directa a través de GDF SUEZ Energy Chile S.A. (antes denominada "Suez Energy Andino S.A."), titular de 555.769.219 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación alcanza al 52,76%, el 47,34% restante es transado en las distintas bolsas de comercio de Chile.

Los Estados Financieros Consolidados de E.CL S.A. al 31 de marzo de 2016 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 26 de abril de 2016. Los Estados Financieros Consolidados de E.CL S.A. al 31 de diciembre de 2015 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 26 de enero de 2016.

Estos Estados Financieros Consolidados se presentan en miles de dólares de los Estados Unidos (salvo mención expresa) por ser esta la moneda funcional de la Sociedad.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Bases de Preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados de E.CL S.A. y Filiales se encuentran de acuerdo a Instrucciones y Normas de preparación y presentación de información financiera emitida por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) que consideran las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB), más instrucciones específicas dictadas por la SVS.

De existir discrepancias entre las NIIF y las instrucciones específicas de la SVS, priman estas últimas sobre las primeras. La única instrucción de la SVS que contraviene las NIIF se refiere al registro particular de efectos sobre impuestos diferidos, que durante el ejercicio 2014 señaló a través del Oficio Circular N° 856 del 17 de Octubre de 2014 (Ver Nota 3.12).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de E.CL S.A. al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015.

Los estados financieros consolidados intermedios de E.CL S.A. por el periodo terminado al 31 de marzo de 2016 han sido preparados de acuerdo a Instrucciones y Normas de preparación y presentación de Información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 26 de abril de 2016.

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios de E.CL S.A. y Filiales se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por E.CL S.A y sus Filiales.

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS

a) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido adoptadas en estos estados financieros.

Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Beneficios a los empleados (IAS 19)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Propiedades, Planta y Equipo (IAS 16)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Activos Intangibles (IAS 38)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Acuerdos Conjuntos (IFRS 11)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Estados Financieros Separados (IAS 27)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (IAS 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Estados Financieros Consolidados (IFRS 10)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Activos no Corrientes Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas (IFRS 5)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Instrumentos Financieros: Información a Revelar (IFRS 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

La aplicación de estas normas no ha tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS (Continuación)

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS (continuación)

b) Las siguientes nuevas Normas e Interpretaciones han sido emitidas pero su fecha de aplicación aún no está vigente:

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
IFRS 15, Ingresos procedentes de Contratos con Clientes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
IFRS 16, Arrendamientos	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
IAS 7, Estado de Flujo de Efectivo	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
IAS 12, Impuestos a las Ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
IAS 28, Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos	Por determinar
IFRS 10, Estados Financieros Consolidados	Por determinar

La Administración de la Sociedad estima que la futura adopción de las Normas e Interpretaciones antes descritas no tendrían un impacto significativo en los estados financieros.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS (Continuación)

2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas

El directorio de E.CL S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 31 de marzo de 2016, que ha aplicado las normativas de la SVS.

La preparación de los estados financieros requiere que la administración realice juicios, estimaciones y supuestos que afectan la aplicación de las políticas de contabilidad y los montos de activos, pasivos, ingresos y gastos presentados. Los resultados reales pueden diferir de estas estimaciones. Las estimaciones y supuestos relevantes son revisadas regularmente. Las revisiones de las estimaciones contables son reconocidas en el período en que la estimación es revisada y en cualquier período futuro afectado.

Las estimaciones, principalmente comprenden:

- **Vida útil de propiedades, planta y equipos y pruebas de deterioro.**

La vida útil de cada clase de activos productivos ha sido estimada por la administración. Esta estimación podría variar como consecuencia de cambios tecnológicos y/o factores propios del negocio. Adicionalmente, la Sociedad ha evaluado al cierre del ejercicio la existencia de indicios de deterioro exigidos por la NIC 36.

- **Hipótesis utilizadas para el cálculo actuarial de las indemnizaciones por años de servicios.**

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial.

- **Contingencias, juicios o litigios**

Cuando un caso tiene una alta probabilidad de resolución adversa, según la evaluación de nuestra fiscalía y los asesores legales externos, se efectúa la provisión contable respectiva.

- **Activos Intangibles**

Para estimar el valor de uso, la sociedad prepara las provisiones de flujos de caja futuros antes de impuestos. En el caso de que el importe recuperable sea inferior al valor neto en libros del activo, se registra la correspondiente provisión por pérdida por deterioro por la diferencia, con cargo a amortizaciones del Estado de Resultados.

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS (Continuación)

2.4 Entidades Filiales

Estos estados financieros consolidados incorporan los estados financieros de la Sociedad y entidades controladas por la Compañía. El control se logra cuando la empresa:

- Tiene poder sobre la participada;
- Está expuesto, o tiene derecho, a rendimientos variables procedentes de su implicación en la participada; y
- Tiene la capacidad de utilizar su poder para afectar sus rendimientos.

La Compañía reevalúa si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que hay cambios en uno o más de los tres elementos de control listados arriba.

Las filiales "Electroandina SA", "Central Termoeléctrica Andina SA", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina SA", "Inversiones Hornitos SA" y "Edelnor Transmisión SA", se consolidan en estos estados financieros. Los activos, pasivos y resultados se incluyen en las cuentas anuales consolidadas después de las eliminaciones y/o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo E.CL. (Ver Anexo 1)

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

Corresponde a la participación en sociedades en la que E.CL posee control conjunto con otra sociedad o en las que ejerce una influencia significativa.

El método de la participación consiste en registrar la participación por la fracción del patrimonio neto que representa la participación de la Sociedad sobre el capital ajustado de la emisora.

Las entidades asociadas son aquellas entidades en donde la Sociedad tiene influencia significativa, pero no control, sobre las políticas financieras y operacionales.

El detalle de las sociedades contabilizadas por el método de la participación se describe en Anexo 1.

La filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es contabilizada por el método de la participación.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS (Continuación)

2.6 Principios de Consolidación

La consolidación de las operaciones de E.CL S.A. y su línea de filiales por línea se ha hecho sobre la base de los siguientes principios básicos:

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en las NIIF. Si el valor razonable de la contraprestación transferida más el valor razonable de cualquier participación no controladora excede el valor razonable de los activos netos adquiridos de la filial, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra a bajo precio, la ganancia resultante se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable de estos montos.
2. Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, la Compañía informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.
3. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras” y “Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales consolidado.
4. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
5. Los cambios en la participación en las sociedades filiales que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad filial. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.

2.7 Moneda Funcional y de Presentación

La moneda funcional de la Sociedad y sus filiales es el dólar estadounidense. Toda esta información ha sido redondeada a la unidad de mil más cercana (MUS\$).

2.8 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados, cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidada Intermedia, por el periodo terminado al 31 de marzo de 2016 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Intermedios, por los periodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015.
- Estados de Flujos de Efectivo Directo Intermedio, por los periodos terminados al 31 de marzo de 2016 y 2015.

E.CL S.A.
Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS BASICOS (Continuación)
2.9 Conversión de Moneda Extranjera

La moneda funcional de la Sociedad es el dólar estadounidense, que constituye la moneda de presentación de los estados financieros consolidados de E.CL S.A. Las transacciones en moneda nacional y extranjera, distintas de la moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Los activos y pasivos monetarios denominados en moneda extranjera son traducidos al tipo de cambio de la moneda funcional a la fecha del balance general. Las ganancias y pérdidas en moneda extranjera que resultan de tales 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 resultado consolidado en la línea Diferencia de Cambio.

Los activos y pasivos en moneda extranjera, representan los tipos de cambio y valores del cierre al:

Moneda	31-03-2016	31-12-2015	31-03-2015
	US\$ 1	US\$ 1	US\$ 1
Peso chileno	669,8000	710,1600	626,5800
Euro	0,8787	0,9168	0,9314
Yen	112,5600	120,5900	119,9700
Peso Argentino	14,6720	12,972	8,8199
Libra esterlina	0,6957	0,6744	0,6735

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

Los principales criterios contables aplicados en la elaboración de los estados financieros consolidados adjuntos, han sido los siguientes:

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

Las propiedades, plantas y equipos son registrados al costo de adquisición y/o de construcción menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro. El costo de propiedad, planta y equipos al 1 de Enero de 2009, fecha de transición hacia IFRS, fue determinado a su costo histórico. El costo incluye gastos que han sido atribuidos directamente a la adquisición del activo. El costo de activos autoconstruidos incluye el costo de los materiales, mano de obra directa y cualquier otro costo directamente atribuible al proceso de hacer que el activo sea apto para su operación. Adicionalmente al valor pagado por la adquisición de cada elemento, el costo también incluye, en su caso, los siguientes conceptos:

1. Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso. La tasa de interés utilizada es la correspondiente al financiamiento específico o, de no existir, la tasa media de financiamiento de la sociedad que realiza la inversión.
2. Los costos posteriores. El costo de reemplazar parte de un ítem de propiedad, planta y equipo es reconocido como activo cuando es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a ser percibidos por la compañía, y éstos además puedan determinarse de manera fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente.

Los costos de mantenimiento de propiedad, planta y equipos son reconocidos en el resultado cuando ocurren.

La depreciación es reconocida en el resultado en base a depreciación lineal sobre las vidas útiles económicas de cada componente de un ítem de propiedad, planta y equipo, sin valor residual. Los activos arrendados son depreciados en el periodo más corto entre el arriendo y sus vidas útiles, a menos que sea seguro que la compañía obtendrá la propiedad al final del período de arriendo.

Los terrenos se registran de forma independiente de los edificios o instalaciones que puedan estar asentadas sobre los mismos y tienen una vida útil indefinida, y por lo tanto, no son objeto de depreciación.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos (continuación)

Las siguientes son las principales clases de Propiedades, plantas y equipos junto a sus respectivos intervalos de vidas útiles estimadas:

Cuadro Vidas Útiles Estimadas de los Principales Activos de la Sociedad		Mínima	Máxima
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	45
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Obras Civiles	Vida útil años	25	40
Obras Hidráulicas	Vida útil años	35	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	50
Gasoductos	Vida útil años	25	30
Sistemas de Control	Vida útil años	10	14
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10
Otros	Vida útil años	5	20

El Grupo revisa la vida útil de las Propiedades, Plantas y Equipos al final de cada ejercicio anual sobre el cual se informe.

3.2 Plusvalía Comprada

La plusvalía comprada generada en la combinación de negocios representa el exceso del costo de adquisición sobre la participación del Grupo en el valor razonable de los activos y pasivos, incluyendo los pasivos contingentes identificables de una Sociedad filial en la fecha de adquisición.

La valoración de los activos y pasivos adquiridos se realiza de forma provisional en la fecha de toma de control de la sociedad, revisándose la misma en el plazo máximo de un año a partir de la fecha de adquisición. Hasta que se determina de forma definitiva el valor razonable de los activos y pasivos, la diferencia entre el precio de adquisición y el valor contable de la sociedad adquirida se registra de forma provisional como plusvalía comprada.

En el caso de que la determinación definitiva de la plusvalía comprada se realice en los estados financieros del año siguiente al de la adquisición de la participación, los rubros del ejercicio anterior que se presentan a efectos comparativos se modifican para incorporar el valor de los activos y pasivos adquiridos y de la plusvalía comprada definitiva desde la fecha de adquisición de la participación.

La plusvalía comprada no se amortiza, sino que al cierre de cada ejercicio contable se procede a estimar si se ha producido en ella algún deterioro que reduzca su valor recuperable a un monto inferior al costo neto registrado, procediéndose, en su caso, al oportuno ajuste por deterioro.

El deterioro de la plusvalía comprada no se reversa.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes

La Sociedad incluye dentro de otros activos no financieros no corrientes, aquellos que no clasifican como activos tangibles, activos intangibles y activos financieros, y que por su naturaleza son de largo plazo.

La Sociedad clasifica aquí todos los proyectos en desarrollo relevantes que se están ejecutando, hasta que comienzan a tener actividades o elementos tangibles, momento en el cual pasan a ser clasificados en Propiedades, Plantas y Equipos.

3.4 Activos Intangibles

Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados a nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales se amortizan a contar del año 2011, por un período de 30 años y 15 años respectivamente. El valor presentado por amortización de intangibles de relación contractual con clientes para el período 2010, corresponde al contrato de transporte de gas de nuestra filial Gasoducto Nor Andino S.A. y la amortización es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados, por un período de 11 años.

Los otros activos intangibles identificables corresponden a cesiones y transferencias de derechos, concesiones marítimas, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales por parte de Codelco Chile a E.CL S.A, mediante escritura pública del 29 de Diciembre de 1995. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 20 años a contar del año 1998.

Intangibles	Vida útil de intangibles	
	Mínima	Máxima
Derechos y Concesiones	20 años	30 años
Relaciones Contractuales con Clientes	10 años	30 años

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, para el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo, los activos intangibles con una vida útil indefinida, se realiza el análisis de recuperabilidad de forma sistemática al cierre de cada ejercicio.

El monto recuperable es el mayor entre el valor de mercado menos el costo necesario para su venta y el valor en uso, entendiendo por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Compañía en prácticamente la totalidad de los casos.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.4 Activos Intangibles (continuación)**

Para estimar el valor en uso, E.CL S.A. prepara las proyecciones de flujos de caja futuros antes de impuestos a partir de los presupuestos más recientes disponibles. Estos presupuestos incorporan las mejores estimaciones de la Administración de E.CL S.A. sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras. Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

3.5 Deterioro de Activos

El valor de los activos fijos y su vida útil es revisado anualmente para determinar si hay indicios de deterioro. Esto ocurre cuando existen acontecimientos o circunstancias que indiquen que el valor del activo pudiera no ser recuperable. Cuando el valor del activo en libros excede al valor recuperable, se reconoce una pérdida en el estado de resultados.

El valor recuperable es el mayor valor entre el valor justo menos los costos de venta y su valor de uso. Valor justo menos los costos de venta es el importe que se puede obtener por la venta de un activo o unidad generadora de efectivo, en una transacción realizada en condiciones de independencia mutua, entre partes interesadas y debidamente informadas, menos los costos de disposición. El valor en uso es el valor presente de los flujos futuros estimados del uso continuo de un activo, o si no es posible determinar específicamente para un activo, se utiliza la unidad generadora de efectivo a la cual pertenece dicho activo.

En el caso de activos intangibles y otros activos no financieros no corrientes se realiza a lo largo del ejercicio y fundamentalmente en la fecha de cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista éste se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

En el caso de los instrumentos financieros, las sociedades del Grupo tienen definida una política para el registro de provisiones por deterioro en función de la antigüedad del saldo vencido, que se aplica con carácter general, excepto en aquellos casos en que exista alguna particularidad que hace aconsejable el análisis específico de cobrabilidad.

El proceso para determinar la obsolescencia de repuestos consiste en revisar artículo por artículo y aplicar el 100% de provisión por deterioro para aquellos bienes que:

- El equipo relacionado está permanentemente fuera de uso
- No existe el equipo relacionado
- El repuesto está dañado de tal forma que no se pueda usar
- Y que en cualquiera de los casos anteriores no exista un mercado activo para su venta

Los inventarios restantes de repuestos tienen una provisión calculada globalmente aplicando la siguiente regla:

- 10% después de 2 años sin uso
- 20% después de 4 años sin uso
- 30% después de 6 años sin uso
- 40% después de 8 años sin uso
- 50% después de 10 años sin uso
- 60% después de 12 años sin uso
- 70% después de 14 años sin uso
- 80% después de 16 años sin uso
- 90% después de 18 años sin uso

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.6 Arrendamiento de Activos

Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad se clasifican como financieros. El resto de arrendamientos se clasifican como operativos.

Los arrendamientos financieros en los que la Sociedad actúa como arrendatario se reconocen al comienzo del contrato, registrando un activo según su naturaleza y un pasivo por el mismo monto e igual al valor razonable del bien arrendado, o bien al valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento, si éste fuera menor. Posteriormente, los pagos mínimos por arrendamiento se dividen entre gasto financiero y reducción de la deuda. El gasto financiero se reconoce como gasto y se distribuye entre los ejercicios que constituyen el período de arrendamiento, de forma que se obtiene una tasa de interés constante en cada ejercicio sobre el saldo de la deuda pendiente de amortizar. El activo se amortiza en los mismos términos que el resto de activos depreciables similares, si existe certeza razonable de que el arrendatario adquirirá la propiedad del activo al finalizar el arrendamiento. Si no existe dicha certeza, el activo se amortiza en el plazo menor entre la vida útil del activo o el plazo de arrendamiento.

