



E.CL S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO
AL 30 DE SEPTIEMBRE 2015**

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 Intermedios
Notas a los Estados Financieros Consolidados Intermedios

MUS\$: Miles de dólares estadounidenses (dólar)

INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado	7
Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado	8
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios.....	9
Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios	10
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	11
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	12
NOTA 1 - INFORMACION GENERAL	13
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	14
2.1 Bases de Preparación	14
2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS.....	14
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas	16
2.4 Entidades Filiales	17
2.5 Principios de Consolidación.....	17
2.6 Cambio Políticas Contables	18
2.7 Moneda Funcional y de Presentación	18
2.8 Periodo Contable.....	18
2.9 Conversión de Moneda Extranjera.....	19
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	20
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	20
3.2 Plusvalía Comprada	21
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes	22
3.4 Activos Intangibles	22
3.5 Deterioro de Activos.....	23
3.6 Arrendamiento de Activos.....	24
3.7 Instrumentos Financieros.....	24
3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable	25
3.7.2 Activos financieros	25
3.7.3 Pasivos financieros	26

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura	26
3.8 Inventarios.....	27
3.9 Provisiones	27
3.9.1 Beneficios post empleo y otros similares.....	28
3.10 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente.....	28
3.11 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	28
3.12 Reconocimiento de Ingresos y Gastos	29
3.13 Ganancia (Pérdida) por Acción.....	29
3.14 Dividendos.....	29
3.15 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	30
3.16 Segmentos de Operación	30
3.17 Pasivos y Activos Contingentes	30
NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO	31
4.1 Descripción del Negocio	31
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	31
4.3 Tipos de clientes.....	32
4.4 Principales Activos.....	32
4.5 Energías Renovables.....	33
NOTA 5 - COMBINACION DE NEGOCIOS	34
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	35
6.1 Disponible.....	35
6.2 Depósitos a Plazo.....	36
NOTA 7 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS	37
7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija.....	37
NOTA 8 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES	37
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	38
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes.....	38
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes.....	38
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	42

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia.....	42
10.2 Personal Clave de la Gerencia	43
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	43
10.4 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.....	44
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes.	44
10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas	45
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES	46
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES	46
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE.....	47
NOTA 14 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA	48
NOTA 15 – PLUSVALIA	50
NOTA 16 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	51
NOTA 17 – IMPUESTOS DIFERIDOS	54
17.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	54
17.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	54
17.3 Conciliación Tasa Efectiva	55
17.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo	56
17.5 Reforma Tributaria	57
NOTA 18 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	58
NOTA 19 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	61
NOTA 20 - GESTION DE RIESGOS.....	64
20.1 Riesgos del Proceso Productivo (Generación de energía eléctrica):.....	64
20.1.1 Restricciones medioambientales	64
20.1.2 Disponibilidad de unidades generadoras	64
20.2 Riesgo Desastres Naturales	65
20.3 Objetivos y Política de Gestión de Riesgo Financiero	65
20.4 Riesgo de Mercado	66
20.5 Riesgo de Tasa de Interés.....	66
20.6 Riesgo de Tipo de Cambio	66
20.7 Riesgo de Precio de Combustibles	67

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

20.8 Riesgo de Precio de Acciones	67
20.9 Riesgo de Crédito	68
20.10 Deudores por Venta	68
20.11 Activos Financieros y Derivados	68
20.12 Riesgo de Liquidez	68
20.13 Administración de Capital	68
20.14 Criterio de Inversión	69
20.15 Clasificación Valores Razonables.....	71
NOTA 21 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.....	72
NOTA 22 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	72
NOTA 23 - OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS	73
NOTA 24 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	74
NOTA 25 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	74
NOTA 26 - PATRIMONIO.....	75
26.1 Política de Dividendos	75
26.2 Gestión de Capital	76
NOTA 27 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS.....	77
NOTA 28 - INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	78
NOTA 29 - COSTOS DE VENTA	79
NOTA 30 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION	80
NOTA 31 – GASTOS DE ADMINISTRACION	80
NOTA 32 – INGRESOS FINANCIEROS	81
NOTA 33 – GASTOS FINANCIEROS Y OTROS GASTOS.....	81
NOTA 34 - DIFERENCIAS DE CAMBIO	82
NOTA 35 - GANANCIA POR ACCION	83
NOTA 36 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS	84
36.1 Garantías Directas	84
36.2 Garantías Indirectas	84
36.3 JUICIOS U OTRAS ACCIONES LEGALES EN QUE SE ENCUENTRA INVOLUCRADA LA SOCIEDAD	85



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

36.3.1 JUICIOS INICIADOS EN CONTRA DE E.CL S.A.....	85
36.4 RESTRICCIONES.....	85
36.5 OTRAS CONTINGENCIAS.....	85
36.5.1 GASODUCTO NOR ANDINO ARGENTINA S.A.	86
36.6 CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS.....	88
NOTA 37 – DOTACION.....	89
NOTA 38 - SANCIONES.....	89
NOTA 39 - MEDIO AMBIENTE.....	89
NOTA 40 - INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	91
NOTA 41 - HECHOS POSTERIORES.....	92
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO E.CL S.A.	93
ANEXO N° 2 DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	94

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, Intermedios al 30 de septiembre de 2015 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2014, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	182.709	268.497
Otros activos financieros corrientes	7	6.492	1.936
Otros activos no financieros corrientes	8	54.760	60.150
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	131.795	122.989
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	3.539	3.651
Inventarios corrientes	11	176.520	181.056
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	39.123	41.700
Activos Corrientes, Total		594.938	679.979
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7	398	0
Otros activos no financieros no corrientes	13	21.375	38.343
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	17	564
Activos intangibles distintos de la plusvalía	14	294.181	307.157
Plusvalía	15	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	16	2.091.235	1.881.650
Activos por impuestos diferidos	17	41.888	32.959
Activos No Corrientes, Total		2.474.193	2.285.772
Activos, Total		3.069.131	2.965.751

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado, Intermedios al 30 de septiembre de 2015 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2014, expresados en miles de dólares estadounidenses

PASIVOS	Nota	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	18	11.247	11.964
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	21	168.303	139.070
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	25.601	20.476
Pasivos por Impuestos Corrientes	12	26.080	23.405
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	22	15.166	11.531
Otros pasivos no financieros corrientes	23	4.630	3.311
Pasivos Corrientes, Total		251.027	209.757
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	18	739.564	723.703
Otras provisiones no corrientes	24	10.143	10.131
Pasivo por impuestos diferidos	17	246.856	236.001
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	1.136	1.227
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	25	371	433
Otros pasivos no financieros no corrientes	23	2.384	3.739
Pasivos, No Corrientes, Total		1.000.454	975.234
Total Pasivos		1.251.481	1.184.991
Patrimonio			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Otras Reservas	26	314.120	326.971
Ganancias (pérdidas) acumuladas		361.821	311.163
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora		1.719.669	1.681.862
Participaciones No Controladoras	27	97.981	98.898
Patrimonio Total		1.817.650	1.780.760
Patrimonio y Pasivos, Total		3.069.131	2.965.751

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 30 de septiembre de 2015 y 2014
(no auditados), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
		30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	28	869.176	946.181	299.565	319.727
Costo de ventas	29	(694.739)	(767.881)	(240.894)	(246.757)
Ganancia bruta		174.437	178.300	58.671	72.970
Otros ingresos	30	7.204	4.167	2.170	293
Gastos de administración	31	(34.643)	(34.643)	(9.234)	(13.198)
Ganancia por actividades de operación		146.998	147.824	51.607	60.065
Ingresos financieros	32	1.520	1.834	619	393
Costos financieros y otros	33	(27.751)	(37.464)	(7.973)	(11.830)
Diferencias de cambio	34	(9.729)	959	(5.478)	2.848
Ganancia, antes de Impuesto		111.038	113.153	38.775	51.476
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	17	(34.072)	(24.473)	(9.929)	(10.560)
Ganancia procedente de operaciones Continuadas		76.966	88.680	28.846	40.916
Ganancia, atribuible a					
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		72.369	85.141	27.370	40.608
Ganancia, atribuible a participaciones no controladoras	27	4.597	3.539	1.476	308
Ganancias por Acción					
Ganancia del Ejercicio		72.369	85.141	27.370	40.608
Cantidad de Acciones	35	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas	35	US\$ 0,069	US\$ 0,081	US\$ 0,026	US\$ 0,039
Otro resultado integral					
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos		(16.092)	(5.368)	(11.453)	4.123
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral		3.241	1.127	2.221	(771)
Otro resultado integral		(12.851)	(4.241)	(9.232)	3.352
Resultado Integral atribuible a:					
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora		59.518	80.900	18.138	43.960
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras		4.597	3.539	1.476	308
Resultado Integral Total		64.115	84.439	19.614	44.268