En el caso de los arrendamientos operativos, las cuotas se reconocen como gasto en caso de ser arrendatario, y como ingreso en caso de ser arrendador, de forma lineal durante el plazo del mismo, salvo que resulte más representativa otra base sistemática de reparto.

3.7 Instrumentos Financieros

Un instrumento financiero es cualquier contrato que dé lugar, simultáneamente, a un activo financiero en una entidad y a un pasivo financiero o a un instrumento de patrimonio en otra entidad.

Los activos financieros abarcan principalmente las inversiones en fondos mutuos de renta fija, depósitos a plazo, los que se reconocen a su valor justo. Estos son clasificados como inversiones mantenidas hasta el vencimiento y son liquidadas antes de o en 90 días.

La Sociedad invierte sus excedentes con un límite de hasta el 80%, en fondos mutuos con instrumentos sólo de renta fija de corto plazo y depósitos a plazo.

3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

El valor razonable de los diferentes instrumentos financieros derivados se calcula mediante los siguientes procedimientos:

- Para los derivados cotizados en un mercado activo, por su cotización al cierre del período.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, E.CL utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del período.

En consideración a los procedimientos antes descritos, E.CL clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de este nivel, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas, como por ejemplo "Bloomberg"; y

Nivel 3: Inputs para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado (inputs no observables).

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros

Las cuentas comerciales a cobrar se reconocen inicialmente por su valor razonable y posteriormente por su costo amortizado de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

En el momento de reconocimiento inicial E.CL S.A. y sus filiales valorizan todos sus activos financieros, a valor razonable y los clasifican en cuatro categorías:

- Deudores por ventas y otras cuentas por cobrar, incluyendo cuentas por cobrar a empresas relacionadas: son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Después de su reconocimiento inicial estos activos se registran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.
- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento: son aquellos instrumentos no derivados con pagos fijos o determinables y fechas fijas de vencimiento y las que la Sociedad tiene intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. En las fechas posteriores a su reconocimiento inicial se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados: incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento en que ocurren.
- Inversiones disponibles para la venta: son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquéllos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi su totalidad a inversiones financieras en capital. Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del patrimonio neto denominada "activos financieros disponibles para la venta".

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.3 Pasivos financieros

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se reconocen inicialmente a su valor razonable y posteriormente se valoran por su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.

Todos los pasivos financieros son reconocidos inicialmente por su valor razonable y en el caso de los préstamos incluyen también los costos de transacción directamente atribuibles.

Los préstamos, obligaciones con el público y pasivos financieros de naturaleza similar se reconocen inicialmente a su valor razonable, neto de costos en que se haya incurrido la transacción.

Posteriormente, se valorizan a su costo amortizado y cualquier diferencia entre los fondos obtenidos (netos de costos necesarios para su obtención) y el valor de reembolso, se reconoce en el estado de resultados durante la vida de la deuda de acuerdo con el método de la tasa de interés efectiva.

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

La estrategia de administración del riesgo financiero de E.CL S.A. y sus filiales se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio que está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

Los contratos de derivados suscritos corresponden fundamentalmente a instrumentos de cobertura. Los efectos que surjan producto de cambio de valor justo de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos y pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito.

Los derivados inicialmente se reconocen a su valor justo a la fecha de la firma del contrato derivado y posteriormente se revalorizan a su valor justo a la fecha de cada cierre. Las ganancias o pérdidas resultantes se reconocen en ganancias o pérdidas en función de la efectividad del instrumento derivado y según la naturaleza de la relación de cobertura. Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. A la fecha, un alto porcentaje de los derivados contratados por la compañía tienen tratamiento de cobertura de flujos de caja.

Contabilidad de cobertura: la compañía denomina ciertos instrumentos como de cobertura, que pueden incluir derivados o derivados implícitos, ya sea como instrumentos de cobertura del valor justo, instrumentos de cobertura de flujo de caja, o instrumentos de cobertura de inversiones netas de operaciones extranjeras.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.7 Instrumentos Financieros (continuación)****3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)**

Para las coberturas de flujo de caja, la porción efectiva de los cambios en el valor justo de los instrumentos derivados que se denominan y califican como instrumentos de cobertura de flujos de caja se difiere en el patrimonio, en una reserva de Patrimonio Neto. La ganancia o pérdida relacionada a la porción ineficaz se reconoce de manera inmediata en ganancias o pérdidas, y se incluye en el estado de resultado.

Al inicio de la cobertura, la compañía documenta la relación entre los instrumentos de cobertura y el ítem cubierto, junto con los objetivos de su gestión de riesgo y su estrategia para realizar diferentes transacciones de cobertura.

En caso de atrasos o cambios en los flujos de pagos, que puedan producir descalces entre los flujos de la cobertura y de la partida cubierta. Para reducir el impacto de estos descalces sobre la efectividad de la cobertura contable se complementaran los instrumentos principales de cobertura con otros instrumentos tomados en sus fechas de vencimiento, tales como: (a) depósitos a plazo en UF, (b) pactos de retrocompra, (c) prórrogas de los contratos forward o (d) nuevos contratos forward en sentido contrario

Además, al inicio de la cobertura y de manera continuada, la compañía documenta si el instrumento de cobertura es altamente efectivo en compensar cambios en los valores justos o flujos de caja del ítem cubierto.

Las coberturas deben tener un alto grado de efectividad desde su inicio, y en cualquier momento durante el período para el cual ella se estructura. Se entiende como efectividad el grado en que las variaciones en los flujos de caja del instrumento de cobertura compensan las variaciones en los flujos de caja del objeto de cobertura, atribuibles al riesgo cubierto.

La contabilización posterior de las coberturas de flujo de efectivo por cada filial de E.CL S.A., se realiza registrando las partidas cubiertas de acuerdo a IFRS y el instrumento de cobertura a valor justo, donde la porción efectiva del instrumento de cobertura es llevada a patrimonio y la porción inefectiva al resultado del período.

Las coberturas contables de E.CL S.A. sólo podrán ser interrumpidas en los siguientes casos:

- La posición del instrumento designado de cobertura expira sin que haya sido prevista una situación o renovación, si se vende o liquida, se ejerce o se cierra.
- La cobertura deja de cumplir con cualquiera de los requisitos necesarios para poder aplicar la contabilidad especial de coberturas.
- En caso que exista evidencia de que la transacción futura prevista, objeto de cobertura, no se llevará a cabo.
- Alguna filial de la Sociedad suspende su designación, en forma independiente de las otras filiales.

3.8 Inventarios

Este rubro está compuesto principalmente por repuestos para mantenimientos e insumos utilizados en el proceso productivo de generación eléctrica. Estos se registran al costo, sobre la base del método de promedio ponderado. El costo de las existencias excluye los gastos de financiamiento y las diferencias de cambio. El costo de existencias afecta a resultados conforme se consumen.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas

La Sociedad clasifica como activos no corrientes mantenidos para la venta las Propiedades, Plantas y Equipos, los intangibles, las inversiones en asociadas, los negocios conjuntos y los grupos sujetos a desapropiación (grupo de activos que se van a enajenar junto con sus pasivos directamente asociados), para los cuales en la fecha de cierre del estado de situación financiera se han iniciado gestiones activas para su venta y se estima que es altamente probable que la misma se concrete durante el período de doce meses siguientes a dicha fecha.

Estos activos o grupos sujetos a desapropiación se valorizan por el menor del monto en libros o el valor estimado de venta deducidos los costos necesarios para llevarla a cabo, y dejan de amortizarse desde el momento en que son clasificados como activos no corrientes mantenidos para la venta.

Los activos que dejen de estar clasificados como mantenidos para la venta, o dejen de formar parte de un grupo de elementos enajenables, son valorados al menor de su valor contable antes de su clasificación, menos las depreciaciones, amortizaciones o revalorizaciones que se hubieran reconocido si no se hubieran clasificado como tales, y el valor recuperable en la fecha en la que van a ser reclasificados a Activos no corrientes.

3.10 Provisiones

Una provisión se reconoce si:

- Como resultado de un suceso pasado, el Grupo E.CL tiene una obligación legal o implícita
- Puede ser estimada en forma fiable.
- Es probable que sea necesario un egreso de flujo de efectivo para liquidar dicha obligación.

Las obligaciones existentes a la fecha de los estados financieros, surgidas como consecuencia de hechos pasados de los que pueden derivarse perjuicios patrimoniales de probable materialización para la Sociedad, cuyo monto y fecha de pago son inciertos, se registran como provisiones por el valor actual del monto más probable que se estima habrá que desembolsar para cancelar la obligación.

3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares

La Sociedad reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). La valorización de estas obligaciones se efectúa mediante un cálculo actuarial, el cual considera hipótesis de tasas de mortalidad, rotación de los empleados, tasas de interés, fechas de jubilación, efectos por incrementos en los salarios de los empleados, así como los efectos en las variaciones en las prestaciones derivadas de variaciones en la tasa de inflación. Las pérdidas y ganancias actuariales que puedan producirse por variaciones de las obligaciones preestablecidas definidas se registran directamente en otros resultados integrales. Las pérdidas y ganancias actuariales tienen su origen en las desviaciones entre la estimación y la realidad del comportamiento de las hipótesis actuariales o en la reformulación de las hipótesis actuariales establecidas (Ver Nota 27)

3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

La sociedad clasifica sus activos y pasivos de acuerdo a sus vencimientos; esto es, como corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento inferior o igual a doce meses, y como no corrientes, aquellos activos y pasivos con vencimiento superior a un año.

Pasivos cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo está asegurado a discreción de la Sociedad, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, podrán clasificarse como pasivos no corrientes y su porción del corto plazo en pasivos corrientes.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

La sociedad determina el impuesto a la renta sobre la base imponible en conformidad a las normas legales vigentes. Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos se registran de acuerdo a la NIC 12 “impuesto a las ganancias”, básicamente identificando dichas diferencias entre base contable y tributaria y aplicando las tasas vigentes impositivas al cierre del período. El gasto por impuesto a las ganancias está compuesto por impuestos corrientes e impuestos diferidos.

El importe en libros de los activos por impuestos diferidos se revisa en cada fecha de presentación de los estados financieros, y se reduce en la medida en que ya no es probable que suficientes ganancias tributarias estén disponibles para que todos o parte de los activos por impuestos diferidos puedan sean utilizados. Los activos por impuestos diferidos no reconocidos también son revisados en cada fecha de cierre y se reconocen en la medida en que sea probable que los beneficios imponibles futuros permitan que el activo por impuesto diferido sea recuperado.

Los activos y pasivos por impuestos diferidos se valorizan a las tasas de impuesto que se espere sean aplicables en el período en el que el activo se realice o el pasivo se liquide, basándose en las tasas (y leyes) tributarias que hayan sido aprobadas o prácticamente aprobadas a la fecha del balance general.

3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dicha entrada de beneficios provoque un incremento en el patrimonio total que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio y estos beneficios puedan ser valorados con fiabilidad. Los ingresos ordinarios se valoran por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Los ingresos ordinarios, correspondientes principalmente a ventas de energía, potencia, servicios portuarios, servicios industriales y transmisión eléctrica, los que incluyen los servicios prestados y no facturados al cierre del período, se presentan netos de impuestos, devoluciones, rebajas y descuentos, y son reconocidos cuando el importe de los mismos puede ser medido con fiabilidad, y sea probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía. Estos son imputados en base del criterio del devengo.

- Ventas de energía: Se reconoce como ingreso, la energía suministrada y no facturada al último día del mes de cierre, valorizadas según tarifas vigentes al correspondiente período de consumo. Asimismo, el costo de energía se encuentra incluido en el resultado.
- Ventas de servicios: Se reconocen en el resultado en el período en que se prestan dichos servicios.
- Ingresos por intereses: Los ingresos por intereses se reconocen sobre la base de la proporción de tiempo transcurrido, usando el método del interés efectivo.
- Arrendamientos: Para el caso de activos arrendados y reconocidos como arrendamiento financiero, el valor actual de los pagos está reconocido como una cuenta por cobrar. La diferencia entre este importe bruto a cobrar y el valor actual de dicho pago se reconoce como rendimiento financiero. Estos ingresos se reconocen como resultado a través del método lineal, durante el plazo del arrendamiento.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción

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

3.15 Dividendos

La política de dividendos de la Sociedad es distribuir éstos por sobre el mínimo legal, en función de las utilidades netas, la disponibilidad de fondos, los planes de Inversión y considerando además los compromisos financieros a corto y mediano plazo. En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

En cuanto a las utilidades que no se distribuyan como dividendos provisorios, se podrá proponer a la respectiva Junta Ordinaria de Accionistas su distribución como dividendo definitivo, dentro de los treinta días siguientes a la celebración de la respectiva junta.

En todo caso, anualmente deberá distribuirse, a lo menos, el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los Estatutos Sociales.

La política de dividendos de E.CL consiste en pagar los mínimos legales pudiendo aprobarse dividendos por sobre ellos si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por nuestro directorio debe ser aprobado en Junta de Accionistas, según lo establece la ley.

3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

El efectivo y equivalente de efectivo comprende el efectivo en caja, cuentas corrientes bancarias sin restricciones, depósitos a plazo y valores negociables cuyo vencimiento no supere los 90 días, siendo fácilmente convertibles en cantidades conocidas de efectivo y con riesgo poco significativo de cambios a su valor.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.17 Segmentos de Operación**

El negocio principal de la Sociedad es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello cuenta con centrales térmicas y de ciclo combinado que producen dicha energía, la que es vendida a clientes con los que se mantienen contratos de suministros de acuerdo a lo estipulado en la Ley Eléctrica, clasificando a éstos como clientes regulados, clientes libres y mercado spot.

No existe una relación directa entre cada una de las unidades generadoras y los contratos de suministro, sino que éstos se establecen de acuerdo a la capacidad total de la Sociedad, siendo abastecidos con la generación de cualquiera de las plantas o, en su defecto, con compras de energía a otras compañías generadoras.

E.CL S.A. es parte del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), por lo que la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC-SING).

Por lo anterior, y dado que E.CL S.A. opera sólo en el Sistema Interconectado del Norte Grande, no es aplicable una segmentación geográfica.

La regulación eléctrica en Chile contempla una separación conceptual entre energía y potencia, pero no por tratarse de elementos físicos distintos, sino para efectos de tarificación económicamente eficiente. De ahí que se distinga entre energía que se tarifica en unidades monetarias por unidad de energía (KWh, MWh, etc.) y potencia que se tarifica en unidades monetarias por unidad de potencia – unidad de tiempo (KW-mes).

En consecuencia, para efectos de la aplicación de la IFRS 8, se define como el único segmento operativo para E.CL S.A., a la totalidad del negocio descrito.

3.18 Pasivos y Activos Contingentes

Los pasivos contingentes no se reconocen en los estados financieros, pero se revelan en notas a los estados financieros a menos que su ocurrencia sea remota. Los activos contingentes no se reconocen en los estados financieros y se revelan sólo si su flujo económico de beneficios es probable que se realicen.



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO

4.1 Descripción del Negocio

E.CL S.A. (en adelante “la Sociedad”) tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Con fecha 29 de diciembre de 2009 se fusiona la Sociedad con Inversiones Tocopilla-1 S.A. mediante la absorción de esta última por E.CL S.A.; E.CL S.A. incorpora el total de las acciones que Inversiones Tocopilla-1 S.A. tiene en “Electroandina S.A.”, “Central Termoeléctrica Andina S.A. (CTA)”, “Inversiones Mejillones-3 S.A.”, “Inversiones Hornitos S.A. (CTH)”, “Gasoducto Nor Andino SpA.” y “Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.”, de modo que con motivo de la fusión se consolidan en E.CL S.A. el 100% de las acciones (menos una) de todas esas sociedades, salvo el caso de Inversiones Hornitos, en que la participación alcanza al 60% de las acciones.

Al 31 de marzo de 2016, E.CL S.A. posee una capacidad instalada de 2.114 MW en el SING, conformando cerca del 48% del total de ese Sistema. La Sociedad cuenta con 2.328 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m³ al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

El sector eléctrico en Chile se encuentra regulado por la Ley General de Servicios Eléctricos, contenida en el DFL N° 1 de 1982, del Ministerio de Minería, y su correspondiente Reglamento, contenido en el D.S. N° 327 de 1998. Tres entidades gubernamentales tienen la responsabilidad en la aplicación y cumplimiento de la Ley; La Comisión Nacional de Energía (CNE), que posee la autoridad para proponer las tarifas reguladas (precios de nudo), así como para elaborar planes indicativos para la construcción de nuevas unidades de generación; la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), que fiscaliza y vigila el cumplimiento de las leyes, reglamentos y normas técnicas para la generación, transmisión y distribución eléctrica, combustibles líquidos y gas; y el Ministerio de Economía, que revisa y aprueba las tarifas propuestas por la CNE y regula el otorgamiento de concesiones a compañías de generación, transmisión y distribución eléctrica, previo informe de la SEC. La ley establece un Panel de Expertos, que tiene por función primordial resolver las discrepancias que se produzcan entre empresas eléctricas.