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 30 de septiembre de 2015 y 2014 (no auditados), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	30/09/2015 MUS\$	30/09/2014 MUS\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		1.032.047	1.103.387
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		0	11.144
Otros cobros por actividades de operación		1.935	1.787
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(671.388)	(789.627)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(41.052)	(45.354)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(17.169)	(17.178)
Otros pagos por actividades de operación		0	(498)
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(32.299)	(31.769)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		600	1.107
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(22.788)	(13.429)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(39.823)	(32.884)
		210.063	186.686
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios		0	20.534
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		0	(13.926)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		581.678	1.615.559
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(584.304)	(1.522.775)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		33	121
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(268.348)	(62.960)
Otras entradas de efectivo			1.123
		(270.941)	37.676
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		0	200
Pagos de Préstamos		0	(6.377)
Dividendos Pagados		(26.244)	(66.584)
		(26.244)	(72.761)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		(87.122)	151.601
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		1.334	1.593
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		(85.788)	153.194
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	268.497	121.517
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	182.709	274.711

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de septiembre de 2015 (no auditado), expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Septiembre 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 Total	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
			Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Patrimonio al 01/01/2015	1.043.728	0	326.971	0	311.163	1.681.862	98.898	1.780.760
Ganancia (Pérdida)	0	0	0	0	72.369	72.369	4.597	76.966
Otros Resultados Integrales	0	0	(12.851)	0	0	(12.851)	0	(12.851)
Total Resultados Integrales	0	0	(12.851)	0	72.369	59.518	4.597	64.115
Dividendos	0	0	0	0	(21.711)	(21.711)	(5.514)	(27.225)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	0	(12.851)	0	50.658	37.807	(917)	36.890
Saldo Final Ejercicio Actual 30/09/2015	1.043.728	0	314.120	0	361.821	1.719.669	97.981	1.817.650

Ver Nota 26 Patrimonio



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de septiembre de 2014 (no auditado), expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Septiembre de 2014	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias MUS\$	Acciones Propias en Cartera MUS\$	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) MUS\$	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora Total MUS\$	Cambios en Participaciones no Controladoras MUS\$	Cambios en Patrimonio Neto, Total MUS\$
			Otras Reservas Varias MUS\$	Reservas de Conversión MUS\$				
Patrimonio al 01/01/2014	1.043.728	0	312.488	0	327.142	1.683.358	123.865	1.807.223
Incremento (disminución) del patrimonio por correcciones de errores	0	0	9.733	0	(9.733)	0	0	0
Patrimonio al 01-01-2014, Re expresado	1.043.728	0	322.221	0	317.409	1.683.358	123.865	1.807.223
Ganancia (Pérdida)	0	0	0	0	85.141	85.141	3.539	88.680
Otros Resultados Integrales	0	0	(4.241)	0	0	(4.241)	0	(4.241)
Total Resultados Integrales	0	0	(4.241)	0	85.141	80.900	3.539	84.439
Dividendos	0	0	0	0	(53.251)	(53.251)	(20.000)	(73.251)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	(39.725)	(39.725)	(3.451)	(43.176)
Cambios en Patrimonio	0	0	(4.241)	0	(7.835)	(12.076)	(19.912)	(31.988)
Saldo Final Ejercicio Anterior 30/09/2014	1.043.728	0	317.980	0	309.574	1.671.282	103.953	1.775.235

Ver Nota 26 Patrimonio



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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 52,77%, el 47,33% restante es transado en las distintas bolsas de comercio de Chile.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de E.CL S.A. al 30 de septiembre de 2015 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 27 de Octubre de 2015. Los Estados Financieros Consolidados de E.CL S.A. al 31 de diciembre de 2014 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 27 de enero de 2015.

Estos Estados Financieros Consolidados Intermedios 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 Intermedios de E.CL S.A. y Filiales se encuentran de acuerdo con IAS 34 y han sido preparados 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 3.11).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de E.CL S.A. al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

Los estados financieros consolidados intermedios de E.CL S.A. por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 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 27 de octubre de 2015.

Los presentes Estados Financieros Consolidados 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
NIC 19, <i>Beneficios a los empleados – Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados</i>	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales Ciclo 2010 – 2012 mejoras a seis NIIF	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales Ciclo 2011 – 2013 mejoras a cuatro NIIF	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014

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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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
NIIF 9, <i>Instrumentos Financieros</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 14, <i>Diferimiento de Cuentas Regulatorias</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
NIIF 15, <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Contabilización de las adquisiciones por participaciones en operaciones conjuntas (enmiendas a NIIF 11)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (enmiendas a la NIC 16 y NIC 38)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Agricultura: Plantas productivas (enmiendas a la NIC 16 y NIC 41)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Método de la participación en los estados financieros separados (enmiendas a la NIC 27)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 1)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
<i>Entidades de Inversión</i> : Aplicación de la excepción de Consolidación (enmiendas a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Mejoras Anuales Ciclo 2012 – 2014 mejoras a cuatro NIIF	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

La Administración de la Sociedad estima que la futura adopción de las Normas e Interpretaciones antes descritas no tendrá 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 30 de septiembre de 2015, que ha aplicado las normativas de la SVS incluyendo el Oficio Circular N° 856 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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 de listados arriba.

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto.

Las filiales "Electroandina SA", "Central Termoeléctrica Andina SA", "Gasoducto Nor Andino SA", "Gasoducto Nor Andino Argentina SA", "Inversiones Hornitos SA", "Edelnor Transmisión SA" y "Transmisora Eléctrica del Norte S.A.", 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 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, el Grupo 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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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

2.5 Principios de Consolidación (continuación)

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.

2.6 Cambio Políticas Contables

La Superintendencia de Valores y Seguros, en virtud de sus atribuciones, con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N° 856 instruyendo a las entidades fiscalizadas a registrar en el ejercicio respectivo contra patrimonio, las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780.

Este pronunciamiento difiere de lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del ejercicio. Esta instrucción emitida por la SVS significó un cambio en el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícito y sin reservas.

El efecto de este cambio en las bases de contabilidad significó un cargo a los resultados acumulados por un importe de MUS\$ 45.094, que de acuerdo a NIIF debería ser presentado con cargo a resultados del año (Ver Nota N° 17.5).

La compañía ha detectado que el ejercicio 2014 contenía una omisión o inexactitud en los estados financieros publicados, al no revelar las transacciones con la Sociedad Tractebel Engineering S.A., las que han sido agregadas en la Nota 10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas.

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 Intermedios, cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidada Intermedia, por el período terminado al 30 de septiembre de 2015 y el año terminado al 31 de diciembre de 2014.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Intermedios, por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos de nueve y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014.
- Estados de Flujos de Efectivo Directo Intermedios, por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2015 y 2014.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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	30/09/2015	31/12/2014
	US\$ 1	US\$ 1
Peso chileno	698,7200	606,7500
Euro	0,8944	0,8221
Yen	119,8400	119,3500
Peso Argentino	9,4170	8,5489
Libra esterlina	0,6608	0,6426

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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	40
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. Durante el ejercicio 2013, se efectuó un estudio técnico de las vidas útiles remanentes de las unidades carboneras que se encuentran instaladas y en operación en la segunda región de Chile. Para dicho estudio se contrató el servicio a una empresa externa, quien inspeccionó y determinó la vida útil actual remanente de dichas unidades, considerando su actual condición y un programa de mantenimientos para los próximos 10 años, el que fue debidamente presentado y aprobado en el directorio de E.CL S.A.

El efecto financiero de esta modificación de vidas útiles, y asumiendo que los activos se mantienen hasta el final de su vida, es la disminución del gasto de depreciación consolidada en el año financiero actual y para los próximos años, por los siguientes montos:

Año	MUS\$
2015	9.768
2016	9.700
2017	9.674

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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.2 Plusvalía Comprada (continuación)

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.

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 ECL 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.

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.

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, entendiéndose 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 el Grupo 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 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 30 de Septiembre de 2015

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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

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, ECL 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, ECL 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).

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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos Financieros (continuación)

- 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”.

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.

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.

3.9 Provisiones

Una provisión se reconoce si:

- Como resultado de un suceso pasado, el Grupo 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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015**NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)****3.9 Provisiones (continuación)**

En la actualidad la Sociedad, producto de la combinación de negocios, asumió contingencia por juicio de carácter tributario con la Dirección General de Impuestos de la República Argentina que mantiene nuestra filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. (Nota 36.5.1).

3.9.1 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 el resultado del ejercicio. 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 25)

3.10 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.

3.11 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.

La Superintendencia de Valores y Seguros, en virtud de sus atribuciones, con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N° 856 instruyendo a las entidades fiscalizadas a registrar en el ejercicio respectivo contra patrimonio, las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780.

Este pronunciamiento difiere de lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del ejercicio.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.12 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 del Grupo 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.

3.13 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.

Durante el primer semestre de 2015 y ejercicio 2014, el Grupo no realizó operaciones de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente del beneficio básico por acción.

3.14 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 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.

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.

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)**3.15 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.

3.16 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.

3.17 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.