El Sistema Interconectado del Norte Grande (SING) se extiende por las regiones de Arica y Parinacota, Tarapacá y Antofagasta.

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías que forman parte en la generación en un sistema eléctrico, deben coordinar sus operaciones a través del Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC-SING), con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CDEC-SING planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo de costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores, estando la decisión de generación de cada empresa supeditada al plan de operación del CDEC. Las compañías pueden decidir libremente si vender su energía a clientes regulados o no regulados. Cualquier superávit o déficit entre sus ventas a clientes y su producción, es vendido o comprado a otros generadores al costo marginal.

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO (continuación)**4.3 Tipos de clientes**

a) Clientes regulados: Corresponden a aquellos consumidores residenciales, comerciales, pequeña y mediana industria, con una potencia conectada igual o inferior a 5.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. El precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras corresponderá al resultado de las licitaciones que éstas lleven a cabo.

b) Clientes libres: Corresponde a aquella parte de la demanda que tiene una potencia conectada mayor a 5.000 KW, principalmente proveniente de clientes industriales y mineros. Estos consumidores pueden negociar libremente sus precios de suministro eléctrico con las generadoras y/o distribuidoras. Los clientes con potencia entre 500 y 5.000 KW tienen la opción de contratar energía a precios que pueden ser convenidos con sus proveedores –o bien-, seguir sometidos a precios regulados, con un período de permanencia mínimo de cuatro años en cada régimen.

c) Mercado Spot o de corto plazo: Corresponde a las transacciones de energía y potencia entre compañías generadoras, que resulta de la coordinación realizada por el CDEC para lograr la operación económica del sistema. Los excesos (déficit) de su producción respecto de sus compromisos comerciales son transferidos mediante ventas (compras) a los otros generadores integrantes del CDEC. Para el caso de la energía, las transferencias son valoradas al costo marginal. Para la potencia, las transferencias son valoradas al precio de nudo correspondiente, según ha sido fijado semestralmente por la autoridad.

En Chile, la potencia por remunerar a cada generador depende de un cálculo realizado centralizadamente por el CDEC en forma anual, del cual se obtiene la potencia firme para cada central, valor que es independiente de su despacho.

A partir del año 2010, con la promulgación de la Ley 20.018, las empresas distribuidoras deberán disponer de suministro permanentemente para el total de su demanda, para lo cual deben realizar licitaciones públicas de largo plazo.

4.4 Principales Activos

El parque de la generación de E.CL y sus Filiales está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras, que en suma aportan 2.114 MW en el SING (48%) de la potencia bruta total aportada en el sistema interconectado del norte grande.

Las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 10 plantas dentro de la segunda región de Chile, ubicadas 5 centrales en Mejillones y 5 centrales en Tocopilla, con una capacidad total de 1.778 MW y otras centrales de menor tamaño que suman 336 MW, que se ubican en Arica e Iquique principalmente.

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO (continuación)**4.5 Energías Renovables**

En materia de energías renovables, en abril de 2008 se promulgó la Ley 20.257 y fue modificada con la Ley 20.698 que se promulgó en octubre de 2013, que incentivan el uso de las Energías Renovables No Convencionales (ERNC). El principal aspecto de estas normas es que obliga a los generadores a que al menos un 5% de su energía comercializada provenga de estas fuentes renovables entre los años 2010 y 2014, aumentando progresivamente en 0,5% por año a partir del ejercicio 2015 hasta 2024, donde se alcanzará un 10%, para los contratos celebrados con posterioridad al 31 de agosto 2007 y con anterioridad al 1 de julio de 2013. Para los contratos firmados con posterioridad al 1 de julio de 2013, la obligación aludida será del 5% al año 2013, con incrementos del 1% a partir del año 2014 hasta llegar al 12% el año 2020, e incrementos del 1,5% a partir del año 2021 hasta llegar al 18% el año 2024, y un incremento del 2% al año 2025 para llegar al 20% el año 2025.

En el año 2013, E.CL inauguró la Planta Fotovoltaica, El Aguila I, por 2 MW con un proyecto de expansión de hasta 40 MW, representando un 0,09% de la capacidad instalada del Grupo E.CL.

Se encuentra en etapa de construcción la Planta Solar Fotovoltaica Pampa Camarones que tendrá una potencia instalada de 6 MW.

NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

5.1 Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras

Combinación de negocios

Con fecha 29 de Diciembre de 2009, compañías del Grupo ENGIE (antes denominado GDF Suez) y Codelco, firmaron un acuerdo para fusionar la Compañía (entidad continuadora), con Inversiones Tocopilla 1. Inversiones Tocopilla 1 fue un vehículo creado para efectos de la fusión, que consideró las inversiones que SEA y Codelco tenían en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino SpA. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

Como consecuencia de la fusión, la Compañía pasó a ser controladora de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino SpA. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Además es propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados a la fecha de la transacción.

El valor justo de los activos fijos se determinó como los valores de reposición ajustados por su vida útil funcional o de mercado. La tasación de los activos fijos fue desarrollada por especialistas externos.

Los activos intangibles, principalmente contratos con clientes, se valorizaron mediante la metodología del MEEM (“Multi Excess Earning Method”) que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo.

5.2 Venta de subsidiarias

Durante el mes de diciembre de 2015, E.CL S.A. acordó vender a Red Eléctrica Chile SpA el 50% de las acciones de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (“TEN”), conservando E.CL el 50% restante. Con fecha 21 de enero de 2016 la Comisión Europea declaró compatible la operación, por lo que las partes decidieron suscribir con fecha 27 de enero de 2016 los contratos y demás documentos necesarios para su materialización, los cuales consisten principalmente en:

- a) El traspaso a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de las acciones emitidas por TEN, en el precio total de US\$ 217.560.000.
- b) La cesión a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de los créditos de E.CL S.A. contra TEN, en el precio de US\$ 52.113.477,30 y 940.507,70 Unidades de Fomento.
- c) El pacto de accionistas mediante el cual las partes regulan su relación como accionistas de TEN, así como la administración de esta última.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Efectivo en Caja	99	92
Saldos en Bancos	5.285	2.938
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	385.833	142.341
Total de efectivo y equivalente de efectivo	391.217	145.371

Los saldos de efectivo y equivalente de efectivo incluidos en el Estado de Situación Financiera, no difieren del presentado en el Estado de Flujo de Efectivo.

El detalle por cada concepto de efectivo y efectivo equivalente es el siguiente:

6.1 Disponible

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.2 Depósitos a Plazo

Los Depósitos a plazo incluyen el capital más los intereses y reajustes devengados a la fecha de cierre

Entidad	Moneda	Tasa %	Vencimiento	31-03-2016 MUS\$	Tasa %	Vencimiento	31-12-2015 MUS\$
Banco Consorcio	US\$	0,75%	09-04-2016	5.005	0,55%	22-01-2016	4.500
Banco Consorcio	US\$	0,55%	09-05-2016	4.506	0,50%	04-02-2016	5.001
Banco Citibank	US\$	0,15%	01-04-2016	725	0,10%	04-01-2016	1.570
Banco Corpbanca	US\$	0,50%	13-04-2016	10.002	0,50%	04-01-2016	5.001
Banco Corpbanca	US\$	0,55%	12-05-2016	10.000	0,40%	11-01-2016	5.002
Banco Santander	US\$	0,45%	15-04-2016	3.000	0,36%	04-01-2016	15.006
Banco Santander	US\$	0,50%	25-04-2016	20.004	0,35%	05-01-2016	5.000
Banco Santander	US\$	0,52%	02-05-2016	10.002	0,32%	11-01-2016	3.001
Banco Santander	US\$	0,55%	10-05-2016	10.004	0,30%	05-01-2016	984
Banco Santander	US\$	0,55%	12-05-2016	24.000		-	0
Banco Estado	US\$	0,25%	01-04-2016	30.003	0,20%	04-01-2016	7.000
Banco Estado	US\$	0,20%	13-04-2016	25.000	0,22%	04-01-2016	5.000
Banco Estado	US\$	0,25%	15-04-2016	5.600	0,25%	08-01-2016	3.500
Banco Chile	US\$	0,45%	21-04-2016	9.802	0,40%	28-01-2016	5.000
Banco Chile	US\$	0,45%	27-04-2016	19.002	0,40%	29-01-2016	1.000
Banco Chile	US\$	0,50%	25-04-2016	30.012	0,25%	21-10-2015	5.001
Banco Chile	US\$		-	0	0,35%	15-01-2016	5.001
Banco Chile	CLP	3,36%	05-04-2016	1.642	0,28%	05-01-2016	1.479
Banco Itaú	US\$	0,65%	09-05-2016	5.002	0,11%	05-01-2016	6.000
Banco Itaú	US\$		-	0	0,30%	15-01-2016	5.001
Banco Itaú	US\$		-	0	0,52%	29-01-2016	5.002
Banco BBVA	US\$	0,72%	28-04-2016	20.006	0,35%	04-01-2016	7.000
Banco BBVA	US\$	0,25%	01-04-2016	1.996	0,45%	11-01-2016	5.002
Banco BBVA	US\$		-	0	0,25%	04-01-2016	595
Banco BCI	CLP		-	0	0,68%	10-03-2016	491
Banco BCI	US\$	0,40%	06-04-2016	5.001	0,36%	11-01-2016	10.003
Banco BCI	US\$	0,45%	06-04-2016	15.005	0,04%	21-01-2016	5.001
Banco BCI	US\$	0,45%	13-04-2016	30.006		-	0
Banco BCI	US\$	0,52%	25-04-2016	5.001		-	0
Banco BCI	US\$	0,60%	02-05-2016	17.500		-	0
Banco Bice	US\$	0,10%	05-04-2016	10.000	0,25%	04-01-2016	5.001
Banco Bice	US\$		-	0	0,15%	28-10-2015	2.000
Banco Bice	US\$		-	0	0,27%	07-01-2016	3.001
Banco Bice	US\$		-	0	0,30%	11-01-2016	10.004
Banco J.P.Morgan	US\$		-	0	0,21%	04-01-2016	194
Banco Scotiabank	US\$	0,35%	04-04-2016	10.004		-	0
Banco Scotiabank	US\$	0,45%	28-04-2016	30.000		-	0
Banco Scotiabank	US\$	0,50%	02-05-2016	10.002		-	0
Banco Scotiabank	US\$	0,51%	06-05-2016	8.001		-	0
Total Consolidado				385.833			142.341

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 7 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Fondos Mutuos	10.086	1.585
Forward (1)	1.591	1.498
Total Otros Activos Financieros	11.677	3.083

(1) Ver detalle en Nota 21 – Derivados y Operaciones de Cobertura

No Corriente

Detalle de Instrumentos	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Forward (1)	949	54
Total Otros Activos Financieros	949	54

(1) Ver detalle en Nota 21 – Derivados y Operaciones de Cobertura

7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija

Las cuotas de Fondos Mutuos, se encuentran registradas a su valor razonable y su detalle es el siguiente

Entidad	Moneda	31-03-2016	31-12-2015
		MUS\$	MUS\$
Banco Santander Río	US\$	85	1585
Banco Santander	US\$	10.001	0
Total Fondos Mutuos		10.086	1.585

NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES

Los valores registrados por la Sociedad en este rubro corresponden a valores por servicios que serán realizados en meses posteriores y antes de un año de la fecha de cierre del período informado.

Tipos de Pagos	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Seguros pagados por anticipado (1)	2.581	6.179
IVA crédito fiscal (2)	2.788	2.623
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3)	2.382	2.800
Anticipos a proveedores (4)	11.347	12.528
Otros pagos anticipados	657	37
Total	19.755	24.167

(1) Corresponde a pólizas de seguros vigentes por incendio, responsabilidad civil y otros riesgos.

(2) Corresponde principalmente al IVA generado en las compras asociadas al proyecto en construcción de la filial Central Termoeléctrica Andina S.A.

(3) Acuerdo transaccional entre TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.) y GNAA (Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.), por modificación de tipo de contrato de TF: Transporte de gas en condición de firme a TI: Transporte de gas en condición de interrumpible. Por los servicios que se prestarán entre Mayo de 2014 y Diciembre 2019.

(4) Mayoritariamente incluye anticipos de repuestos.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos incluidos en este rubro en general no devengan intereses.

No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

De acuerdo a la IFRS 7 párrafo 36, la Sociedad no tiene garantías tomadas sobre los créditos comerciales otorgados a sus clientes.

El vencimiento promedio de las obligaciones de clientes es de 15 días corridos, desde el momento de su facturación. No existe ningún cliente individual, que mantenga saldos significativos en relación con las ventas o cuentas por cobrar totales de la Sociedad.

Para un mayor análisis del riesgo de los deudores incobrables, ver Nota N° 22 “Gestión de Riesgos”

La Sociedad constituye una provisión de incobrables al cierre de cada trimestre, considerando aspectos como la antigüedad de sus cuentas a cobrar y el análisis caso a caso de las mismas.

La Sociedad posee cartera repactada con un cliente, y no posee cartera protestada o en cobranza judicial.

Los valores incluidos en este ítem, corresponden a los siguientes tipos de documentos:

9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Facturas por Cobrar	89.844	110.878
Deudores Varios Corrientes	608	609
Leasing por Cobrar	0	543
Pagos Anticipados Corrientes	25	25
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	8.738	8.759
Total	99.215	120.814

9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Otros Deudores Varios	17	17
Total	17	17

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de marzo de 2016, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Número Clientes	Saldos al 31 de marzo de 2016										Total
		Cartera al Día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad Mas 250 días	
		M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	
Deudores por operaciones de crédito corriente	132	79.057	10.503	61	1	1	0	0	0	0	2.953	92.576
Estimación incobrables	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.732)	(2.732)
Deudores varios corrientes	21	625	0	0	0	0	0	0	0	0	0	625
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Leasing por Cobrar		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pagos anticipados Corrientes	2	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar corrientes	911	8.738	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.738
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total		88.445	10.503	61	1	1	0	0	0	0	221	99.232

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de diciembre de 2015, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Número Clientes	Saldos al 31 de diciembre 2015										Total M US\$
		Cartera al Día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad Mas 250 días	
		M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	M US\$	
Deudores por operaciones de crédito corriente	92	107.284	3.177	119	2	0	0	0	0	0	3.002	113.584
Estimación incobrables	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.706)	(2.706)
Deudores varios corrientes	21	626	0	0	0	0	0	0	0	0	0	626
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Leasing por Cobrar	5	543	0	0	0	0	0	0	0	0	0	543
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pagos anticipados Corrientes	2	25	0	0	0	0	0	0	0	0	0	25
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar corrientes	902	8.759	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.759
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total		117.237	3.177	119	2	0	0	0	0	0	296	120.831

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR (continuación)

Tramos de Morosidad al 31 de marzo de 2016	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N°	Monto	N°	Monto	N°	Monto
	Clientes	MUS\$	Clientes	MUS\$	Clientes	MUS\$
Al día	-	0	1.015	88.445	1.015	88.445
Entre 1 y 30 días	-	0	77	10.503	77	10.503
Entre 31 y 60 días	-	0	19	61	19	61
Entre 61 y 90 días	-	0	1	1	1	1
Entre 91 y 120 días	-	0	1	1	1	1
Entre 121 y 150 días	-	0	0	0	0	0
Entre 151 y 180 días	-	0	0	0	0	0
Entre 181 y 210 días	-	0	0	0	0	0
Entre 211 y 250 días	-	0	0	0	0	0
Superior a 251 días	1	2.288	2	665	3	2.953
Total		2.288		99.676		101.964

Tramos de Morosidad al 31 de diciembre de 2015	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N°	Monto	N°	Monto	N°	Monto
	Clientes	MUS\$	Clientes	MUS\$	Clientes	MUS\$
Al día	-	0	1002	117.237	1002	117.237
Entre 1 y 30 días	-	0	37	3.177	37	3.177
Entre 31 y 60 días	-	0	4	119	4	119
Entre 61 y 90 días	-	0	2	2	2	2
Entre 91 y 120 días	-	0	0	0	0	0
Entre 121 y 150 días	-	0	0	0	0	0
Entre 151 y 180 días	-	0	0	0	0	0
Entre 181 y 210 días	-	0	0	0	0	0
Entre 211 y 250 días	-	0	0	0	0	0
Superior a 251 días	1	2.288	3	714	4	3.002
Total		2.288		121.249		123.537

Provisiones y Castigos	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial	2.706	7.542
Provisión cartera no repactada	0	62
Castigos del periodo (1)	0	(4.367)
Recuperos del periodo	0	(303)
Otros	26	(228)
Saldo final	2.732	2.706

(1) Del total, MUS\$ 4.358 corresponden a un juicio arbitral que E.CL S.A. mantenía con SQM S.A. producto de diferencias en la fijación tarifaria del contrato de suministro de energía eléctrica. En abril de 2015, se dictó sentencia, negándose el árbitro a acoger los argumentos de E.CL.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia

La Sociedad es administrada por un Directorio compuesto por siete miembros, los cuales permanecen por período de dos años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

En conformidad con lo dispuesto en la Ley N°18.046, en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2014, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus Gerentes Corporativos.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó para el ejercicio 2014 y hasta la fecha en que se celebre la Junta Ordinaria, una dieta para el Directorio correspondiente a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Directorio percibe una dieta de 320 U.F. por sesión. Estableció también que los Directores suplentes no tendrán derecho a remuneración alguna por el desempeño de sus cargos, excepto cuando asistan a las sesiones en remplazo de un director titular, las antes referidas dietas no fueron modificadas en la correspondiente Junta Ordinaria del año 2015.

No existen otras remuneraciones pagadas distintas a las que perciben por el desempeño de su función de Director en la Sociedad, excepto lo dispuesto en el párrafo siguiente.

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 2.000 U.F. anuales. Durante el presente periodo este comité ha utilizado con cargo a este presupuesto MUS\$ 56.

Remuneraciones del Directorio	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Philip De Cnudde, Presidente	35	13
Juan Claveria A., Presidente *	0	38
Manlio Alessi R., Director	23	25
Karen Poniachik, Director	23	25
Cristian Eyzaguirre, Director	17	19
Emilio Pellegrini, Director	23	25
Pierre Devillers, Director	17	0
Pablo Villarino, Director Suplente	17	19
Dante Dell' Elce, Director Suplente	0	7
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	155	171

* Con fecha 29 de septiembre de 2015, el Directorio de la Sociedad aceptó la renuncia a los cargos de director y Presidente a don Juan Clavería Aliste y designó como Presidente del Directorio y de la Sociedad al director don Philip De Cnudde.

E.CL S.A., en el período 2016, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de MUS\$ 18 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia (continuación)

Remuneración de Personal Clave de la Gerencia	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Remuneraciones de Gerentes y Ejecutivos Principales y Dietas (1)	1.793	1.560
Total	1.793	1.560

(1) Estos costos incluyen las remuneraciones recurrentes mensuales y parte de éstas son variables y se otorga a través de bonos los cuales son en función del desempeño personal y de los resultados obtenidos por la compañía en el ejercicio. Además incluye indemnizaciones por años de servicios

10.2 Personal Clave de la Gerencia

Gerentes y Ejecutivos Principales	
Nombre	Cargo
Axel Levêque	Gerente General
Anibal Prieto Larráin	Gerente Corporativo Jurídico
Enzo Quezada Zapata	Gerente Corporativo Comercial
Demián Talavera	Gerente Corporativo de Desarrollo
Carlos Boquimpani De Freitas	Gerente Corporativo de Finanzas
Nicky Vanlommel	Gerente Corporativo de Personal, Procesos y Tecnología
Beatriz Monreal	Gerente Corporativo de Asuntos Corporativos
Luc Imschoot	Gerente Corporativo de Transmisión

10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y N° 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas al cierre de cada ejercicio son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2016 MUS\$	31-03-2015 MUS\$
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	0	1.690
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	341	613
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	571	480
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	708	937
96.885.200-0	GDF SUEZ Energy Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	0	29
96.885.200-0	GDF SUEZ Energy Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	2	0
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	US\$	0	817
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Francia	Matriz Común	US\$	16	493
76787690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Filial	US\$	66.511	0
76787690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Filial	UF	46.983	0
76787690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Filial	CLP	3	0
88689100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	13	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					115.148	5.059

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 10 - CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.4 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2016	31-03-2015
					MUS\$	MUS\$
96.885.200-0	GDF SUEZ Energy Chile S.A.	Chile	Matriz	US\$	37.126	7.783
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	2.911	4.718
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	389	250
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	1	0
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	US\$	5.404	3.428
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	24	30
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	0	10
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					45.855	16.219

10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	31-03-2016	31-03-2015
					MUS\$	MUS\$
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	917	1.008
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes					917	1.008

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						31-03-2016		31-03-2015	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
96.885.200-0	GDF SUEZ Energy Chile S.A.	Chile	Matriz	US\$	Dividendo	33.555	0	14.906	0
96.885.200-0	GDF SUEZ Energy Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	82	82	337	337
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Energía, Potencia y Servicios	385	385	1.869	1.869
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Servicio de Regasificación de gas	8.891	(8.891)	45.480	(45.480)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Servicios	457	457	2.572	2.572
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios	75	(75)	430	(430)
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	7	7	14	14
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	21	21	705	705
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Gas	1.468	1.468	6.287	6.287
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Gas	0	0	5.938	5.938
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	0	0	13	13
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Compra Gas	0	0	2	(2)
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Servicios	0	0	130	130
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	US\$	Compra de GNL	22.919	0	63.191	0
0-E	Laborelec	Bélgica	Matriz Común	US\$	Servicios	0	0	51	(51)
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	US\$	Dividendos	1.976	0	8.942	0
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Italia	Matriz Común	US\$	Servicios	283	0	1.143	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Servicios	754	0	5.514	0
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	US\$	Instrumentos de Derivados (compra)	0	0	8.182	(6.227)
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	US\$	Instrumentos de Derivados (venta)	0	0	4.457	4457
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	US\$	Servicios	0	0	43	(43)
0-E	GDF SUEZ University	Francia	Matriz Común	US\$	Capacitación	0	0	351	(351)
76787690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Filial	US\$	Préstamo (Capital e Intereses)	34.193	193	0	0
76787690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Filial	UF	Préstamo (Capital e Intereses)	10.063	130	0	0
76787690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Filial	UF	Servicios	82	82	0	0
88689100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	13	13	0	0

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS (continuación)

10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

No existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas.

No existen deudas de dudoso cobro relativo a saldos pendientes que ameriten provisión ni gastos reconocidos por este concepto.

Todas las transacciones con partes relacionadas fueron realizadas en términos y condiciones de mercado.

NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES

La composición del inventario de la Sociedad al cierre, es el siguiente:

Clases de Inventarios	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Materiales y Suministro Operación	139.792	140.931
Materiales y Suministro Operación asociados a indemnización (Nota 25)	5.026	5.026
Provisión Obsolescencia	(19.420)	(18.804)
Carbón	19.672	23.535
Petróleo Bunker N° 6	3.235	3.280
Petróleo Diesel	2.981	3.763
Cal Hidratada	4.507	6.327
Caliza – Biomasa - Arena Silice	699	833
GNL	8.653	8.417
Lubricantes	190	188
Total	165.335	173.496

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial	18.804	16.465
Aumento (disminución) provisión	616	2.339
Saldo Final	19.420	18.804

(1) Ver criterios de provisión en Nota 3.5 (Deterioro de Activos)

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

El saldo de impuesto a la renta por recuperar y por pagar presentado en el activo y pasivo circulante respectivamente está constituido de la siguiente manera:

a) Impuestos por Recuperar

Impuestos por Recuperar	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
PPM	34.473	32.747
PPUA	185	3.078
Crédito Fuente Extranjera	2.546	2.546
Donaciones	37	37
Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM	32	32
Otros Impuestos por Recuperar	664	629
Total Impuestos por Recuperar	37.937	39.069

b) Impuesto a la Renta

Impuestos a la Renta	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	70.951	21.953
Impuesto Único Artículo 21	242	242
Total Impuestos por Pagar	71.193	22.195

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 13 – ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICION CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA

Durante el mes de diciembre de 2015, E.CL S.A. acordó vender a Red Eléctrica Chile SpA el 50% de las acciones de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (“TEN”), conservando E.CL el 50% restante. Con fecha 21 de enero de 2016 la Comisión Europea declaró compatible la operación, por lo que las partes decidieron suscribir con fecha 27 de enero de 2016 los contratos y demás documentos necesarios para su materialización, los cuales consisten principalmente en:

- d) El traspaso a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de las acciones emitidas por TEN, en el precio total de US\$ 217.560.000.
- e) La cesión a Red Eléctrica Chile SpA del 50% de los créditos de E.CL S.A. contra TEN, en el precio de US\$ 52.113.477,30 y 940.507,70 Unidades de Fomento.
- f) El pacto de accionistas mediante el cual las partes regulan su relación como accionistas de TEN, así como la administración de esta última.

De acuerdo con NIIF 5.32 la inversión en TEN no representa un segmento de negocio o área geográfica, ni una venta que corresponda a una disposición mayor de una línea de negocios ni es una subsidiaria adquirida exclusivamente para ser revendida. Por lo tanto su clasificación como disponible sólo incluye activos y pasivos presentados en una sola línea como Activos y Pasivos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta.

El objeto de la Sociedad es participar en cualquier clase de actividades de generación, transmisión, distribución y suministro de energía eléctrica, pudiendo al efecto explotar y desarrollar sistemas eléctricos de su propiedad o de terceros; generar, transmitir y distribuir energía eléctrica y suministrar, vender y comercializar en cualquier forma la potencia y la energía eléctrica que se produzca en sus instalaciones o en los de terceros y la capacidad de transporte de las líneas y de transformación de las subestaciones y equipos asociados; como también efectuar prestación de servicios en el área de ingeniería eléctrica y mantención de sistemas eléctricos.

Transmisora Eléctrica del Norte S.A. es la encargada de llevar a cabo el desarrollo del proyecto consistente en la construcción de una línea de transmisión en corriente alterna de doble circuito de 500 kV, de una extensión aproximada de 580 kilómetros, que permitirá transmitir energía entre Mejillones, en el SING, y Copiapó, en el norte del SIC.

Tal como se describe en la nota 3.9, los activos no corrientes y grupos en desapropiación mantenidos para la venta han sido registrados por el menor del monto en libros o el valor razonable menos los costos de venta.

A continuación se presentan los principales rubros de activos, pasivos y flujo de efectivo mantenidos para la venta al 31 de diciembre de 2015:

Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Saldo al
ACTIVO	31-12-2015
Activos Corrientes	MUS\$
Efectivo y efectivo equivalente	13.644
Inventarios	19
Otros activos no financieros	26.274
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corriente	88
Total Activo Corriente	40.025
Activos No Corrientes	
Activos por Impuestos Diferidos	5.567
Total Propiedades, planta y equipo	202.287
Total Activo No Corriente	207.854
TOTAL ACTIVOS	247.879

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 13 - ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICION CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA (continuación)

PASIVOS	31-12-2015
Pasivos Corrientes	MUS\$
Otros pasivos financieros, corriente	4.182
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	28.903
Pasivos por Impuestos Corrientes	109
Provisiones por Beneficios a los empleados	91
Otros Pasivos No Financieros	11
Total Pasivo Corriente	33.296
Pasivos No Corrientes	
Otros pasivos financieros, no corriente	1.993
Total Pasivo No Corriente	1.993
TOTAL PASIVOS	35.289

FLUJO DE EFECTIVO NETO RESUMIDO	31-12-2015
	MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación	(17.383)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(160.109)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	186.000
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	8.508
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	(245)
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	8.263
Efectivo y equivalentes al efectivo	5.382
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	13.645

OTRO RESULTADO INTEGRAL	
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(6.175)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	1.389
Otro resultado integral	(4.786)

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 14 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Arriendo pagado por anticipado	71	76
Inversión en CDEC-SING Ltda.(1)	345	345
Aporte Consorcio Algae Fuels S.A. (2)	2.055	2.055
Aporte Consorcio Desert Bioenergy S.A. (2)	504	503
Aporte FONDEF (2)	211	211
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3)	5.701	6.201
Proyectos en Desarrollo (4)	5.521	8.923
Otros	353	353
Total	16.922	20.828

(1) La inversión en el CDEC SING es reconocida a su costo histórico en pesos chilenos y no se realiza reconocimiento sobre dicha participación.

(2) Corresponde a los aportes a los consorcios cuyo objeto es la investigación y desarrollo de tecnología para la elaboración de biocombustible y biodiesel.

(3) Acuerdo transaccional entre TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.) y GNAA (Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.), por modificación de tipo de contrato de TF: Transporte de gas en condición de firme a TI: Transporte de gas en condición de interrumpible. Por los servicios que se prestarán entre Mayo de 2014 y Diciembre 2019.

(4) La sociedad tiene como política registrar como Otros Activos No Financieros en el estado de situación financiera los costos de los proyectos en la fase de desarrollo siempre que su viabilidad técnica y rentabilidad económica estén razonablemente aseguradas.



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 15 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION

Método de Participación

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de marzo de 2016 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 27-01-2016	Valor Justo	Reserva derivados de cobertura al 27-01-2016	Resultado devengado	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-03-2016	Otros	Total al 31-03-2016
			%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Asociada	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.416.318	50,00%	31.073	59.700	(4.424)	(1.380)	3.246	2.879	91.094
Total				31.073	59.700	(4.424)	(1.380)	3.246	2.879	91.094

Con fecha 27 de enero de 2016 la Sociedad vendió el 50% de participación en la filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A., con lo cual se perdió el control de ésta y a contar de esa fecha se registra bajo el método de la participación.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 16 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015.

Activos Intangibles Neto	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	279.668	283.864
Servidumbres, neto	5.888	5.993
Otros Activos Intangibles identificables, neto	0	0
Total Neto	285.556	289.857

(1) Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados al proyecto de nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales comenzaron a amortizarse a contar del año 2011, por un período de 30 y 15 años respectivamente. Ver criterios en Nota 3.4

Activos Intangibles Bruto	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	12.822	12.822
Otros Activos Intangibles identificables, bruto	0	2.002
Total Bruto	374.956	376.958

Amortización de Activos Intangibles	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(82.466)	(78.270)
Amortización, Servidumbres	(6.934)	(6.829)
Amortización, Otros Activos Intangibles identificables	0	(2.002)
Total Amortización	(89.400)	(87.101)

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 16 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2016 y ejercicio 2015.

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial 01-01-2016 MUS\$	Adiciones (Bajas) Periodo MUS\$	Saldo Bruto Final al 31-03-2016 MUS\$	Amortización Acumulada al 31-12-2015 MUS\$	Amortización Periodo MUS\$	Amortización Acumulada al 31-03-2016 MUS\$	Saldo Neto al 31-03-2016 MUS\$
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(78.270)	(4.196)	(82.466)	279.668
Servidumbres	12.822	0	12.822	(6.829)	(105)	(6.934)	5.888
TOTALES	374.956	0	374.956	(85.099)	(4.301)	(89.400)	285.556

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial 01-01-2015 MUS\$	Adiciones (Bajas) Periodo MUS\$	Saldo Bruto Final al 31-12-2015 MUS\$	Amortización Acumulada al 31-12-2014 MUS\$	Amortización Periodo MUS\$	Amortización Acumulada al 31-12-2015 MUS\$	Saldo Neto al 31-12-2015 MUS\$
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(61.463)	(16.807)	(78.270)	283.864
Servidumbres	12.822	0	12.822	(6.436)	(393)	(6.829)	5.993
Otros Activos Intangibles Identificables	2.002	0	2.002	(1.902)	(100)	(2.002)	0
TOTALES	376.958	0	376.958	(69.801)	(17.300)	(87.101)	289.857

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados.

La Sociedad no tiene restricción alguna sobre la titularidad de los activos intangibles, asimismo, no existen compromisos para la adquisición de nuevos activos intangibles (NIC 38 párrafo 122 letra (c) y (d))

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 17 – PLUSVALIA

La siguiente tabla resume las clases principales de contraprestación transferidas, y los montos reconocidos de activos adquiridos y los pasivos asumidos a la fecha de adquisición.