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO**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 S.A.” 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 30 de septiembre de 2015, E.CL S.A. posee una capacidad instalada de 2.108 MW en el SING, conformando cerca del 51% 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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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 2.000 KW, y que están ubicados en el área de concesión de una empresa distribuidora. El precio de transferencia entre las compañías generadoras y distribuidoras tiene un valor máximo que se denomina precio de nudo, el que es regulado por el Ministerio de Economía. Los precios de nudo son determinados cada seis meses (abril y octubre), en función de un informe elaborado por la CNE, sobre la base de las proyecciones de los costos marginales esperados del sistema en los siguientes 48 meses, en el caso del SIC, y de 24 meses, en el del SING. A partir de 2010 en el caso del SING, el precio de transferencia entre las empresas 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 2.000 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 2.000 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 ECL y sus Filiales está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras, que en suma aportan 2.108 MW en el SING (51%) de la generación 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 1.770 MW y otras centrales de menor tamaño que suman 243 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, ECL 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.

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



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 5 - COMBINACION DE NEGOCIOS

Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras

Combinación de negocios

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 pasó a ser 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.

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.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Efectivo en Caja	101	2.827
Saldos en Bancos	8.450	6.917
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	174.158	258.753
Total de efectivo y equivalente de efectivo	182.709	268.497

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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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	30/09/2015 MUS\$	Tasa %	Vencimiento	31/12/2014 MUS\$
Banco Consorcio	US\$	0,50%	02/10/2015	6.002	0,50%	08/01/2015	6.016
Banco Consorcio	US\$	0,50%	28/10/2015	3.005	0,50%	12/01/2015	2.006
Banco Citibank	US\$	0,05%	01/10/2015	2.182	-	-	0
Banco Corpbanca	US\$	0,28%	14/10/2015	5.001	0,36%	06/01/2015	10.003
Banco Corpbanca	US\$	0,36%	02/11/2015	5.000	0,40%	26/01/2015	8.001
Banco Corpbanca	US\$	0,36%	04/11/2015	9.000	-	-	0
Banco Santander	US\$	0,16%	02/10/2015	4.500	0,40%	12/01/2015	15.006
Banco Santander	US\$	0,30%	13/10/2015	11.002	0,16%	06/01/2015	14.600
Banco Santander	US\$	0,21%	14/10/2015	5.000	0,36%	20/01/2015	15.004
Banco Santander	US\$	0,25%	23/10/2015	5.000	-	-	0
Banco Estado	US\$	0,10%	02/10/2015	5.000	0,12%	12/01/2015	35.500
Banco Estado	US\$	0,10%	08/10/2015	5.500	0,10%	05/01/2015	500
Banco Estado	CLP	-	-	0	0,10%	13/01/2015	9.500
Banco ABN NY	US\$	-	-	0	0,18%	05/01/2015	50
Banco Chile	US\$	0,25%	01/10/2015	5.002	0,35%	05/01/2015	10.003
Banco Chile	US\$	0,25%	07/10/2015	12.003	0,25%	28/01/2015	25.002
Banco Chile	US\$	0,35%	21/10/2015	5.002	0,35%	21/01/2015	5.001
Banco Chile	US\$	0,30%	30/10/2015	5.000	-	-	0
Banco Chile	CLP	0,31%	02/11/2015	859	-	-	0
Banco Itaú	CLP	-	-	0	0,20%	26/01/2015	10.001
Banco Itaú	US\$	0,20%	02/11/2015	15.595	-	-	0
Banco BBVA	US\$	0,38%	14/10/2015	8.002	0,18%	05/01/2015	10.547
Banco BBVA	US\$	0,40%	28/10/2015	10.000	0,35%	23/01/2015	20.004
Banco BCI	CLP	-	-	0	0,15%	13/01/2015	10.000
Banco BCI	US\$	0,25%	02/10/2015	10.002	0,37%	20/01/2015	30.009
Banco BCI	CLP	-	-	0	0,30%	31/01/2015	5.000
Banco BCI	US\$	0,30%	14/10/2015	5.001	-	-	0
Banco BCI	US\$	0,25%	27/10/2015	5.000	-	-	0
Banco BCI	US\$	0,25%	29/10/2015	7.500	-	-	-
Banco Bice	US\$	0,20%	26/10/2015	5.000	0,15%	13/01/2015	17.000
Banco Bice	US\$	0,20%	28/10/2015	14.000	-	-	0
Total Consolidado				174.158			258.753

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 7 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Fondos Mutuos	2.961	365
Forward (1)	3.531	1.571
Total Otros Activos Financieros	6.492	1.936

(1) Ver detalle en Nota 19 – Otros Pasivos Financieros

No Corriente

Detalle de Instrumentos	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Forward (1)	398	0
Total Otros Activos Financieros	398	0

(1) Ver detalle en Nota 19 – Otros Pasivos Financieros

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	30/09/2015	31/12/2014
		MUS\$	MUS\$
Banco Santander Río	US\$	2.917	321
The Bank of New York Mellon	US\$	44	44
Total Fondos Mutuos		2.961	365

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	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Seguros pagados por anticipado (1)	10.304	6.423
IVA crédito fiscal (2)	21.523	6.024
Pago anticipado Contrato TGN (GNA A) (3)	3.000	2.680
Anticipos a proveedores	18.551	43.783
Otros pagos anticipados	1.382	1.240
Total	54.760	60.150

(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 Transmisora Eléctrica del Norte S.A.

(3) Acuerdo transaccional entre TGN (Transportadora de Gas del Norte S.A.) y GNA A (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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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° 20 “Gestión de Riesgos”

Aun cuando por el tipo de negocio y el bajo riesgo de incobrabilidad, la Sociedad adicionalmente constituye de su cartera de clientes una provisión de incobrables al cierre de cada ejercicio, 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	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Facturas por Cobrar	120.580	111.148
Deudores Varios Corrientes	612	718
Leasing por Cobrar	1.072	2.032
Pagos Anticipados Corrientes	119	169
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	9.412	8.922
Total	131.795	122.989

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

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Otros Deudores Varios	17	21
Leasing por Cobrar	0	543
Total	17	564

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 30 de septiembre de 2015, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Número Clientes	Saldos al 30 de Septiembre de 2015										Total
		Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	
			1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días	
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Deudores por operaciones de crédito corriente	92	119.673	344	2	0	0	9	0	0	0	3.265	123.293
Estimación incobrables	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.713)	(2.713)
Deudores varios corrientes	17	629	0	0	0	0	0	0	0	0	0	629
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Leasing por Cobrar	5	1.072	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.072
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pagos anticipados Corrientes	3	119	0	0	0	0	0	0	0	0	0	119
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar corrientes	917	9.412	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.412
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total		130.905	344	2	0	0	9	0	0	0	552	131.812



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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 2014, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Número Clientes	Saldos al 31 de Diciembre 2014										
		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	Total
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores por operaciones de crédito cor	104	106.359	3.411	504	182	16	89	59	6	273	7.791	118.690
Estimación incobrables	18	0	0	0	0	(1)	(24)	0	0	0	(7.517)	(7.542)
Deudores varios corrientes	27	739	0	0	0	0	0	0	0	0	0	739
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Leasing por Cobrar	5	2.575	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2.575
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Pagos anticipados Corrientes	4	169	0	0	0	0	0	0	0	0	0	169
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar corrientes	852	8.922	0	0	0	0	0	0	0	0	0	8.922
Estimación incobrables		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Total		118.764	3.411	504	182	15	65	59	6	273	274	123.553

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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

Tramos de Morosidad al 30 de septiembre 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	1.030	130.905	1.030	130.905
Entre 1 y 30 días	-	0	23	344	23	344
Entre 31 y 60 días	-	0	1	2	1	2
Entre 61 y 90 días	-	0	0	0	0	0
Entre 91 y 120 días	-	0	0	0	0	0
Entre 121 y 150 días	-	0	1	9	1	9
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	977	4	3.265
Total		2.288		132.237		134.525

Tramos de Morosidad al 31 de Diciembre de 2014	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N°	Monto	N°	Monto	N°	Monto
	Clientes	MUS\$	Clientes	MUS\$	Clientes	MUS\$
Al día	-	0	942	118.764	942	118.764
Entre 1 y 30 días	-	0	46	3.411	46	3.411
Entre 31 y 60 días	-	0	15	504	15	504
Entre 61 y 90 días	-	0	10	182	10	182
Entre 91 y 120 días	-	0	2	16	2	16
Entre 121 y 150 días	-	0	5	89	5	89
Entre 151 y 180 días	-	0	4	59	4	59
Entre 181 y 210 días	-	0	3	6	3	6
Entre 211 y 250 días	-	0	4	273	4	273
Superior a 251 días	1	2.288	29	5.503	30	7.791
Total		2.288		128.807		131.095

Provisiones y Castigos	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial	7.542	7.098
Provisión cartera no repactada	62	1.152
Castigos del periodo (1)	(4.367)	(4)
Recuperos del periodo	(303)	(553)
Otros	(221)	(151)
Saldo final	2.713	7.542

(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 30 de Septiembre de 2015

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 ejecutivos principales.