	Saldo al 31-03-2016 MUS\$	Saldo al 31-12-2015 MUS\$
Valor justo de adquisición	1.221.197	1.221.197
Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos		
Activo neto	902.929	902.929
Valor Justo Propiedades, planta y equipo	37.466	37.466
Activos Intangibles	315.750	315.750
Pasivos por impuestos diferidos	(60.047)	(60.047)
Subtotal	1.196.098	1.196.098
Plusvalía (Goodwill)	25.099	25.099

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

Con fecha 29 de Diciembre de 2009, compañías del Grupo GDF Suez (“SEA”) y Codelco, firmaron un acuerdo para fusionar la Compañía (entidad continuadora), con Inversiones Tocopilla 1. Inversiones Tocopilla 1 fue un vehículo creado para efectos de la fusión, que consideró las inversiones que SEA y Codelco tenían en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

Como consecuencia de la fusión, la Compañía es controladora de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Además es propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A.

El valor justo de la adquisición fue determinado mediante la valorización del 100% de los activos entregados en la transacción y los pagos realizados, a la fecha de la transacción. Se utilizó el enfoque de Mercado, que consiste en la actualización de los flujos de caja futuros, actualizados a la tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 7% a 8% anual.

El valor justo de los activos fijos se determinó como los valores de reposición ajustados por su vida útil funcional o de mercado. La tasación de los activos fijos fue desarrollada por especialistas externos.

Los activos intangibles, principalmente contratos con clientes, se valorizaron mediante la metodología del MEEM (“Multi Excess Earning Method”) que considera el valor de las relaciones contractuales con clientes como el valor presente de los flujos de fondos excedentes que genera el activo intangible durante su vida útil, una vez deducidos los flujos de fondos asociados al resto de los activos operativos tangibles e intangibles existentes, descontados a una tasa de descuento representativa del riesgo de cada activo, las que oscilaban en rangos entre 8% a 9% anual.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 18 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos al 31 de marzo de 2016 son los siguientes:

Movimientos Año 2016	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Valor Bruto	187.460	34.117	174.912	2.586.189	21.397	386.212	9.846	177.544	3.577.677
Depreciación Acumulada	0	0	(54.961)	(1.191.258)	(17.013)	(223.893)	(7.282)	(110.590)	(1.604.997)
Saldo Inicial al 01-01-2016	187.460	34.117	119.951	1.394.931	4.384	162.319	2.564	66.954	1.972.680
Adiciones	51.819	1.198	94	0	16	30	32	0	53.189
Bajas	0	0	(408)	(398)	(11)	(14.973)	0	(2.022)	(17.812)
Gastos por Depreciación	0	0	(1.441)	(19.550)	(436)	(2.748)	(157)	(5.139)	(29.471)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, propiedades, planta y equipo	0	0	0	0	0	0	0	(168)	(168)
Cierre Obras en Curso	(460)	0	215	40	0	205	0	0	0
Cambios, Total	51.359	1.198	(1.540)	(19.908)	(431)	(17.486)	(125)	(7.329)	5.738
Saldo Final 31-03-2016	238.819	35.315	118.411	1.375.023	3.953	144.833	2.439	59.625	1.978.418

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 18 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2015 son los siguientes:

Movimientos Año 2015	Construcción en Curso MUS\$	Terrenos MUS\$	Edificios MUS\$	Plantas y Equipos MUS\$	Equipamiento Tecnologías de la Información MUS\$	Instalaciones Fijas y Accesorios MUS\$	Vehículos de Motor MUS\$	Otras Propiedades Planta y Equipo MUS\$	Propiedades, Planta y Equipo MUS\$
Valor Bruto	133.184	34.117	169.599	2.486.155	20.238	385.971	9.653	129.217	3.368.134
Depreciación Acumulada	0	0	(49.049)	(1.114.184)	(15.200)	(212.813)	(6.566)	(88.672)	(1.486.484)
Saldo Inicial al 01-01-2015	133.184	34.117	120.550	1.371.971	5.038	173.158	3.087	40.545	1.881.650
Adiciones	203.487	0	81	413	261	68	209	5.064	209.583
Bajas	0	0	0	0	0	0	(14)	0	(14)
Gastos por Depreciación	0	0	(5.931)	(77.056)	(1.833)	(11.079)	(718)	(21.922)	(118.539)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, propiedades, planta y equipo	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cierre Obras en Curso	(149.211)	0	5.251	99.603	918	172	0	43.267	0
Cambios, Total	54.276	0	(599)	22.960	(654)	(10.839)	(523)	26.409	91.030
Saldo Final 31-12-2015	187.460	34.117	119.951	1.394.931	4.384	162.319	2.564	66.954	1.972.680

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 18 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 31 de marzo de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Construcción en Curso	238.819	187.460
Terrenos	35.315	34.117
Edificios	118.411	119.951
Planta y Equipos	1.375.023	1.394.931
Equipamiento de Tecnología de la Información	3.953	4.384
Instalaciones Fijas y Accesorios	144.833	162.319
Vehículos de Motor	2.439	2.564
Activos en Leasing	6.142	6.217
Otras Propiedades, Planta y Equipo	53.483	60.737
Total Propiedades, Planta y Equipos	1.978.418	1.972.680

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Construcción en Curso	238.819	187.460
Terrenos	35.315	34.117
Edificios	174.592	174.912
Planta y Equipos	2.556.262	2.586.189
Equipamiento de Tecnología de la Información	21.318	21.397
Instalaciones Fijas y Accesorios	320.682	386.212
Vehículos de Motor	9.878	9.846
Activos en Leasing	9.540	9.540
Otras Propiedades, Planta y Equipos	160.629	168.004
Total Propiedades, Planta y Equipos	3.527.035	3.577.677

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Edificios	(56.181)	(54.961)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Planta y Equipos	(1.181.239)	(1.191.258)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(17.365)	(17.013)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	(175.849)	(223.893)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	(7.439)	(7.282)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Activos en Leasing	(3.398)	(3.323)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(107.146)	(107.267)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(1.548.617)	(1.604.997)

La Sociedad no mantiene restricciones de titularidad en ítems de propiedades, plantas y equipos.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 18 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

A la fecha de estos estados financieros, la Sociedad no cuenta con ítems de propiedad, plantas y equipos temporalmente fuera de servicio.

Costos de Financiamiento Capitalizados

Proyecto	Tasa de interés	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	4.981	2.760
Total		4.981	2.760

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS

Los impuestos diferidos corresponden al monto de los impuestos que la Sociedad tendrá que pagar (pasivos) o recuperar (activos) en ejercicios futuros, relacionados con diferencias temporales entre la base imponible fiscal o tributaria y el importe contable en libros de ciertos activos y pasivos.

19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Activos por Impuestos Diferidos	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	2.187	2.993
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedad, Planta y Equipos (no son al costo)	12.228	12.716
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	5.663	5.715
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	3.132	5.212
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	770	787
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Instrumentos de Cobertura	0	4.067
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	5.031	5.058
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	5.394	6.572
Activos por Impuestos Diferidos	34.405	43.120

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

19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:

Pasivos por Impuestos Diferidos	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	95.209	92.322
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	977	982
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	86.193	87.389
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	16.236	16.271
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedad, Planta y Equipos en Filiales	22.193	26.701
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedad, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	25.534	25.634
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	636	5.440
Pasivos por Impuestos Diferidos	246.978	254.739

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 19 –IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

La Sociedad se encuentra potencialmente sujeta a auditorías tributarias al impuesto a las ganancias por parte de las autoridades tributarias de cada país. Dichas auditorías están limitadas a un número de períodos tributarios anuales, los cuales por lo general, una vez transcurridos dan lugar a la expiración de dichas revisiones. Las auditorías tributarias, por su naturaleza, son a menudo complejas y pueden requerir varios años. El siguiente es un resumen de los periodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

País	Periodo
Chile	2011-2016
Argentina	2012-2016

19.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 31 de marzo de 2016 y 2015 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

19.3.1 Consolidado

Concepto	31-03-2016		31-03-2015	
	Impuesto 24%	Tasa Efectiva	Impuesto 22,5%	Tasa Efectiva
	MUS\$	%	MUS\$	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	63.258	24,00	8.880	22,50
Gastos no aceptados	495	0,19	(429)	(1,09)
Diferencias Permanentes VP Filiales	(12.935)	(4,91)	0	0
Otras diferencias permanentes	(1.040)	(0,39)	1.307	3,31
Total Diferencias Permanentes	(13.480)	(5,11)	878	2,22
Gasto por Impuesto a la Renta	49.778	18,89	9.758	24,72

19.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	31-03-2016		31-03-2015	
	Impuesto 24%	Tasa Efectiva	Impuesto 22,5%	Tasa Efectiva
	MUS\$	%	MUS\$	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	62.900	24,00	8.902	22,50
Diferencias Permanentes VP Filiales	(12.935)	(4,94)	0	0
Otras Diferencias Permanentes (1)	(1.040)	(0,39)	1.307	3,30
Total Diferencias Permanentes	(13.975)	(5,33)	1.307	3,30
Gasto por Impuesto a la Renta	48.925	18,67	10.209	25,80

(1) Efecto por diferencia de tasa entre impuesto diferido e impuesto renta

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 19 –IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

19.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	31-03-2016		31-03-2015	
	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva
	MUS\$	%	MUS\$	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	358	35,00	(22)	(35,00)
Gastos No Aceptados	495	48,38	(429)	(682,50)
Total Diferencias Permanentes	495	48,38	(429)	(682,50)
Gasto por Impuesto a la Renta	853	83,38	(451)	(717,50)

19.3.4 Efectos en resultado por impuesto a la renta e impuestos diferidos

La composición del cargo a resultados por impuesto a la renta es el siguiente:

Item	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	45.321	7.893
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	(440)	0
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	(1.126)	1.604
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	2.080	0
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	709	0
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	3.234	261
Total	49.778	9.758

19.3.4 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	3.234	261
Total	3.234	261

19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 31 de marzo de 2016 MUS\$ 189.155

Al 31 de marzo de 2015 MUS\$ 39.759

NOTA 19 –IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.5 Reforma Tributaria

Con fecha 29 de septiembre de 2014, fue publicada en el Diario Oficial la Ley N° 20.780 “Reforma Tributaria que modifica el sistema de tributación de la renta e introduce diversos ajustes en el sistema tributario”

Entre los principales cambios, dicha Ley agrega un nuevo sistema de tributación semi integrado, que se puede utilizar de forma alternativa al régimen integrado de renta atribuida. Los contribuyentes podrán optar libremente a cualquiera de los dos para pagar sus impuestos. En el caso de E.CL y filiales por regla general establecida por ley se aplica el sistema de tributación semi integrado, sin descartar que una futura Junta de Accionistas opte por el sistema de renta atribuida. El sistema semi integrado establece el aumento progresivo de la tasa de Impuesto de Primera categoría para los años comerciales 2014, 2015, 2016, 2017 y 2018 en adelante, incrementándola un 21%, 22,5%, 24%, 25,5% y 27% respectivamente.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 20 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año			
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	31-03-2016 M US\$	31-12-2015 M US	31-03-2016 M US\$	31-12-2015 M US	Total 2016	Total 2015
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	US\$	Bullet	6,05	5,625	3.704	9.638	0	0	3.704	9.638
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	US\$	Bullet	5,228	4,500	2.274	6.335	0	0	2.274	6.335
Préstamos que Devengan Intereses, Total										5.978	15.973	0	0	5.978	15.973
Pasivos de cobertura (Forward)										1.476	575	1.458	2.453	2.934	3.028
Total										7.454	16.548	1.458	2.453	8.912	19.001

Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al		
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-03-2016 M US\$	31-12-2015 M US\$						
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	6,05	5,625	501250	0	0	0	0	394.859	394.261	394.859	394.261
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	US\$	Bullet	5,228	4,500	483.875	0	0	0	0	332.541	331.965	332.541	331.965
Préstamos que Devengan Intereses, Subtotal											0	0	0	0	727.400	726.226	727.400	726.226
Pasivos de cobertura (Forward)											3.952	14.920	0	0	0	0	3.952	14.920
Préstamos que Devengan Intereses, Total											3.952	14.920	0	0	727.400	726.226	731.352	741.146

- (1) Con fecha 17 de diciembre de 2010, E.CL efectuó una emisión de bonos en el mercados internacionales, por un monto total de US\$ 400.000.000, conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y las Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de América (U.S. Securities Act. Of 1933). Se solicitó su inscripción en la Lista Oficial de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo (Official List of the Luxemburg Stock Exchange) y para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de 5,625%. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 15 de julio de 2011 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 15 de enero de 2021.
- (2) Con fecha 29 de octubre de 2014, E.CL efectuó una emisión de bonos en el mercados internacionales, por un monto total de US\$ 350.000.000, conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y las Regulación "S" (Regulation S) ambas de la ley de valores de los Estados Unidos de América (U.S. Securities Act. Of 1933). Se solicitó su inscripción en la Lista Oficial de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo (Official List of the Luxemburg Stock Exchange) y para ser transados en el Euro MTF Market de la Bolsa de Comercio de Luxemburgo. Los bonos contemplan un plazo de 10 años y una tasa de interés de 4,500%. Los intereses se pagarán semestralmente, comenzando el día 29 de enero de 2015 y el capital se amortizará en una sola cuota final el día 29 de enero de 2025.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 20 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

Préstamos que Devenguen Intereses No Corrientes Valor Nominal

Año 2016

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-03-2016 M US\$	31-03-2016 M US\$	31-03-2016 M US\$	31-03-2016 M US\$	
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	6,015	5,625	512.500	22.500	45.000	445.000	0	512.500
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	5,228	4,500	491.750	15.750	31.500	31.500	413.000	491.750
Total										1.004.250	38.250	76.500	476.500	413.000	1.004.250

Año 2015

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2015 M US\$	31-12-2015 M US\$	31-12-2015 M US\$	31-12-2015 M US\$	
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	6,098	5,625	523.750	22.500	45.000	45.000	411.250	523.750
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	5,228	4,500	499.625	15.750	31.500	31.500	420.875	499.625
Total										1.023.375	38.250	76.500	76.500	832.125	1.023.375

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 21 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	31-03-2016				31-12-2015			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$						
Cobertura Tipo de cambio								
Cobertura flujos de caja	1.591	949	2.934	3.952	1.498	54	3.028	14.920
Total	1.591	949	2.934	3.952	1.498	54	3.028	14.920

A continuación se detallan los instrumentos derivados financieros de cobertura y subyacente asociado:

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$	
Forw ard	Tipo de cambio	Contratos de energía	86.000	65.000	Flujos de caja
Forw ard	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	219.591	404.115	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 31 de marzo de 2016 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 21 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Los contratos de derivados han sido tomados para proteger la exposición al riesgo del tipo de cambio. En el caso de los Forwards en que la compañía no cumpla con los requerimientos formales de documentación para ser calificados como de instrumentos de cobertura, los efectos son registrados en resultados.

En el caso de los contratos de forwards que son calificados de cobertura de flujo de efectivo, se asocian con los pagos recibidos en virtud del contrato con EMEL y a los pagos de los contratos asociado al proyecto Infraestructura Energética Mejillones (IEM) y Contrato por compra y venta de combustible.

Los instrumentos financieros registrados a valor justo en el estado de situación financiera se clasifican de acuerdo a su valor justo, según las jerarquías reveladas en Nota 3.7.1

Instrumentos Financieros	31-03-2016	31-03-2016	31-12-2015	31-12-2015
	Valor Libro	Valor Justo	Valor Libro	Valor Justo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	99	99	92	92
Saldos en Bancos	5.285	5.285	2.938	2.938
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	385.833	385.833	142.341	142.341
Activos financieros				
Otros activos financieros	10.086	10.086	1.585	1.585
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	99.232	99.232	120.831	120.831
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	115.148	115.148	5.059	5.059
Pasivos financieros				
Otros pasivos financieros	740.264	818.595	760.147	812.633
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	142.017	142.017	154.716	154.716
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	46.772	46.772	17.227	17.227

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor justo del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor justo del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores justos atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en la IAS 39 de IFRS. Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

Escenario 1: +10 bps.

Escenario 2: +25 bps.

Escenario 3: +50 bps.

Los resultados obtenidos avalan que la efectividad esperada de la cobertura es alta ante cambios de los flujos de efectivo atribuibles al riesgo cubierto (tasa USD Libor), logrando satisfactoriamente la compensación.



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 21 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva constantemente, utilizando el método del derivado hipotético. Esta efectividad debe ser medida evaluando los cambios en el valor razonable del derivado hipotético y del derivado real, considerando los cambios reales ocurridos en el mercado de los inputs utilizados para la valoración. Este test deberá ser llevado a cabo en cada cierre contable.

Inefectividad de la cobertura:

La inefectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición. Si el porcentaje de efectividad llegara a caer fuera del rango 80% - 125% permitido por la norma, el derivado deja de calificar como derivado de cobertura, quedando éste como derivado de negociación y se deberá reconocer el valor justo y todos los cambios futuros en resultados.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016**NOTA 22 - GESTION DE RIESGOS**

Como parte del desarrollo normal del negocio, E.CL se encuentra expuesto a una serie de factores de riesgo que pueden impactar su desempeño y la condición financiera de la entidad, y que son monitoreados periódica y cercanamente por el Área de Riesgos y Seguros de la empresa.

E.CL tiene establecido procedimientos de Gestión de Riesgos, donde se describen la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos. Adicionalmente existe formalizado un Comité de Riesgos y Seguros que es responsable por la revisión, análisis y aprobación de la matriz de riesgos, además de proponer medidas de mitigación. La matriz de riesgos es actualizada y revisada trimestralmente y el monitoreo del avance de los planes de acción es realizado de forma permanente. Toda la gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía anualmente.

La estrategia de gestión de riesgos financieros de la Compañía está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de E.CL en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes. El responsable del proceso de gestión de riesgos es el área administrativa, específicamente de las gerencias de Finanzas y Comercial. Por esta razón, existe formalizado un Comité de Finanzas y un Comité Comercial que son responsables por la identificación, evaluación, medición y control de los riesgos financieros y comerciales. Estos comités interactúan con el Comité de Riesgos y Seguros, para actuar de manera alineada en los objetivos. Finalmente, el Directorio revisa y acepta las políticas para administrar los riesgos financieros.

A continuación se resume la gestión de riesgo de mercado de la sociedad y sus filiales.

22.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Por su parte, este se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “commodities” y otros riesgos de precios (como el precio de las acciones).

Los instrumentos financieros expuestos al riesgo de mercado son principalmente préstamos y obligaciones bancarias, depósitos a plazo y fondos mutuos, e instrumentos financieros derivados.

22.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo de que el valor de un activo o pasivo (incluyendo el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero) fluctúe debido a las variaciones de los tipos de cambio.

En el período terminado al 31 de marzo de 2016, E.CL mantiene contratos de cobertura (“forward”) con bancos con el fin de disminuir fluctuaciones de tipo de cambio dólar/euro y dólar/unidad de fomento.

Con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Compañía definió en su Política de Inversiones de Excedentes de Caja que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en dólares. Al 31 de marzo de 2016, un 98,86% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses. La exposición de la Compañía a otras monedas extranjeras no es material.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 22 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

22.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la Compañía acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un notional acordado. Al 31 de marzo de 2016, la deuda financiera del grupo E.CL se encuentra denominada en un 100% a tasa fija.

	31-03-2016	31-12-2015
Tasa de interés fijo	100,00%	100,00%
Tasa de interés variable	0,00%	0,00%
Total	100%	100%

22.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 31 de marzo de 2016, E.CL y sus filiales no poseen inversiones en instrumentos de patrimonio.

22.3 Riesgo de Precio de Combustibles

La Compañía está expuesta a la volatilidad de precios de ciertos commodities, ya que sus actividades de generación requieren un suministro continuo de combustibles fósiles, principalmente carbón, petróleo diésel y gas natural licuado con precios internacionales que fluctúan de acuerdo a factores de mercado ajenos a la compañía. Las compras de carbón se realizan en su mayoría de acuerdo a contratos anuales, cuyos precios se encuentran vinculados a indexadores tradicionales en el mercado internacional del carbón. Las compras de petróleo diésel y ciertas compras de gas natural licuado se realizan con precios basados en los valores internacionales del petróleo (WTI o Brent). Asimismo, la compañía cuenta con un contrato de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub.

Dado que E.CL es predominantemente una empresa de generación termoeléctrica, el precio de los combustibles es un factor clave para el despacho de sus centrales, su costo medio de generación y los costos marginales del sistema eléctrico en que opera. Por esta razón, la compañía tiene como política introducir en todos sus contratos de venta de electricidad, mecanismos de indexación de precio sobre la base de las fluctuaciones de precios de los combustibles relevantes en la determinación de sus costos variables de operación. De esta forma, la compañía procura alinear sus costos de generación con los ingresos asociados a sus ventas de energía contratada. La empresa adicionalmente ha tomado contratos de productos derivados para cubrir las exposiciones de sus resultados y flujos de caja ante la volatilidad de precios en las transacciones de compra y venta de combustible que ha efectuado. Por ello su exposición al riesgo de commodities se encuentra mitigada en gran medida, por lo que no se realizan análisis de sensibilidad.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016**NOTA 22 - GESTION DE RIESGOS (continuación)****22.4 Riesgo de Crédito****Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos**

La mayor parte de nuestras ventas corresponden a grandes clientes mineros. Estas ventas son controladas por Contratos, lo que genera como consecuencia depender de la capacidad de estos clientes y el cumplimiento de sus obligaciones contractuales con nosotros.

La disminución en el precio del cobre y otras materias primas podrían afectar de manera desfavorable los ingresos y los resultados financieros de nuestros clientes, causando operaciones de minería reducidas y la demanda asociada a la electricidad, que podría afectar negativamente nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja.

22.5 Deudores por Venta

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por la Compañía, relacionado a la administración del riesgo de crédito de los clientes. Los límites de crédito están establecidos para todos los clientes basados en las políticas internas, los cuales son evaluados en forma periódica. Los deudores por venta son monitoreados en forma regular en función a su desempeño, considerando los precios internacionales de los minerales y otros factores relevantes; y para las compañías generadoras, en función de su capacidad de generación y su deuda. El deterioro o impairment es analizado en cada fecha de reporte de manera individual para todos los clientes relevantes. La exposición máxima al riesgo de crédito a la fecha de reporte es el valor corriente de los deudores por venta. La Compañía ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel aceptable, ya que los clientes son principalmente grandes compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.

22.6 Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesta la Compañía, por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos y derivados financieros, es administrado por la gerencia corporativa de finanzas de acuerdo con la política de la Compañía. Las inversiones sólo pueden ser realizadas con contrapartes autorizadas y dentro de los límites de crédito asignados por contraparte. Asimismo, la compañía cuenta con límites por plazo y de diversificación de riesgos por contraparte financiera. Los límites de crédito para cada contraparte son determinados en función de la clasificación de riesgo nacional o internacional e indicadores de liquidez y solvencia de cada institución y son revisados periódicamente por la administración. Los límites son establecidos para minimizar la concentración de riesgos, y por lo tanto mitigar las pérdidas ante un potencial incumplimiento de las contrapartes.

22.7 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas. Actualmente, la compañía no tiene vencimientos significativos de deuda hasta el año 2021 y cuenta con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que exceden con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. Asimismo, cuenta con líneas bancarias no comprometidas firmando en diciembre de 2014 una línea de crédito comprometida con el Banco Chile por un monto de UF 1.250.000 y en junio 2015 una línea de crédito comprometida de largo plazo con los bancos Mizuho, BBVA, Citibank, Caixabank y HSBC que permite a la compañía girar préstamos por un monto total de hasta US\$270 millones con un plazo total de hasta cinco años. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 22 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

22.8 Seguros

Mantenemos seguros que cubren nuestras propiedades, operaciones, terceros, directores y ejecutivos, personal y negocios.

Para los daños materiales e interrupción del negocio, mantenemos pólizas de Todo Riesgo Operación para E.CL y afiliadas que han sido reaseguradas dentro del programa regional de seguros de ENGIE, pero que han sido legalmente constituidas en Chile con una aseguradora local. Esta póliza cubre nuestros activos físicos, tales como plantas, oficinas, subestaciones, así como el costo de la interrupción del negocio. La póliza incluye cobertura para los riesgos de avería de maquinaria, incendio, explosiones y riesgos de la naturaleza. E.CL dispone de límites adicionales para los riesgos de la naturaleza. Las principales ventajas de participar del programa regional de seguros de ENGIE (que incluye compañías de energía del grupo ENGIE en Chile, Brasil, Argentina y Perú) son la mayor capacidad de negociación al concentrar demanda en una única póliza (incluyendo durante los reclamos de los siniestros), la mayor estabilidad en las primas por un efecto portafolio, y el soporte de los expertos en seguros de ENGIE a nivel regional.

Además, nuestra empresa y sus filiales cuentan con cobertura para sus actividades de transporte bajo una póliza de seguro de carga con límites que varían según el tipo de mercancías transportadas (carbón, gas natural o bienes), y seguro de responsabilidad de un fletador global que abarque la protección e indemnización de riesgos y daños al buque. Adicionalmente, tenemos una póliza de seguro de responsabilidad civil general, incluyendo la responsabilidad del empleador, falla de suministro y el seguro de responsabilidad de accidente automovilístico. Directores y ejecutivos son asegurados bajo una póliza de Responsabilidad Civil de Administradores (D&O).

La Compañía también contrató otros programas de seguros, tales como seguros de vida y de accidentes para los empleados y pólizas para vehículos, edificios y contenidos y equipos electrónicos.

Los proyectos poseen seguro de Todo Riesgo de Construcción incluyendo daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU), Responsabilidad Civil, Responsabilidad Civil Empleador y Transporte incluyendo, asimismo, daños consecuenciales por atraso en las obras (DSU).

22.9 Clasificación De Riesgo

Con fecha 6 de agosto de 2015, la agencia de clasificación de riesgo Fitch Ratings ratificó la clasificación de deuda de largo plazo de la compañía en BBB con perspectiva estable en la escala internacional y en A+ en la escala nacional. Con fecha 04 de noviembre de 2015, Standard & Poors ratificó la calificación de la deuda de largo plazo de la compañía en BBB con perspectiva estable.

Clasificación de Riesgo Internacional	Solvencia	Perspectivas
Standard and Poor's	BBB	Estable
Fitch Ratings	BBB	Estable

Clasificación de Riesgo Nacional	Solvencia	Perspectivas	Acciones
Feller - Rate	A+	Estable	1° Clase Nivel 2
Fitch Ratings	A+	Estable	n.a.
ICR	A+	Estable	1° Clase Nivel 2

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 23 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar se detallan a continuación.

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	3.086	2.355
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	42.330	81.156
Dívidendos por pagar	33.228	6.968
Facturas por Recibir por compras Nacionales	41.155	41.369
Facturas por Recibir por compras Extranjeros	22.218	22.868
Total	142.017	154.716

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 30 días promedio.

NOTA 24 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Provisión de Vacaciones	4.449	4.448
Provisión Bonificación Anual	3.764	7.971
Descuentos Previsionales y de Salud	972	734
Retención Impuestos	431	370
Otras Remuneraciones	3.147	4.588
Total	12.763	18.111

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 25 - OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
IVA débito fiscal	4.710	6.983
Impuestos de retención	295	722
Ingresos anticipados	61	8
Ingreso anticipado contrato GTA con Solgas S.A. (1)	264	264
Total	5.330	7.977

(1) Producto de la venta de la filial Solgas S.A., E.CL S.A. hizo un cobro anticipado del contrato de transporte y venta de gas (GTA).

El valor libro de estas obligaciones no difiere en forma significativa a su valor razonable, debido a que se pagan en 60 días promedio.

Los Otros Pasivos No Financieros No Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros no Corrientes	31-03-2016	31-12-2015
	MUS\$	MUS\$
Ingresos Garantía (1)	5.026	5.026
Total	5.026	5.026

(1) Indemnización compensatoria en repuestos entregados para futuras mantenciones debido al atraso en la entrega de unidad térmica (CTM 2) y Central Tamaya; los que se encuentran registrados en el Rubro Inventarios (Ver Nota N° 11)

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 26 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)		
Saldo inicial	1.501	2.278
Movimiento	(169)	(777)
Subtotal	1.332	1.501
(1) Ver Nota 39.5.1		
Seguro Desgravamen		
Saldo inicial	17	19
Movimiento	(17)	(2)
Subtotal	0	17
Inspección General Unidades		
Inspección General CTA	3.099	3.099
Inspección General CTH	3.099	3.099
Subtotal	6.198	6.198
Contrato GTA		
Saldo Inicial	1.787	1636
Movimiento	(67)	151
Subtotal	1.720	1.787
Total	9.250	9.503

NOTA 27 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

El saldo del rubro obligaciones por beneficios a los empleados se compone de la siguiente manera:

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Indemnización por Años de Servicio	314	292
Total	314	292

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Saldo Inicial	292	433
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	0	11
Costo Beneficio del Plan Definido	0	14
Pagos del Periodo	0	(84)
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	22	(82)
Total	314	292

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 27 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS (continuación)

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	31-03-2016	31-03-2015	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
	MUS\$	MUS\$	
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	14	13	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	16	15	Egresos ordinarios y gastos de administración
Total	30	28	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	31-03-2016	31-12-2015
Tasa de descuento nominal	1,63%	1,63%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36%	1,36%
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2009

NOTA 28 - PATRIMONIO

El Capital de la Sociedad está representado por 1.053.309.776 acciones de serie única, emitidas, suscritas y pagadas, y sin valor nominal, con cotización oficial en las bolsas de valores chilenas.

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 31 de marzo de 2016.

Otras Reservas del Patrimonio	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	902	(18.806)
Total	327.945	308.237

(1) Incremento en capital a valor justo producto de la adquisición de filiales Electroandina S.A., Gasoducto Nor Andino SpA., Gasoducto Nor Andino Argentina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., el 29 de diciembre de 2009.

28.1 Política de Dividendos

E.CL tiene una política de dividendos flexible que consiste en distribuir a lo menos el dividendo mínimo obligatorio de 30% en conformidad a la ley y los estatutos sociales. En la medida que la situación de los negocios sociales así lo permita y, siempre teniendo en consideración los proyectos y planes de desarrollo de la compañía, se podrá acordar la distribución de dividendos provisorios o definitivos en exceso del dividendo mínimo obligatorio. Sujeto a las aprobaciones pertinentes, la compañía intenta pagar dos dividendos provisorios más el dividendo definitivo en mayo de cada año.

En relación a la Circular N° 1945 y N° 1983 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distributable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

La utilidad distributable al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, fue de MUS\$ 211.979 y MUS\$ 94.169, respectivamente.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 28 – PATRIMONIO (Continuación)

28.1 Política de Dividendos (continuación)

El 28 de abril de 2015 nuestros accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 30% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2014.

El 29 de septiembre de 2015 el directorio de E.CL S.A. aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2015 por la cantidad total de MUS\$ 13.500.

El 16 de diciembre de 2015 el directorio de E.CL S.A. aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2015 por la cantidad total de MUS\$ 8.000.

En conformidad a lo establecido en IFRS, existe una obligación legal y asumida que requiere la contabilización de un pasivo al cierre de cada ejercicio de un dividendo mínimo establecido de un 30% de la utilidad líquida. La Sociedad registró al 31 de marzo de 2016 y 2015, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de MUS\$ 63.594 y MUS\$ 8.187 respectivamente.

Dividendos	31-03-2016
	MUS\$
Reverso provisión 30% legal año 2015	28.251
Pago Dividendos provisorios	(21.500)
Dividendos por pagar año 2015	(6.751)
Provisión 30% legal año 2016	(63.594)
Total Dividendos	(63.594)

Dividendos	31-03-2015
	MUS\$
Provisión 30% legal año 2014	19.681
Pago Dividendos provisorios	(13.500)
Dividendos por pagar año 2014	(6.181)
Provisión 30% legal año 2015	(8.187)
Total Dividendos	(8.187)

28.2 Gestión de Capital

El objetivo social es mantener un adecuado equilibrio que permita mantener un suficiente monto de capital para apoyar las operaciones y proporcionar un prudente nivel de apalancamiento, optimizando el retorno a sus accionistas y manteniendo una sólida posición financiera.

Los requerimientos de capital son incorporados en base a las necesidades de financiamiento de la Sociedad, cuidando mantener un nivel de liquidez adecuado y cumpliendo con los resguardos financieros establecidos en los contratos de deudas vigentes.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 29 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

El siguiente es el detalle de las participaciones de la no controladora al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015.