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.

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\$ 16.

Remuneraciones del Directorio	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Juan Clavería A., Presidente **	112	149
Jan Flachet, Presidente *	0	14
Philip De Cnudde, Director	49	54
Manlio Alessi R., Director	69	81
Rik Debuyserie, Director	13	33
Karen Poniachik, Director	75	108
Cristian Eyzaguirre, Director	56	88
Emilio Pellegrini, Director	75	101
Pablo Villarino, Director Suplente	36	47
Dante Dell' Elce, Director Suplente	6	20
Felipe Cabezas, Director Suplente	6	13
Julien Pochet, Director Suplente	0	13
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	497	721

* Con fecha 28 de enero de 2014, el Directorio de la Sociedad aceptó la renuncia a los cargos de director y Presidente a don Jan Flachet, y designó como Presidente del Directorio y de la Sociedad al director don Juan Clavería Aliste.

** 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 2015, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de MUS\$ 82 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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 Gerentes y Ejecutivos Principales	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Remuneraciones de Gerentes y Ejecutivos Principales y Dietas (1)	3.060	3.147	616	623
Total	3.060	3.147	616	623

(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.

10.2 Personal Clave de la Gerencia

Gerentes y Ejecutivos Principales	
Nombre	Cargo
Axel Levêque	Gerente General
Aníbal Prieto Larráin	Gerente Corporativo Jurídico
Carlos Ferruz Bunster	Gerente Corporativo de Operaciones
Enzo Quezada Zapata	Gerente Corporativo Comercial
Demían Talavera	Gerente Corporativo de Desarrollo
Carlos Boquimpani De Freitas	Gerente Corporativo de Finanzas
Jacobus Stuijt	Gerente Corporativo de Servicios Compartidos
Andre Aerssens	Gerente Corporativo de Ingeniería y Proyectos
Nicky Vanlommel	Gerente Corporativo de Recursos Humanos
Beatriz Monreal	Gerente Corporativo de Asuntos Corporativos

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	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	1.066	17
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	558	395
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	1.887	2.593
96.885.200-0	GDF SUEZ Energy Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	28	63
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	0	425
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	0	155
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	0	3
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					3.539	3.651

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
96.885.200-0	GDF SUEZ Energy Chile S.A.	Chile	Matriz	US\$	11.456	10.390
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	4.126	2.976
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	230	0
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	0	236
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	0	234
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	US\$	5.514	6.563
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	0	77
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	38	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	US\$	4.237	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					25.601	20.476

10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes.

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	1.136	0
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	0	1.227
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes					1.136	1.227

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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

10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas

Las Transacciones entre Empresas Relacionadas son las siguientes:

Entidad						30/09/2015		31/12/2014	
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	11.456	0	14.078	0
96.885.200-0	GDF SUEZ Energy Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Servicios	0	0	3.540	(3.540)
96.885.200-0	GDF SUEZ Energy Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	256	256	374	374
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Energía, Potencia y Servicios	2.840	2.840	2.425	2.425
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Servicio de Regasificación de gas	38.606	(28.653)	60.058	(60.058)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Servicios	1.150	1.150	2.307	2.307
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios	305	(305)	474	(474)
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	7	7	0	0
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	547	547	2.660	2.660
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Gas	2.150	2.150	20.314	20.314
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Venta de Gas	5.938	5.938	2.155	2.155
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	13	13	32	32
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Compra Gas	2	(2)	10	(10)
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Servicios	130	130	17	(17)
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	US\$	Compra de GNL	67.427	0	83.321	0
0-E	Laborelec	Bélgica	Matriz Común	US\$	Servicios	10	(10)	153	(153)
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	US\$	Dividendos	5.514	0	6.563	0
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Italia	Matriz Común	US\$	Servicios	649	0	383	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	US\$	Servicios	3.226	0	3.717	0
0-E	GDF SUEZ TRADING	Paris	Matriz Común	US\$	Instrumentos de Derivados	1.411	1.403	0	0

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.

La compañía ha detectado que el ejercicio 2014 contenía una omisión o inexactitud en los estados financieros publicados, al no revelar las transacciones con la Sociedad Tractebel Engineering S.A., las que han sido agregadas en esta nota.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES

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

Clases de Inventarios	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Materiales y Suministro Operación	138.775	133.828
Materiales y Suministro Operación asociados a indemnización (Nota 23)	2.384	3.739
Provisión Obsolescencia	(18.803)	(16.465)
Carbón Importado	26.090	36.768
Petróleo Bunker N° 6	3.395	3.864
Petróleo Diesel	3.386	3.105
Cal Hidratada	5.136	0
Caliza – Biomasa - Arena Silice	1.056	2.358
GNL	14.902	13.643
Lubricantes	199	216
Total	176.520	181.056

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial	16.465	15.096
Aumento (disminución) provisión	2.338	1.369
Saldo Final	18.803	16.465

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

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	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Crédito SENCE	0	236
PPM	33.788	37.582
PPUA	3.146	3.882
Crédito Fuente Extranjera	2.189	0
Total Impuestos por Recuperar	39.123	41.700

b) Impuesto a la Renta

Impuestos a la Renta	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	22.242	23.288
Impuesto Único Artículo 21	3.838	117
Total Impuestos por Pagar	26.080	23.405

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Arriendo pagado por anticipado	81	95
Inversión en CDEC-SING Ltda.(1)	345	345
Aporte Consorcio Algae Fuels S.A. (2)	2.055	1.851
Aporte Consorcio Desert Bioenergy S.A. (2)	451	451
Aporte FONDEF (2)	211	192
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3)	6.375	8.716
Proyectos en Desarrollo (4)	9.343	6.231
Proyectos en Desarrollo Línea TEN (5)	0	17.934
Otros	353	367
Total	21.375	38.343

(1) La inversión en el CDEC SING es reconocida a su costo histórico en pesos chilenos y no se realiza reconocimiento sobre dicha participación, la variación de la inversión corresponde al reparto de los excedentes de caja en virtud de acuerdo de los socios.

(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 registra 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.

(5) Corresponde al proyecto del Sistema de Transmisión 500 KV Mejillones-Cardones, de nuestra filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A. Al 30 de septiembre de 2015, el proyecto se clasifica dentro de Construcción en Curso de la Nota 16 - Propiedades, Plantas y Equipos; ya que a contar del presente ejercicio comenzaron las obras físicas en terreno, por lo tanto se da inicio a la etapa de construcción del activo y/o actividades físicas tangibles.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 14 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

Activos Intangibles Neto	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	288.094	300.671
Servidumbres, neto	6.062	6.386
Otros Activos Intangibles identificables, neto	25	100
Total Neto	294.181	307.157

(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 periodo de 30 y 15 años. Ver criterios en Nota 3.4

Activos Intangibles Bruto	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	12.822	12.822
Otros Activos Intangibles identificables, bruto	2.002	2.002
Total Bruto	376.958	376.958

Amortización de Activos Intangibles	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(74.040)	(61.463)
Amortización, Servidumbres	(6.760)	(6.436)
Amortización, Otros Activos Intangibles identificables	(1.977)	(1.902)
Total Amortización	(82.777)	(69.801)

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 14 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el período 2015 y ejercicio 2014.

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial 01-01-2015 MUS\$	Adiciones (Bajas) Periodo MUS\$	Saldo Bruto Final al 30/09/2015 MUS\$	Amortización Acumulada al 31/12/2014 MUS\$	Amortización Periodo MUS\$	Amortización Acumulada al 30/09/2015 MUS\$	Saldo Neto al 30/09/2015 MUS\$
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(61.463)	(12.577)	(74.040)	288.094
Servidumbres	12.822	0	12.822	(6.436)	(324)	(6.760)	6.062
Otros Activos Intangibles Identificables	2.002	0	2.002	(1.902)	(75)	(1.977)	25
TOTALES	376.958	0	376.958	(69.801)	(12.976)	(82.777)	294.181

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial 01-01-2014 MUS\$	Adiciones (Bajas) Periodo MUS\$	Saldo Bruto Final al 31/12/2014 MUS\$	Amortización Acumulada al 31/12/2013 MUS\$	Amortización Periodo MUS\$	Amortización Acumulada al 31/12/2014 MUS\$	Saldo Neto al 31/12/2014 MUS\$
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(44.693)	(16.770)	(61.463)	300.671
Servidumbres	12.822	0	12.822	(6.002)	(434)	(6.436)	6.386
Otros Activos Intangibles Identificables	2.002	0	2.002	(1.802)	(100)	(1.902)	100
TOTALES	376.958	0	376.958	(52.497)	(17.304)	(69.801)	307.157

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))

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 15 – 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 30/09/2015 MUS\$	Saldo al 31/12/2014 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 30 de Septiembre de 2015