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Porcentaje de Participación en Subsidiarias de la Participación no Controladora		Participación no Controladora en Patrimonio		Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación no Controladora	
			31-03-2016	31-12-2015	31-03-2016	31-12-2015	31-03-2016	31-03-2015
			%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,00%	40,00%	95.698	96.326	1.348	2.446
76.248.882-5	Cobia del Desierto de Atacama SPA	Chile	30,00%	30,00%	0	(1)	1	11
Total					95.698	96.325	1.349	2.457

Dividendos Participación no Controladora	31-03-2016 MUS\$
Total dividendos	4.941
Pago atribuible al controlador (E.CL S.A.)	(2.965)
Total Dividendos atribuible a la participación no controladora	1.976

NOTA 30 - INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Ventas de energía y potencia	212.556	243.399
Venta y transporte de gas	205	18.452
Venta de Combustible	2.337	167
Venta de peajes	9.576	18.436
Arriendo instalaciones	7	88
Servicios Portuarios	2.983	2.921
Otras ventas	3.241	4.128
Total	230.905	287.591

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	31-03-2016	%	31-03-2015	%
	MUS\$		MUS\$	
Codelco	69.924	30,28%	74.801	26,01%
Grupo EMEL	53.535	23,18%	70.579	24,54%
Centinela	29.255	12,67%	31.935	11,10%
El Abra	16.054	6,95%	21.991	7,65%
Zaldívar	10.865	4,71%	12.876	4,48%
Lomas Bayas	7.515	3,25%	9.054	3,15%
Cerro Colorado	5.253	2,27%	6.342	2,21%
Altonorte (ex Xstrata)	5.634	2,44%	6.019	2,09%
Otros clientes	32.870	14,24%	53.994	18,77%
Total Ventas	230.905	100,00%	287.591	100,00%

Servicios	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Ventas de energía y potencia	212.556	243.399
Otros ingresos	18.349	44.192
Total ventas	230.905	287.591

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 31 - COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Costos de combustibles y lubricantes	85.883	96.471
Costos de energía y potencia	20.992	30.211
Sueldos y salarios	6.067	6.972
Beneficios anuales	2.435	2.529
Otros beneficios del personal	2.819	1.247
Obligaciones post empleo	13	11
Costo Venta Combustibles	3.641	14.692
Transporte de Gas	1.689	751
Servicio Muelle	3.451	3.234
Servicios de Mantenición y Reparación	1.874	3.950
Servicios de Terceros	1.690	3.676
Asesorías y Honorarios	252	208
Operación y Mantenimiento Gasoductos	512	1.136
Costo Peaje	6.642	14.810
Depreciación propiedad, planta y equipo	28.907	26.896
Depreciación repuestos	616	193
Amortización Intangibles	4.301	4.326
Contribuciones y patentes	894	1.141
Seguros	4.046	3.841
Otros egresos	9.801	11.292
Total	186.525	227.587

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Arriendos	89	95
Venta de agua	479	0
Venta de propiedades, planta y equipo	13.013	5
Venta de materiales	12	8
Venta filial Transmisora Electrica del Norte S.A.	186.767	0
Otros Ingresos	134	90
Total	200.494	198

NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	2.551	2.756
Beneficios anuales	703	826
Otros beneficios del personal	223	621
Obligaciones post empleo	17	17
Servicios de terceros y asesorías	1.515	3.513
Honorarios	246	304
Depreciación propiedad, planta y equipo	564	568
Contribuciones y patentes	44	86
Seguros	29	17
Otros	1.475	3.303
Total	7.367	12.011

Gastos del personal

Gastos del Personal	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	8.618	9.728
Beneficios anuales	3.138	3.355
Otros beneficios del personal	3.042	1.868
Obligaciones post empleo	30	28
Total	14.828	14.979

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 34 – OTROS GASTOS

Otros Gastos

Otros Gastos	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Provisión Incobrables	0	20
Baja de propiedades, planta y equipo	17.862	0
Gastos Proyectos Desarrollo	4.048	0
Multas Fiscales	3	0
Total otros gastos	21.913	20

NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Intereses financieros	566	266
Intereses financieros leasing	10	65
Total	576	331

NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

Costos Financieros	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Intereses Financieros	7.787	10.898
Total Costos Financieros	7.787	10.898

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 37 - DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 31 de marzo de 2016 y 2015.

Diferencias de Cambio	Moneda	31-03-2016 MUS\$	31-03-2015 MUS\$
Activos			
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	499	1.650
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	184	19
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	(7)	(16)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	1.722	(8.924)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	133	(1.184)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	(9)	(26)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	YEN	53	(18)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	1	241
Activos por Impuestos Corrientes	CLP	34	18
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(211)	(64)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	1715	0
Otros Activos No Financieros	CLP	303	(586)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	(176)	(17)
Otros Activos No Financieros	EUR	(1)	(209)
Otros Activos No Financieros	GBP	0	(1)
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	301	(42)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	1	(1)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No corriente	CLP	54	39
Total Activos		4.596	(9.121)
Pasivos			
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	(1.960)	7.710
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	(1.081)	2.382
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	38	130
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	(500)	59
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(168)	44
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	2	68
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	94	(67)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	0	(76)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	(54)	(39)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	172	389
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	14	4
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	(473)	394
Provisión Beneficio Empleados (IAS)	CLP	(22)	14
Otras Provisiones	CLP	0	1
Otras Provisiones	Peso Argentino	169	7
Total Pasivos		(3.769)	11.020
Total Diferencias de Cambio		827	1.899

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 38 - GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	211.979	27.288
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	211.979	27.288
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776
Ganancia por Acción Básica	US\$ 0,201	US\$ 0,026

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 31/03/2016	Número de Acciones	Participación
GDF SUEZ Energy Chile S.A.	555.769.219	52,77%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	28.621.536	2,72%
Moneda S.A. AFI para Pionero Fondo de Inversión	24.900.000	2,36%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	23.244.927	2,21%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	21.141.927	2,01%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	20.513.195	1,95%
Banco Itaú por cuenta de Inversionistas extranjeros	19.376.754	1,84%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo B	18.403.065	1,75%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	18.248.613	1,73%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo C	17.796.825	1,69%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo C	17.775.415	1,69%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo A	16.552.418	1,57%
Otros accionistas	270.965.882	25,71%
Total	1.053.309.776	100,00%

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

39.1 Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		2016 MUS\$	2015 MUS\$
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	20.112	17.165
Director General del Territorio Marino	Póliza de Garantía	2.200	2.451
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Director Regional de Vialidad	Boleta de Garantía	49	46
Innova Chile	Boleta de Garantía	39	37
Aguas del Altiplano	Boleta de Garantía	19	0
Goodyear de Chile SAIC	Boleta de Garantía	12	11
Soc. Contractual Minera Atacama Kozan	Boleta de Garantía	11	11
ENAP Refinerías S.A.	Boleta de Garantía	0	20.765
SQM S.A.	Boleta de Garantía	0	950
Total		23.942	42.936

No se cuenta con activos comprometidos

39.2 Garantías Indirectas

Al cierre de los estados financieros la Sociedad no tiene garantías indirectas

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.3 Caucciones Obtenidas de Terceros

Nombre		31-03-2016	31-12-2015
		MUS\$	MUS\$
A favor de ECL S.A.			
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	89	65
Fuel Tech	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.325	2.876
Somacor S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	206	194
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	369	348
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	217.120	103.734
Alstom	Garantía fiel cumplimiento contrato	460	463
B.Bosch S.A.	Garantizar período de garantía	0	1.485
Red Eléctrica Chile SpA	Contragarantía	28.000	0
Red Eléctrica Internacional S.A.	Contragarantía	5.000	0
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.927	1.804
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	95	239
Accion Energía Chile S.A.	Garantía	670	0
Servicios Industriales Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	366	0
Recycling Innovation and Technologies	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.000	2.000
Varios	Cumplimiento de contratos en general	1.640	2.079
Sub total		260.267	115.287
A favor de Electroandina S.A.			
Soc.Marítima Somarco Ltda.	Contrato servicios cancha carbón y puerto	207	193
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	400	400
Adecco Administración y Servicios Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	147	139
Varios	Cumplimiento de contratos en general	11	8
Sub total		765	740
A favor de Central Termoelectrica Andina S.A.			
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	154	144
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	25.528	24.429
Varios	Cumplimiento de contratos en general	112	96
Sub total		25.794	24.669
A favor de Inversiones Hornitos S.A.			
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	154	144
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	52	
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	92	131
Sub total		298	275
Total		287.124	140.971

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.4 Restricciones

E.CL registra en sus libros la emisión de un bono por valor de USD 350.000.000,00 emitido en octubre de 2014 conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y de la Regulación "S" (Regulation S). Dichos bonos consideran pago de intereses semestrales y un solo pago de capital a su vencimiento el 29 de enero de 2025. Dicho financiamiento no considera exigencias de tipo financiero, pero sí considera ciertas restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, como asimismo restricciones a transacciones de tipo leaseback.

E.CL registra en sus libros la emisión de un bono por valor de USD 400.000.000,00 emitido en diciembre de 2010 conforme a las normas de la Regla "144-A" (Rule 144-A) y de la Regulación "S" (Regulation S). Dichos bonos consideran un plazo de 10 años con pago de intereses semestralmente y de capital a término. Dicho financiamiento no considera exigencias de tipo financiero, pero sí considera ciertas restricciones al otorgamiento de garantías por parte de la sociedad y de sus filiales, como asimismo restricciones a transacciones de tipo leaseback.

39.5 Otras Contingencias

a) A la fecha se encuentran en tramitación diversas servidumbres ante la autoridad respectiva, las cuales aún no han sido concedidas. Estas servidumbres son las siguientes:

Línea de Transmisión Chapiquiña - Putre, Línea de Transmisión Capricornio - Alto Norte, Línea de Transmisión Capricornio - Antofagasta; Línea de Trasmisión El Negro-Soquimich; Línea de Arranque a subestación El Negro.

b) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

1) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

A partir del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2002, la Sociedad abonó y contabilizó el impuesto a las ganancias considerando que son aplicables las normas de actualización monetaria previstas por la Ley del Impuesto a las Ganancias y, además, el 18 de junio de 2003 inició una acción declarativa de certeza constitucional cuya finalidad es obtener un pronunciamiento judicial que declare que se encuentra vigente el régimen de ajuste por inflación previsto en la Ley de Impuesto a las Ganancias o, en su defecto, que declare la inconstitucionalidad de cualquier norma que impida la aplicación del mencionado ajuste. El 27 de octubre de 2008 el Juez de Primera instancia dictó sentencia, rechazando la demanda. La mencionada sentencia fue apelada por la Sociedad el 18 de noviembre de 2008 ante la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, quien el 11 de agosto de 2009 admitió el recurso de apelación interpuesto, revocó la sentencia de primera instancia e impuso costas por su orden. De este modo, la Cámara convalidó la aplicación del ajuste por inflación respecto del periodo fiscal 2002.

La mencionada sentencia aún no se encuentra firme dado que el Fisco Nacional habría interpuesto un recurso ordinario de apelación ante la Corte Suprema de Justicia de la Nación.

Por otra parte, el 27 de octubre de 2006, la AFIP-DGI dictó la Resolución 99/2006 mediante la cual impugnó la Declaración Jurada del Impuesto a las Ganancias del periodo fiscal 2002 presentada por la Sociedad y como consecuencia de ello, determinó de oficio un ajuste en concepto de Impuesto a las Ganancias de US\$ 3.728.682, liquidó intereses a esa fecha por US\$ 3.180.565 y aplicó una multa por omisión por US\$ 1.864.341. Con motivo de esta resolución la Sociedad presentó el 23 de noviembre de 2006 un recurso de apelación ante el Tribunal Fiscal de la Nación. Actualmente el expediente se encuentra en etapa probatoria.

Como es sabido, el ajuste por inflación es un tema que ha generado infinidad de causas judiciales y se han producido varios fallos favorables con sólidos fundamentos en distintos juzgados de primera instancia y cámaras federales.

En este contexto, el 3 de julio de 2009 la Corte Suprema de Justicia de la Nación resolvió una causa sobre el ajuste por inflación en el período fiscal 2002 (caso "Candy") y lo hizo en forma favorable al contribuyente.

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente:

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.5 Otras Contingencias (continuación)

b) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (continuación)

- Ratificó que la prohibición de ajustar por inflación es constitucionalmente válida, salvo que produzca un resultado confiscatorio.

- Consideró que se configuró la "confiscatoriedad" en el caso concreto y por ello permitió al contribuyente practicar el ajuste por inflación en el período fiscal 2002.

- Consideró que existía confiscatoriedad en el impuesto a las ganancias porque la diferencia entre el impuesto computado con y sin ajuste por inflación presentaba una desproporción de tal magnitud que permitía, razonablemente, concluir que la ganancia neta calculada conforme la ley vigente -sin ajuste- no representa adecuadamente la renta que pretende gravar la ley del impuesto.

- En ese caso concreto, consideró que la alícuota efectiva del impuesto, que representaba el 62% del resultado impositivo ajustado o el 55% de las utilidades contables ajustadas, insumía una porción sustancial de la renta, que excedía el límite razonable de imposición y que ello producía un supuesto de confiscatoriedad.

- Aclaró expresamente que tuvo en consideración que el ejercicio 2002 estuvo signado por un grave estado de perturbación económica, social y política, que dio lugar a una de las crisis más graves de la historia contemporánea, que se vio reflejada en índices de precios que tuvieron una variación del 117,96% (índice de precios nivel mayorista) y 40,90% (índice de precios consumidor final). Meritó también la existencia de cambios económicos, el abandono de la convertibilidad y la variación del poder adquisitivo de la moneda.

La Sociedad y sus asesores legales consideran que lo decidido en el caso "Candy" por la Corte Suprema de Justicia de la Nación es aplicable a las causas que Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. tiene en trámite, puesto que las alícuotas efectivas del impuesto calculado sin ajuste por inflación, ya sea respecto del resultado impositivo ajustado, como de las utilidades contables, arrojan guarismos que exceden ampliamente el 55% y el 62% que el Máximo Tribunal considero confiscatorio (así se desprende de la pericia contable realizada en la acción declarativa y del informe de los peritos de parte presentados en el expediente del Tribunal Fiscal de la Nación). Así lo ha considerado también la Cámara Federal de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo, al aplicar la doctrina sentada en el caso "Candy" en la sentencia dictada el 11 de agosto de 2009 en la acción declarativa promovida por Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Finalmente, la Corte Suprema Argentina ha fallado en favor de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. en Noviembre de 2012.

En octubre de 2006, y mientras se tramitaba la acción declarativa, la AFIP dictó una determinación de oficio en la que impugnó la declaración jurada del impuesto a las ganancias, período 2002, de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. La impugnación se basó exclusivamente en la no vigencia del ajuste por inflación. La determinación fue apelada al Tribunal Fiscal de la Nación ("TFN") con efecto suspensivo. En la causa se produjo una nueva pericia contable elaborada por un experto propuesto por la AFIP y otro por la Compañía. El experto propuesto por la Compañía sostuvo que de no aplicarse el ajuste por inflación el impuesto a las ganancias del período 2002 insumirá el 142,59% del resultado impositivo ajustado del ejercicio y el 460,15% del resultado contable ajustado. Por su parte, el experto propuesto por la AFIP sostuvo que dichos porcentajes son del 85,68% y del 93,64%, respectivamente. Asimismo, oportunamente se informó ante el TFN la sentencia dictada por la Corte Suprema (de Noviembre de 2012) en la acción declarativa antes comentada.

En noviembre de 2013 el TFN dictó sentencia, hizo lugar a la apelación de la Compañía y revocó la determinación de oficio. El Tribunal sostuvo que tanto del fallo de la Corte Suprema dictado en la acción declarativa como de la pericia contable producida en la causa --incluso de atenerse a los porcentajes expuestos por el experto de la AFIP-- surge claramente que de no aplicarse el ajuste por inflación se verifica un supuesto de confiscatoriedad.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

39.5 Otras Contingencias (continuación)

b) Otras Contingencias de Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (continuación)

Ante la apelación de la AFIP ante la Cámara de Apelaciones en lo Contencioso Administrativo Federal, la sala V de dicho tribunal resolvió dejar sin efecto el fallo del TFN (notificado el 1° de febrero de 2016), entendiendo que no se verifica un supuesto de “cosa juzgada” (es decir que la sentencia dictada en la acción declarativa no pone fin a este juicio) y que le corresponde al Tribunal Fiscal pronunciarse sobre la manera en que la Compañía practicó el ajuste por inflación y la medida de su incidencia concreta en el impuesto resultante.