NOTA 16 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

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

Movimientos Año 2015	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	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	293.587	0	0	193	208	37	171	3.350	297.546
Ventas	0	0	0	0	0	0	(14)	0	(14)
Gastos por Depreciación	0	0	(4.421)	(56.984)	(1.235)	(8.330)	(549)	(16.428)	(87.947)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, propiedades, planta y equipo	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Cierre Obras en Curso	(38.373)	0	4.383	815	23	0	0	33.152	0
Cambios, Total	255.214	0	(38)	(55.976)	(1.004)	(8.293)	(392)	20.074	209.585
Saldo Final 30-09-2015	388.398	34.117	120.512	1.315.995	4.034	164.865	2.695	60.619	2.091.235

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 16 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2014 son los siguientes:

Movimientos Año 2014	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	165.484	34.181	156.313	2.433.997	16.630	382.513	10.229	120.044	3.319.391
Depreciación Acumulada	0	0	(43.608)	(1.038.114)	(13.880)	(200.366)	(8.208)	(71.045)	(1.375.221)
Saldo Inicial al 01-01-2014	165.484	34.181	112.705	1.395.883	2.750	182.147	2.021	48.999	1.944.170
Adiciones	46.432	0	102	4.365	931	1.792	1.051	1.070	55.743
Ventas	0	(64)	0	0	(10)	(1.607)	(23)	(10)	(1.714)
Gastos por Depreciación	0	0	(5.445)	(77.043)	(1.337)	(13.190)	(786)	(17.625)	(115.426)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, propiedades, planta y equipo	0	0	(1.123)	0	0	0	(563)	563	(1.123)
Cierre Obras en Curso	(78.732)	0	14.311	48.766	2.704	4.016	1.387	7.548	0
Cambios, Total	(32.300)	(64)	7.845	(23.912)	2.288	(8.989)	1.066	(8.454)	(62.520)
Saldo Final 31-12-2014	133.184	34.117	120.550	1.371.971	5.038	173.158	3.087	40.545	1.881.650

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 16 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Construcción en Curso	388.398	133.184
Terrenos	34.117	34.117
Edificios	120.512	120.550
Planta y Equipos	1.315.995	1.371.971
Equipamiento de Tecnología de la Información	4.034	5.038
Instalaciones Fijas y Accesorios	164.865	173.158
Vehículos de Motor	2.695	3.087
Activos en Leasing	6.293	6.519
Otras Propiedades, Planta y Equipo	54.326	34.026
Total Propiedades, Planta y Equipos	2.091.235	1.881.650

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Construcción en Curso	388.398	133.184
Terrenos	34.117	34.117
Edificios	173.962	169.599
Planta y Equipos	2.487.160	2.486.155
Equipamiento de Tecnología de la Información	20.471	20.238
Instalaciones Fijas y Accesorios	386.007	385.971
Vehículos de Motor	9.775	9.653
Activos en Leasing	9.540	9.540
Otras Propiedades, Planta y Equipos	156.178	119.677
Total Propiedades, Planta y Equipos	3.665.608	3.368.134

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Edificios	(53.450)	(49.049)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Planta y Equipos	(1.171.165)	(1.114.184)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(16.437)	(15.200)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	(221.142)	(212.813)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	(7.080)	(6.566)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Activos en Leasing	(3.247)	(3.021)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(101.852)	(85.651)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(1.574.373)	(1.486.484)

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

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 16 - 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	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	1.837	0
Línea Interconexión SING-SIC	5,096%	2.189	0
Total		4.026	0

NOTA 17 – 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.

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

Activos por Impuestos Diferidos	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	1.894	1.870
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedad, Planta y Equipos (no son al costo)	13.397	13.965
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	5.764	5.911
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	5.116	0
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	15.717	11.213
Activos por Impuestos Diferidos	41.888	32.959

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.

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

Pasivos por Impuestos Diferidos	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	84.423	78.991
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	481	980
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	79.182	82.337
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	17.578	17.942
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedad, Planta y Equipos en Filiales	37.231	30.186
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedad, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	24.622	24.162
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	3.339	1.403
Pasivos por Impuestos Diferidos	246.856	236.001

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 17 –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	2010-2015
Argentina	2011-2015

17.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 30 de septiembre de 2015 y 2014 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

17.3.1 Consolidado

Concepto	01/01/2015 30/09/2015		01/01/2014 30/09/2014		01/07/2015 30/09/2015		01/07/2014 30/09/2014	
	Impuesto 22,5%	Tasa Efectiva	Impuesto 21%	Tasa Efectiva	Impuesto 22,5%	Tasa Efectiva	Impuesto 21%	Tasa Efectiva
	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	25.021	22,50	23.653	21,00	8.766	22,50	11.441	22,50
Gastos no aceptados	4.905	4,96	1.824	4,96	1.319	4,96	0	4,96
Otras diferencias permanentes (gastos ejercicio anterior)	4.146	5,95	(1.004)	5,95	(156)	5,95	(881)	5,95
Total Diferencias Permanentes	9.051	10,91	820	10,91	1.163	10,91	(881)	10,91
Gasto por Impuesto a la Renta	34.072	33,41	24.473	31,91	9.929	33,41	10.560	33,41

17.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	01/01/2015 30/09/2015		01/01/2014 30/09/2014		01/07/2015 30/09/2015		01/07/2014 30/09/2014	
	Impuesto 22,5%	Tasa Efectiva	Impuesto 21%	Tasa Efectiva	Impuesto 22,5%	Tasa Efectiva	Impuesto 21%	Tasa Efectiva
	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	24.918	22,50	23.927	21,00	8.652	22,50	11.427	21,00
Gastos no aceptados	3.838	3,49	0	0,00	72	(1,72)	0	0,00
Otras Diferencias Permanentes	4.146	2,29	(1.588)	(1,39)	(156)	(3,66)	(1.436)	(1,15)
Total Diferencias Permanentes	7.984	5,78	(1.588)	(1,39)	(84)	(5,38)	(1.436)	(1,15)
Gasto por Impuesto a la Renta	32.902	28,28	22.339	19,61	8.568	17,12	9.991	19,85

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 17 –IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

17.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

17.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	01/01/2015 30/09/2015		01/01/2014 30/09/2014		01/07/2015 30/09/2015		01/07/2014 30/09/2014	
	Impuesto 35%	Tasa Efectiva						
	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%	MUS\$	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	103	35,00	(274)	(35,00)	114	(35,00)	14	(35,00)
Gastos No Aceptados	1.067	364,32	1.824	232,36	1.247	944,32	0	10,74
Otras Diferencias Permanentes	0	0	584	74,39	0	0	555	70,87
Total Diferencias Permanentes	1.067	364,32	2.408	306,75	1.247	944,32	555	81,61
Gasto por Impuesto a la Renta	1.170	399,32	2.134	271,75	1.361	909,32	569	46,61

17.3.4 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	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	22.242	20.990	8.410	10.228
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	3.309	660	2.230	0
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	10.283	1.370	1.508	(1.121)
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	(484)	0	(484)	0
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	(5.116)	0	(1.807)	0
Otros- Impuesto único gastos rechazados	3.838	1.453	72	1.453
Total	34.072	24.473	9.929	10.560

17.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(3.241)	(1.127)	(2.980)	(3.025)
Total	(3.241)	(1.127)	(2.980)	(3.025)

17.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 30 de septiembre de 2015 MUS\$ 64.823

Al 30 de septiembre de 2014 MUS\$ 90.027

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015**NOTA 17 –IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)****17.5 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 ECL 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.

De acuerdo a lo indicado en la Nota 3.13 en relación al impuesto diferido se consideraron las disposiciones del Oficio Circular N° 856 de la Superintendencia de Valores y Seguros, que señala que las diferencias por concepto de activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento de la tasa de impuesto a Primera categoría, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio.

Al 31 de diciembre de 2014, ECL registró un cargo a sus resultados acumulados por un importe de MUS\$ 45.094, disminuyendo el Patrimonio atribuible a la sociedad controladora en MUS\$ 45.094, ver Nota 2.6

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 18 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS	2015	2014
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	US\$	Bullet	6,015	5,625	0	9.721	3.731	0	3.731	9.721
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	US\$	Bullet	5,228	4,500	0	2.236	2.283	0	2.283	2.236
Préstamos que Devengan Intereses, Total										0	11.957	6.014	0	6.014	11.957
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	96728120-4	Transmisora Abenor Ltda.	Chile	US\$	Mensual	12,830	12,830	0	2	0	5	0	7
Leasing Financiero, Total										0	2	0	5	0	7
Pasivos de cobertura (Forward)										3.327	0	1.906	0	5.233	0
Total										3.327	11.959	7.920	5	11.247	11.964

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	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$						
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	6,015	5,625	501.250	0	0	0	0	393.923	392.778	393.923	392.778
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	331.965	330.787	331.965	330.787
Préstamos que Devengan Intereses, Subtotal										0	0	0	0	725.888	723.565	725.888	723.565	
Pasivos de cobertura (Forward)										13.676	0	0	0	0	13.676	0	13.676	0
Leasing financiero										0	14	0	13	0	111	0	138	138
Préstamos que Devengan Intereses, Total										13.676	14	0	13	725.888	723.676	739.564	723.703	

- (1) Con fecha 17 de diciembre de 2010, ECL 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, ECL 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 30 de Septiembre de 2015

NOTA 18 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes Valor Nominal

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	30/09/2015 MUS\$	30/09/2015 MUS\$	30/09/2015 MUS\$	30/09/2015 MUS\$	
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	6,015	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

Año 2014

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	31/12/2014 MUS\$	31/12/2014 MUS\$	31/12/2014 MUS\$	31/12/2014 MUS\$	
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	6,098	5,625	546.250	22.500	45.000	45.000	433.750	546.250
88006900-4	E.CL S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	US\$	Bullet	5,228	4,5	511.438	11.813	47.250	31.500	420.875	511.438
Total										1.057.688	34.313	92.250	76.500	854.625	1.057.688

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 18 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

Pasivos Financieros Período al 30 de septiembre de 2015	Otros Pasivos Financieros	Derivados de Cobertura	Mantenidos para Negociar	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	731.902	18.909	0	750.811
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	168.303	0	0	168.303
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	26.737	0	0	26.737
Total	926.942	18.909	0	945.851

Pasivos Financieros Año al 31 de diciembre de 2014	Otros Pasivos Financieros	Derivados de Cobertura	Mantenidos para Negociar	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes y no corrientes	735.667	0	0	735.667
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	139.070	0	0	139.070
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	20.476	0	0	20.476
Total	895.213	0	0	895.213

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 19 - DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de Diciembre de 2014, 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:

	30/09/2015				31/12/2014			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente MUS\$	No corriente MUS\$						
Cobertura Tipo de cambio								
Cobertura flujos de caja	3.531	398	5.233	13.676	1.571	0	0	0
Total	3.531	398	5.233	13.676	1.571	0	0	0

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
			30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$	
Forward	Tipo de cambio	Contratos de energía	82.000	75.000	Flujos de caja
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	249.653	0	Flujos de caja
Swap	Tipo de cambio	Contratos compra combustibles	51.451	0	Flujos de caja
Swap	Tipo de cambio	Contratos venta combustibles	48.268	0	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del período terminado al 30 de septiembre de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, el grupo no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 19 - 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 y 3.8

Instrumentos Financieros	30/09/2015	30/09/2015	31/12/2014	31/12/2014
	Valor Libro	Valor Justo	Valor Libro	Valor Justo
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	101	101	2.827	2.827
Saldos en Bancos	8.450	8.450	6.917	6.917
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	174.158	174.158	258.753	258.753
Activos financieros				
Otros activos financieros	6.492	6.492	1.936	1.936
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	131.795	131.795	123.553	123.553
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	3.539	3.539	3.651	3.651
Pasivos financieros				
Otros pasivos financieros	750.811	815.033	735.667	814.688
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	168.303	168.303	139.070	139.070
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	26.737	26.737	21.703	21.703

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 30 de Septiembre de 2015

NOTA 19 - 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 30 de Septiembre de 2015

NOTA 20 - GESTION DE RIESGOS

La sociedad y sus filiales, como partícipes del mercado eléctrico del norte grande, se encuentran expuestas a factores de riesgo ligados al proceso de generación de electricidad, y además a riesgos financieros.

20.1 Riesgos del Proceso Productivo (Generación de energía eléctrica):

Dentro del ciclo productivo de generación y distribución de electricidad, la sociedad ha identificado como factores de riesgos, los siguientes:

20.1.1 Restricciones medioambientales

El aumento en las restricciones por emisiones ambientales a raíz de la publicación en el mes de junio de 2011 del Decreto N°13 que Establece Norma de Emisiones para Centrales Termoeléctricas, que contempla fuertes exigencias en los límites de emisión de material particulado y gases producto de la generación con combustibles sólidos y líquidos llevó a la Sociedad a implementar un nuevo sistema de reducción de emisiones de material particulado.

Respecto de la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas, a partir del 23 de junio entraron en vigencia los límites de emisión horaria para dióxido de azufre (SO₂) y óxidos de nitrógeno (NO_x) para la ciudad de Tocopilla debido a que esta ciudad cuenta con un Plan de Descontaminación por Material Particulado. Para asegurar el cumplimiento de la norma de emisión para gases, se han implementado y puestos 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.

Para 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 límite de emisión de NO_x.

Para las unidades carboneras de Mejillones (CTM1 y CTM2) ya han sido implementados los filtros de mangas, implementado el sistema de desulfurización y se está finalizando la implementación de los quemadores de baja emisión de NO_x. Los límites de emisión horaria para gases en Mejillones entran en vigencia en junio del 2016. Las unidades CTA y CTH cuenta con un proceso de lecho fluidizado y cuentan adicionalmente con sistemas de precipitadores electrostáticos, lo que les permite el cumplimiento de los límites máximos para material particulado y para el cumplimiento de los límites de emisión de gases consideran la adición de cal en el proceso los que les permite abatir el SO₂ y NO_x

20.1.2 Disponibilidad de unidades generadoras

El principal riesgo de la sociedad, continúa siendo la alta dependencia económica de la disponibilidad de sus unidades generadoras a carbón. Las eventuales fallas en estas unidades significan elevados costos en la energía de reemplazo o en compras al mercado spot. Esta dependencia de la generación con carbón ha disminuido en forma importante por la incorporación de nuevas centrales de generación de base, lo que ha reducido los costos marginales.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015**NOTA 20 - GESTION DE RIESGOS (continuación)****20.2 Riesgo Desastres Naturales**

Chile es uno de los países con más actividad sísmica en el mundo y ha sido severamente afectado en el pasado reciente por terremotos y tsunamis, incluyendo un terremoto de magnitud 8,8 (seguido por un tsunami) que afectó la parte central del país en febrero del 2010 y el terremoto de magnitud 8,2 con epicentro cercano a la costa de Iquique en abril del 2014. Aunque nuestras instalaciones y centrales no han sido afectadas por esos últimos eventos, en el futuro un terremoto, tsunami u otro desastre natural podría ocasionar un efecto significativo sobre nuestros activos, negocios y/o condiciones financieras. Para mitigar los potenciales efectos de este riesgo, la administración de la sociedad toma las medidas que considera pertinentes, como contratación de pólizas de seguros de propiedad y lucro cesante, preparación de planes de evacuación coordinados con las autoridades, simulacros, sitios de contingencias y otras medidas de business continuity.

20.3 Objetivos y Política de Gestión de Riesgo Financiero

La estrategia de gestión de riesgos financieros del grupo está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad de ECL en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera o eventos de riesgos relevantes.

Los eventos de riesgos financieros, se refieren a las situaciones en las que ECL está expuesto a condiciones de incertidumbre financiera, clasificando los mismos según las fuentes de incertidumbre y los mecanismos de transmisión asociados.

El proceso de gestión del riesgo financiero comprende la identificación, evaluación, medición y control de estos eventos. El responsable del proceso de gestión de riesgos es la administración, especialmente las gerencias de Finanzas y Comercial.

Las principales exposiciones financieras de la sociedad son en pasivos financieros (sin considerar los productos derivados), que se componen de obligaciones con bancos y la emisión de dos Bonos 144-A Reg.S en el mercado internacional. Los objetivos principales de estas obligaciones fueron los de financiar proyectos en construcción, el prepagado de deuda con empresas relacionadas y fines generales.

Adicionalmente la sociedad mantiene cuentas por cobrar y por pagar de corto plazo, además de depósitos, fondos mutuos y efectivo o efectivo equivalente, que provienen directamente de la operación.

La sociedad y sus filiales se encuentran expuestas al riesgo de mercado, principalmente por los movimientos de las tasas de interés de referencia de los activos y pasivos financieros que se mantienen en balance, y al riesgo de tipo de cambio, que proviene de posiciones y transacciones en monedas distintas a la moneda funcional de la sociedad y sus filiales.

La sociedad no mantiene activos de negociación ni activos disponibles para la venta, sin embargo, ha entrado en contratos de productos para cubrir su exposición al riesgo de fluctuaciones en los tipos de cambio peso-dólar, euro-dólar y UF-dólar, asociados a los pasivos con nuestros principales proveedores de los proyectos más relevantes.

Respecto al riesgo de crédito al que se encuentra expuesto la sociedad y sus filiales, éste es generado por las cuentas por cobrar a clientes e inversiones de corto plazo de los excedentes de caja. Sin embargo, el riesgo de crédito se encuentra acotado por la solidez financiera de nuestros clientes, en su mayoría importantes compañías del rubro minero y empresas de distribución de electricidad calificadas con grado de inversión por agencias de clasificaciones nacionales e internacionales. El riesgo de crédito también se encuentra mitigado por estrictas políticas de aceptación y evaluación de clientes. En el caso de las inversiones a corto plazo, de acuerdo a la política de inversiones del grupo, sólo es posible realizar inversiones a menos de 90 días, con bancos e instituciones financieras con un alto rating y sólido perfil crediticio de acuerdo a límites de crédito y políticas de diversificación de cartera de inversiones.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 20 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

20.3 Objetivo y Política de Gestión de Riesgo Financiero (continuación)

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 gestión de riesgos financieros es supervisada directamente por la administración de la sociedad.