En consecuencia, sin expedirse sobre el fondo de la cuestión ordenó devolver el expediente al TFN para que dicte un nuevo pronunciamiento. Ante esta resolución de la Cámara, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. procedió a presentar un Recurso Extraordinario Federal para ante la Corte Suprema en base a los siguientes fundamentos:

1. La existencia de la sentencia favorable de la propia Corte Suprema en la acción declarativa.
2. Las pericias producidas en ambas causas.
3. El hecho que la prueba pericial consistió en solicitar a los peritos de liquiden ellos el impuesto con ajuste por inflación (es decir, no se partió de la declaración jurada de la compañía).
4. La existencia de una determinación de oficio del propio fisco.
5. Cuestiones procesales vinculadas con la preclusión (es decir, el momento en el cual el fisco introdujo ciertos planteos y cuestionamientos al ajuste por inflación practicado).
6. El hecho que el TFN en su sentencia consideró adecuadamente la pericia.

Por las razones señaladas, la compañía considera de que existen altas probabilidades que la Corte Suprema revoque el fallo de Cámara, deje firme el del TFN y con ello resuelva definitivamente la cuestión. Asimismo, en el hipotético caso que la Corte Suprema rechazare el recurso, el expediente sería devuelto al TFN para que dicte una nueva sentencia, es decir, la Compañía volvería al estado actual de la cuestión.

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de US\$ 1.331.992, 24 al 31 de marzo de 2016 y de US\$ 1.500.909 al 31 de diciembre de 2015.

2) Modificaciones a las condiciones generales para el transporte de gas natural a Chile

En el mes de octubre de 2013, la Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (NAA) y su cliente chileno, Gasoducto Nor Andino S.A. (GNA), celebraron un acuerdo transaccional por diferencias referidas a la prestación de los servicios, acordando que el contrato se modificará estableciendo que a partir del 1 de enero de 2014 y hasta el 30 de septiembre de 2019, ambos inclusive, se prestará un servicio a firme por 1.450.000 m³/día y un servicio de transporte interrumpible hasta una Cantidad Máxima Diaria de 2.850.000 m³/día. Asimismo, acordaron que a partir del 1 de enero de 2014, GNA tendrá la opción de incrementar la Capacidad Reservada hasta un máximo total de 4.300.000 m³/día notificando con 180 días de anticipación. Finalmente, las partes acordaron que, si por efecto de la evolución de costos o la realidad cambiaria en Argentina, la ecuación económica de las Condiciones Generales existente a la fecha de la presente resulta alterada en perjuicio de NAA, GNA se compromete a incrementar la remuneración de los servicios de transporte bajo las Condiciones Generales de forma tal de restablecer dicha ecuación.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 40 – DOTACION

Al 31 de marzo de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados

Dotación de la Empresa por Nivel Profesional y Área	Ingenieros	Técnicos	Otros Profesionales	Total Año 2016	Total Año 2015
Generación	185	425	3	613	595
Transmisión	34	70	1	105	111
Administración y Apoyo	121	82	0	203	205
TOTAL	340	577	4	921	911

NOTA 41 - SANCIONES

En el periodo 2016 y ejercicio 2015, la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

NOTA 42 - MEDIO AMBIENTE

La Sociedad y sus filiales cuentan con un vasto programa de monitoreo ambiental que incluye emisiones a la atmósfera, calidad del aire, emisiones a cuerpos de agua, monitoreo marino y otros que aseguran el control de sus operaciones, respetando la legislación vigente y adoptando estrictas regulaciones internas para el logro de objetivos en armonía con el medioambiente.

En Junio de 2006 las empresas del grupo E.CL obtuvieron la certificación de las normas ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001, otorgada por la empresa certificadora AENOR. A partir de esa fecha el Sistema de Gestión es auditado Anualmente donde el ente externo AENOR verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto a los modelos normativos certificados. Adicionalmente E.CL ha homologado todos los cambios que han presentado las normas en el último tiempo logrando mantener la certificación en la última auditoría de recertificación realizada durante junio 2015.

La Sociedad participa en varias iniciativas de investigación y desarrollo de proyectos ERNC como eólicos solares, microalgas y biomasa, ya sea en forma individual o con la formación de consorcios con universidades y otras empresas.

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores con vasta experiencia. Por estos conceptos al 31 de marzo de 2016 y 2015, la Sociedad ha hecho desembolsos por MUS\$ 108 y MUS\$ 45 respectivamente.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 42 - MEDIO AMBIENTE (continuación)

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

Conceptos	31-03-2016	31-03-2015
	MUS\$	MUS\$
Asesorías Medioambientales	6	0
Filtros de Mangas en Unidades de Mejillones	517	112
Filtros de Mangas en Unidades 12-13-14 y 15 de Tocopilla	0	683
Otras Mejoras Medioambientales	0	521
Total	523	1.316

La nueva norma de emisiones de centrales termoeléctricas fue aprobada mediante el Decreto N° 13/2011, promulgada el 18 de enero de 2011 y publicada en el Diario Oficial el 23 de junio de 2011, Esta normativa regula las emisiones de material particulado (MP), gases Óxidos de Nitrógeno y Dióxido de Azufre y metales pesados mercurio. Además esta norma establece que todas las unidades generadoras, con una potencia mayor a 50 MWt, instalen y certifiquen sistemas de monitoreo continuó de emisiones.

Respecto de la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas el 23 de diciembre del 2013 entró en vigencia el límite de material particulado en todo el país y, a partir del 23 de junio 2015 entró en vigencia los límites de emisión horaria para dióxido de azufre (SO₂) y óxidos de nitrógeno (NO_x) para las unidades de Central Tocopilla debido a la existencia de un Plan de Descontaminación por Material Particulado en esta ciudad. Para asegurar el cumplimiento de la norma de emisión para gases, se han implementado y puesto en operación sistemas de abatimiento, los cuales complementan los ya existentes para el material particulado. A la fecha todas las unidades carboneras de Central Tocopilla cuentan con los siguientes sistemas de abatimiento de emisiones:

- Filtros de mangas para el control de las emisiones de material particulado
- Desulfurizadores para el control de las emisiones de dióxido de azufre mediante la incorporación de cal hidratada
- Quemadores de Baja emisión de NO_x para las emisiones de óxidos de nitrógeno.

En la unidad 16 entró en vigencia el límite de emisión de NO_x el cual se cumple ya que la unidad cuenta con Quemadores de Baja emisión de NO_x. En relación a las unidades Turbogas de Tocopilla (unidades de respaldo) y dado su despacho discontinuo, se ha comunicado al CDEC-SING que estas unidades no operarán más del 10% de las horas del año para eximirse del cumplimiento del límite de emisión de NO_x. No obstante, sus emisiones se determinan en forma horaria y se reportan a las autoridades ambientales.

Para las unidades carboneras de Mejillones (CTM1 y CTM2) ya han sido implementados los filtros de mangas, implementado el sistema de desulfurización y está finalizada la implementación de los quemadores de baja emisión de NO_x. Los límites de emisión horaria para gases en Mejillones entran en vigencia el 23 de junio del 2016. Las unidades CTA y CTH debido a su tecnología de lecho fluidizado presentan bajas emisiones de NO_x y cuentan con sistemas de precipitadores electrostáticos, lo que les permite el cumplimiento de los límites para material particulado y para el cumplimiento de los límites de emisión de dióxido de azufre consideran la adición de caliza en el proceso lo que permite abatir el SO₂.

Actualmente, todas las unidades de generación cuentan con CEMS certificados por la SMA y se ha iniciado el proceso de revalidación anual de éstos equipos.

Las fiscalizaciones ambientales efectuadas por la SMA no ha identificado no conformidades y no existen procesos de sanción.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 43 - INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 31 de marzo de 2016, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
96.731.500-1	Electroandina S.A y filial	100,00%	17.019	40.859	57.878	5.015	0	5.015	4.707	648
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	37.825	126.681	164.506	26.417	41.929	68.346	8.409	617
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	17.427	80.917	98.344	9.591	26.970	36.561	4.029	170
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	63.146	667.217	730.363	37.068	464.433	501.501	33.119	6.875
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	2.050	54	2.104	745	0	745	717	266
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	73.575	385.120	458.695	35.609	183.842	219.451	29.181	3.371

La información financiera al 31 de diciembre de 2015 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
96.731.500-1	Electroandina S.A y filial	100,00%	18.433	41.306	59.739	3.183	0	3.183	17.195	1.031
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	75.229	128.833	204.062	21.960	42.474	64.434	71.400	35.821
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	14.547	82.842	97.389	8.522	27.254	35.776	15.977	(1.973)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	76.628	652.828	729.456	45.905	463.404	509.309	127.585	8.290
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	1.699	59	1.758	665	0	665	3.165	574
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	68.367	389.792	458.159	31.474	185.871	217.345	130.270	15.950
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	99,99%	40.024	202.094	242.118	187.190	1.993	189.183	0	2.215

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 44 - HECHOS POSTERIORES

Hecho Esencial del 26 de abril de 2016

Engie Energía Chile S.A. (la “Sociedad”), antes denominada E.CL S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores con el N° 0273, en virtud de lo dispuesto en el artículo 9° e inciso segundo del artículo 10° de la Ley 18.045 y en la Circular N° 660 de esa Superintendencia, por medio de la presente comunica en el carácter de hecho esencial respecto de la Sociedad, de sus negocios, de sus valores de oferta pública o de la oferta de ellos, lo siguiente:

La Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 26 de abril de 2016 adoptó los siguientes acuerdos:

- a) Repartir como dividendo definitivo a los accionistas con cargo al ejercicio 2015, la cantidad de US\$ 6.750.604,04, correspondiendo en consecuencia a los accionistas un dividendo de US\$ 0,0064089446 por acción, que se pagará el día 26 de mayo de 2016, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas de la Sociedad el quinto día hábil anterior a dicha fecha.
- b) Elegir como directores titulares de la Sociedad a las personas que a continuación se indican, designando además los directores suplentes que en cada caso se señala:

DIRECTOR TITULAR	DIRECTOR SUPLENTE
Philip De Cnudde	Dante Dell’Elce
Pierre Devillers	Patrick Obyn
Daniel Pellegrini	Willem van Twembeke
Hendrik De Buyserie	Pablo Villarino Herrera
Cristián Eyzaguirre Johnston	Joaquín González Errázuriz
Mauro Valdés Raczynski	Gerardo Silva Iribarne
Emilio Pellegrini Ripamonti	Fernando Abara Elías

- c) Designar como empresa de auditoría externa a la firma Deloitte Auditores y Consultores Limitada.

Adicionalmente, la Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2016, acordó sustituir el nombre de la Sociedad por “Engie Energía Chile S.A”, aprobando para ese efecto la modificación de los estatutos sociales.



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

NOTA 44 - HECHOS POSTERIORES (continuación)

Hecho Esencial del 26 de abril de 2016

Engie Energía Chile S.A. (la "Sociedad"), antes denominada E.CL S.A., sociedad anónima abierta inscrita en el Registro de Valores con el N° 0273, en virtud de lo dispuesto en el artículo 9° e inciso segundo del artículo 10° de la Ley 18.045, por medio de la presente comunica en el carácter de hecho esencial respecto de la Sociedad, de sus negocios, de sus valores de oferta pública o de la oferta de ellos, los siguientes acuerdos adoptados por el Directorio de la Sociedad en su sesión celebrada con fecha 26 de abril en curso:

- a) Designar como Presidente del Directorio a don Philip De Cnudde.
- b) Designar como integrantes del Comité de Directores constituido de conformidad con lo dispuesto en el artículo 50 bis de la Ley 18.046, a don Cristián Eyzaguirre Johnston, don Mauro Valdés Raczynski y don Emilio Pellegrini Ripamonti, en calidad de directores independientes.
- c) Repartir como dividendo provisorio a los accionistas con cargo a las utilidades del ejercicio 2016, la cantidad de US\$ 63.600.000 correspondiendo en consecuencia a los accionistas un dividendo de US\$ 0,0603810972 por acción, que se pagaría el día 26 de mayo de 2016, en su equivalente en moneda nacional, a los accionistas inscritos en el Registro de Accionistas de la Sociedad el quinto día hábil anterior a dicha fecha.

Se informa que dicho dividendo fue acordado en consideración al impacto favorable que produjo la venta del 50% de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. sobre la caja de Engie Energía Chile S.A. y la utilidad neta del primer trimestre de 2016.

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de abril de 2016 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros que afecten la presentación de los mismos.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO E.CL S.A.

Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación Año 2016			Porcentaje de Participación Año 2015		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9000	0,1000	100,0000	99,9000	0,1000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina S.A. y filial	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Dólar estadounidense	60,0000	0,0000	60,0000	60,0000	0,0000	60,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	78,9146	21,0854	100,0000	78,9146	21,0854	100,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					31-03-2016 Directo	31-12-2015 Directo
Asociada	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	100,000

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

El detalle de los activos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Activos	Moneda	31-03-2016	31-12-2015
		MUS\$	MUS\$
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	386.666	140.234
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	4.455	4.723
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	2	0
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	94	414
Activos por impuestos corrientes	\$ no reajutable	264	208
Activos por impuestos corrientes	US\$	37.673	38.861
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	139.268	135.756
Inventarios corrientes	US\$	26.067	37.740
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	718	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	46.996	1.719
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	US\$	67.434	3.340
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	2.943	2.490
Otros activos no financieros	US\$	10.128	15.345
Otros activos no financieros	UF	9	9
Otros activos no financieros	Peso Argentino	1.961	2.120
Otros activos no financieros	Euro	2.752	3.328
Otros activos no financieros	Otras Monedas	1.962	875
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	US\$	89.126	110.137
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	10.044	10.589
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	31	74
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	14	14
Otros activos financieros Corriente	US\$	11.677	3.083
Otros activos financieros Corriente	\$ no reajutable	0	0
Activos corrientes disponibles para la venta	US\$	0	247.879
Activos No Corrientes			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	17	17
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	3.115	3.114
Otros activos no financieros no corriente	US\$	13.807	17.714
Activos por impuestos diferidos	US\$	34.405	43.120
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	US\$	91.094	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía	US\$	285.556	289.857
Plusvalía	US\$	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	US\$	1.978.418	1.972.680
Otros activos financieros no Corriente	US\$	949	54
Subtotal	US\$	3.058.099	2.945.143
	\$ no reajutable	160.807	156.880
	Euro	2.754	3.328
	UF	47.053	1819
	Peso Argentino	2.069	2.548
	Otras Monedas	1.962	875
Activos Total		3.272.744	3.110.593

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente:

Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda	Hasta 90 días		90 días a 1 año	
		31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	79	0	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	US\$	45.697	16.121	55	55
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Peso Argentino	24	0	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	1.478	789	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	US\$	69.715	21406	0	0
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	4.710	6.983	0	0
Otros pasivos no financieros	US\$	620	994	0	0
Pasivos corrientes disponibles para la venta	US\$	0	35.289	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	9.604	11.374	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	22.744	46.104	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	2.476	2.585	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	320	118	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	US\$	96.979	85.438	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	6.540	6.339	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	3.354	2.801	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	12.763	18.111	0	0
Otros pasivos financieros	US\$	8.912	16.548	0	2.453
	US\$	221.923	175.796	55	2.508
	\$ no reajutable	40.296	71.198	0	0
	Euro	9.604	11.374	0	0
	UF	6.540	6.339	0	0
	Yen	3.354	2.801	0	0
	Peso Argentino	1.822	907	0	0
	Otras Monedas	2.476	2.585	0	0
Pasivos Corrientes, Total		286.015	271.000	55	2.508

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 31 de Marzo de 2016

ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA (continuación)

El detalle de los pasivos denominados en moneda extranjera es el siguiente (continuación):

Pasivos, No Corrientes	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$	31-03-2016 MUS\$	31-12-2015 MUS\$
Otros pasivos no financieros	US\$	5.026	5.026	0	0	0	0
Pasivo por impuestos Diferidos	US\$	17.523	17.523	17.523	17.523	211.932	219.693
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	US\$	660	660	257	348	0	0
Otros pasivos financieros no corrientes	US\$	3.952	14.920	0	0	727.400	726.226
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	314	292
Otras provisiones no corrientes	\$ no reajutable	0	0	0	0	0	17
Otras provisiones no corrientes	US\$	6.683	6.705	485	507	750	773
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	1.332	1.501	0	0	0	0
Subtotal	US\$	33.844	44.834	18.265	18.378	940.082	946.692
	\$ no reajutable	0	0	0	0	314	309
	Peso argentino	1.332	1.501	0	0	0	0
Pasivos No Corrientes, Total		35.176	46.335	18.265	18.378	940.396	947.001