Respecto a los productos derivados utilizados para la administración del riesgo, estos son gestionados por un equipo de especialistas que tienen las habilidades, experiencia y supervisión apropiadas. La política de la sociedad y sus filiales no permite el trading con productos derivados.

Finalmente, el directorio revisa y acepta las políticas para administrar los riesgos de mercado. A continuación se resume la gestión de riesgo de mercado de la sociedad y sus filiales.

20.4 Riesgo 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, éste 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 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.

20.5 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 el grupo 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 30 de septiembre de 2015, la deuda financiera del grupo se encuentra denominado el 100% a tasa fija.

Posición neta:

	30/09/2015	31/12/2014
Tasa de interes fijo	100,00%	100,00%
Tasa de interés variable	0,00%	0,00%
Total	100%	100%

20.6 Riesgo de Tipo de Cambio

El riesgo de tipo de cambio es el riesgo 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.

La moneda funcional y de presentación de la sociedad es el dólar de Estados Unidos dado que los ingresos, costos e inversiones en equipos son principalmente determinados en base a esta moneda. El riesgo de tipo de cambio está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015**NOTA 20 - GESTION DE RIESGOS (continuación)****20.6 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)**

Las principales partidas denominadas en pesos chilenos corresponden a ciertas cuentas por cobrar por venta de electricidad, créditos impositivos mayoritariamente relacionados con créditos IVA, remuneraciones y proveedores locales. Es política de la compañía procurar el calce natural por monedas, tanto de activos y pasivos como de flujos de caja. En este sentido, la compañía busca maximizar la proporción de sus ingresos y costos de operación denominados en dólares.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2015, E.CL mantiene contratos de cobertura (compra de dólares "forward") con bancos con el fin de disminuir el riesgo de tipo de cambio asociado con las ventas de energía a compañías distribuidoras de electricidad, ya que si bien los contratos con dichas compañías tienen tarifas denominadas en dólares, su pago se realiza en pesos chilenos utilizando un tipo de cambio fijo por períodos de seis meses. La exposición a riesgo cambiario de los contratos con clientes libres es menor por cuanto la mayoría de estos clientes paga en dólares y el grupo restante paga en pesos utilizando el tipo de cambio observado en la fecha de facturación del mes correspondiente.

En el período terminado al 30 de septiembre de 2015, ECL mantiene contratos de cobertura ("forward") con bancos con el fin de disminuir fluctuaciones de tipo de cambio dólar/euro y dólar/unidad de fomento, producto de la firma de contratos de construcción llave en mano con SK E&C y Belfi para el proyecto Infraestructura Energética Mejillones en tres monedas distintas, dólares, euros y unidades de fomento

Con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, el grupo 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 30 de septiembre de 2015, un 97,08% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses.

La exposición del grupo a otras monedas extranjeras no es material.

20.7 Riesgo de Precio de Combustibles

El grupo está expuesto 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 a precios 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 precios 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 ECL 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.

20.8 Riesgo de Precio de Acciones

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, ECL y sus filiales no poseen inversiones en instrumentos de patrimonio.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 20 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

20.9 Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito es el riesgo de que una contraparte no cumpla con sus obligaciones contractuales definidas para los instrumentos financieros o contratos con clientes, produciendo una pérdida. El riesgo de crédito tiene relación directa con la calidad crediticia de las contrapartes con que ECL y sus filiales establecen relaciones comerciales o financieras.

20. 10 Deudores por Venta

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por el grupo, 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. El grupo ha evaluado que la concentración de riesgo con respecto a los deudores por venta califica como nivel bajo, ya que los clientes son principalmente compañías mineras y compañías generadoras y distribuidoras de electricidad de elevada solvencia.

20.11 Activos Financieros y Derivados

El riesgo de crédito al que se encuentra expuesto el grupo, por las operaciones con bancos e instituciones financieras en cuentas corrientes, depósitos a plazo, fondos mutuos y derivados financieros, es administrado por la gerencia de finanzas de acuerdo con la política del grupo.

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.

20.12 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.

20.13 Administración de Capital

El patrimonio incluye acciones ordinarias y resultado acumulado, entre otros. No se han emitido instrumentos de patrimonio como acciones preferentes, bonos convertibles u otros instrumentos híbridos.

El objetivo principal de la administración del patrimonio de la sociedad es asegurar la mantención del rating de crédito y buenos ratios de capital, para apoyar su negocio y maximizar el valor para los accionistas de la empresa.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 20 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

20.13 Administración de Capital (continuación)

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 10 de octubre de 2014, Standard & Poors ratificó la calificación de la deuda de largo plazo de la compañía en BBB con perspectiva estable

20.14 Criterio de Inversión

La Sociedad realiza inversiones en Instrumentos financieros de acuerdo con los criterios de selección y diversificación de carteras que determine la administración de la Sociedad, con el propósito de optimizar el rendimiento de sus excedentes de caja.

I. Tipos de inversión

1. Depósitos a plazo

Son aquéllos efectuados en una institución financiera por un plazo determinado y tasa de interés convenida. El retiro de los fondos depositados antes del vencimiento del plazo produce, generalmente, el no pago de los intereses.

Existen varias modalidades de depósitos: a plazo fijo, en moneda corriente, en moneda extranjera renovable y no renovable, en UF más interés, reajustables y no reajustables.

2. Financiamiento con pactos

Llamados también Pactos de Retrocompra. Estos consisten en un contrato de compraventa de títulos de deuda (por ejemplo: papeles del Banco Central y depósitos a plazo), en el cual el vendedor se obliga a recomprar el título en una fecha y a un precio determinado y el comprador a su vez se obliga a revenderlo en las mismas condiciones pactadas. Estos se pueden desarrollar en Pesos, Unidades de Fomento y Dólares.

3. Fondos mutuos

Fondos Mutuos de inversión en instrumentos de renta fija de corto plazo: Son aquéllos que invierten en títulos estatales y depósitos a plazo. Estos fondos no pueden invertir más de 10% del valor del activo en instrumentos con un vencimiento mayor a 90 días.

La Sociedad realiza inversiones en fondos mutuos sólo de renta fija de corto plazo.

4. Forwards

Son contratos derivados mediante los cuales las partes acuerdan comprar o vender una cantidad determinada de un activo en una fecha futura establecida a un precio determinado. El forward, a diferencia del futuro, es un contrato hecho a la medida entre ambas partes que no se transa en el mercado.

Existen dos formas de resolver el contrato:

Compensación: Al vencimiento del contrato se compara el precio referencial del mercado vigente a esa fecha con el tipo de cambio fijado al inicio. El diferencial en contra que se genere será pagado por la parte correspondiente.

Entrega física de la moneda: Al vencimiento del contrato el vendedor entrega la moneda extranjera y el comprador entrega los pesos o dólares correspondientes al tipo de cambio pactado.

La contabilización de los instrumentos clasificados de cobertura, se registran dentro del patrimonio en otras reservas. Por el contrario, si no son clasificados de cobertura, se registran en el rubro gastos financieros del estado de resultados.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 20 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

20.14 Criterio de Inversión (continuación)

5. Opciones financieras

Instrumentos financieros derivados respecto de los cuales se transan derechos (y no obligaciones) de compra o venta sobre otros activos. Existen dos tipos:

- Opción de compra o "call" derecho del cliente a comprar a un precio determinado al emisor de la opción.
- Opción de venta o "put" derecho del cliente a vender a un precio determinado al emisor de la opción.

6. Efectos de comercio

Valores representativos de deuda cuyo plazo de vencimiento es inferior a un año.

II. Límites de inversión

Son aquellos límites fijados por la Sociedad para realizar inversiones en diferentes instrumentos financieros, que están determinados por la estructura de poderes aprobada por directorio.

1. Márgenes de inversión de los instrumentos financieros

- Títulos emitidos por el Banco Central, por la Tesorería General de la República, hasta un 100% del excedente de la Empresa.
- Depósitos a plazo y otros títulos representativos de captaciones de instituciones financieras o garantizadas por éstas, clasificadas una Clasificadora de Riesgo local con mínimo en Categoría "A".
- Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija, hasta un 20% o en dólares hasta un 80% del excedente de la Empresa, en tanto no exceda el 5% del patrimonio del fondo y cuente con una clasificación de riesgo de al menos AAfm y M2.
- Pactos en Moneda Nacional, hasta un 80% de los excedentes de la Empresa.

2. Limitaciones adicionales

- Límites de Inversión por Emisor e Intermediario: no se podrá invertir más de un 20% de la cartera en valores emitidos o garantizados por un mismo emisor. Asimismo, la inversión por intermediario quedará sujeta a la misma restricción.
- Límites de Inversión por tipo de moneda: la inversión en valores denominados en dólares de los Estados Unidos de América será no menor al 80% del total de la cartera. Lo anterior servirá como seguro de cambio para compromisos en moneda extranjera denominados en dólares.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 20 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

20.14 Criterio de Inversión (continuación)

2. Limitaciones adicionales (continuación)

- Clasificación de Riesgo: La clasificación de riesgo de los instrumentos financieros deberá ser al menos AA para los instrumentos de largo plazo y de N1+ para los de corto plazo. Asimismo, los intermediarios considerados deberán tener una clasificación de riesgo como filiales bancarias de su matriz, no inferior a AA.

No se podrá por ninguna circunstancia invertir en instrumentos de renta variable o acciones nacionales o extranjeras.

- Límites de inversión por grupo financiero: La inversión en valores e instrumentos emitidos o garantizados por emisores pertenecientes a un mismo grupo financiero, no podrá ser de más de un 20% de la cartera. Se usará como definición de Grupo Financiero la circular N°1030, y las circulares que la complementen y actualicen, de la Superintendencia de Valores y Seguros.

20.15 Clasificación Valores Razonables

Activos Financieros Período al 30 de Septiembre de 2015	Mantenidos hasta su madurez	Préstamos y cuentas por cobrar	Mantenidos para Negociar	Derivados de Cobertura	Designados al momento inicial a valor justo con cambios en resultados	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	182.709	0	0	0	0	182.709
Otros activos financieros	2.961	0	0	3.531	0	6.492
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	0	131.795	0	0	0	131.795
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	0	3.539	0	0	0	3.539
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	0	17	0	0	0	17
Total	185.670	135.351	0	3.531	0	324.552

Activos Financieros Año al 31 de diciembre de 2014	Mantenidos hasta su madurez	Préstamos y cuentas por cobrar	Mantenidos para Negociar	Derivados de Cobertura	Designados al momento inicial a valor justo con cambios en resultados	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	268.497	0	0	0	0	268.497
Otros activos financieros	365	0	0	1.571	0	1.936
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	0	122.989	0	0	0	122.989
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	0	3.651	0	0	0	3.651
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	0	564	0	0	0	564
Total	268.862	127.204	0	1.571	0	397.637

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 21 – 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	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	4.285	3.883
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	94.233	64.631
Dividendos por pagar	10.255	9.297
Facturas por Recibir por compras Nacionales	35.442	35.170
Facturas por Recibir por compras Extranjeros	24.088	26.089
Total	168.303	139.070

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 22 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Provisión de Vacaciones	4.119	4.608
Provisión Bonificación Anual	4.917	5.574
Descuentos Previsionales y de Salud	743	707
Retención Impuestos	348	341
Otras Remuneraciones	5.039	301
Total	15.166	11.531

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 23 - OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
IVA débito fiscal	4.017	2.160
Impuestos de retención	319	564
Ingresos anticipados	30	376
Ingreso anticipado contrato GTA con Distrinor S.A. (1)	264	211
Total	4.630	3.311

(1) Producto de la venta de la filial Distrinor S.A., ECL 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	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Ingresos Garantía (1)	2.384	3.739
Total	2.384	3.739

(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 30 de Septiembre de 2015

NOTA 24 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)		
Saldo inicial	2.278	3.403
Movimiento	(203)	(1.125)
Subtotal	2.075	2.278
(1) Ver Nota 36.5.1		
Seguro Desgravamen		
Saldo inicial	19	21
Movimiento	(2)	(2)
Subtotal	17	19
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	1.636	1848
Movimiento	217	(212)
Subtotal	1.853	1.636
Total	10.143	10.131

NOTA 25 – 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	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Indemnización por Años de Servicio	371	433
Total	371	433

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Saldo Inicial	433	509
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	11	12
Costo Beneficio del Plan Definido	14	15
Pagos del Periodo	(5)	0
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	(82)	(103)
Total	371	433

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 25 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS (continuación)

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30/09/2015	30/09/2014	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
	MUS\$	MUS\$	
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	11	12	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	14	15	Egresos ordinarios y gastos de administración
Total	25	27	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	30/09/2015	31/12/2014
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 26 - 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 30 de septiembre de 2015.

Otras Reservas del Patrimonio	30/09/2015	31/12/2014
	MUS\$	MUS\$
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	(12.923)	(72)
Total	314.120	326.971

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

26.1 Política de 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 distribuible 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 distribuible al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, fue de MUS\$ 73.068 y MUS\$ 88.938, respectivamente.

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.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 26 – PATRIMONIO (Continuación)

26.1 Política de Dividendos (continuación)

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.

La Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 29 de abril de 2014 acordó una nueva política que consiste en procurar que, sujeto a las aprobaciones pertinentes, la distribución de utilidades de cada ejercicio se lleve a cabo mediante el reparto de dos dividendos provisorios, a acordar preferentemente en los meses de Agosto y Diciembre de cada año, sobre la bases de los resultados de los estados financieros del segundo trimestre y del tercer trimestre, respectivamente, más el dividendo definitivo a repartir en el mes de Mayo de cada año.

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 en curso por la cantidad total de MUS\$ 13.500.

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 30 de septiembre de 2015 y 2014, con cargo a las utilidades acumuladas la suma de MUS\$ 21.711 y MUS\$ 25.542 respectivamente.

Dividendos	30/09/2015
	MUS\$
Reverso provisión 30% legal año 2014	19.681
Pago dividendo mayo 2015 (utilidad 2014)	(19.681)
Dividendo provisorio	(13.500)
Provisión 30% legal año 2015	(8.211)
Total Dividendos	(21.711)

Dividendos	30/09/2014
	MUS\$
Reverso provisión 30% legal año 2013	11.875
Pago dividendo mayo 2014 (utilidad 2013)	(39.584)
Dividendo provisorio	(7.000)
Provisión 30% legal año 2014	(18.542)
Total Dividendos	(53.251)

26.2 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 por la matriz 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 30 de Septiembre de 2015

NOTA 27 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

El siguiente es el detalle de las participaciones de la no controladora al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

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			
			30/09/2015	31/12/2014	30/09/2015	31/12/2014	01/01/2015 30/09/2015	01/01/2014 30/09/2014	01/07/2015 30/09/2015	01/07/2014 30/09/2014
			%	%	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,00%	40,00%	97.978	98.888	4.604	3.543	1.480	323
76.248.882-5	Cobia del Desierto de Atacama SPA	Chile	30,00%	30,00%	3	10	(7)	(4)	(4)	(15)
Total					97.981	98.898	4.597	3.539	1.476	308

Dividendos Participación no Controladora	30/09/2015 MUS\$
Total dividendos	13.785
Pago atribuible al controlador (E.CL S.A.)	(8.271)
Total Dividendos atribuible a la participación no controladora	5.514

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 28 - INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de energía y potencia	726.151	812.134	243.398	273.022
Venta y transporte de gas	72.099	63.841	30.425	28.129
Venta de Combustible	478	6.071	122	150
Venta de peajes	39.363	35.473	9.537	10.770
Arriendo instalaciones	1.911	1.069	1.226	445
Servicios Portuarios	8.193	8.269	3.015	3.001
Otras ventas	20.981	19.324	11.842	4.210
Total	869.176	946.181	299.565	319.727

Ingresos por los Principales Clientes

Principales Clientes	01/01/2015	%	01/01/2014	%	01/07/2015	%	01/07/2014	%
	30/09/2015		30/09/2014		30/09/2015		30/09/2014	
	MUS\$		MUS\$		MUS\$		MUS\$	
Codelco	235.908	27,14%	264.484	27,95%	81.848	27,32%	87.864	27,48%
Grupo EMEL	184.815	21,26%	174.574	18,45%	56.502	18,86%	63.056	19,72%
Centinela	97.570	11,23%	0	0,00%	33.097	11,05%	0	0,00%
Esperanza	0	0,00%	86.317	9,12%	0	0,00%	29.661	9,28%
El Abra	70.937	8,16%	88.738	9,38%	25.243	8,43%	29.004	9,07%
Zaldívar	39.807	4,58%	45.709	4,83%	13.031	4,35%	15.183	4,75%
El Tesoro	0	0,00%	25.268	2,67%	0	0,00%	7.945	2,48%
Lomas Bayas	28.958	3,33%	33.967	3,59%	9.558	3,19%	10.864	3,40%
SQM	8.447	0,97%	14.393	1,52%	4.290	1,43%	4.768	1,49%
Cerro Colorado	17.062	1,96%	22.108	2,34%	4.763	1,59%	6.335	1,98%
Xstrata	17.445	2,01%	18.615	1,97%	5.970	1,99%	5.696	1,78%
Michilla	10.028	1,15%	17.741	1,88%	3.122	1,04%	5.728	1,79%
AES Gener	56.682	6,52%	71.005	7,50%	23.586	7,87%	28.744	8,99%
Otros clientes	101.517	11,68%	83.262	8,80%	38.555	12,87%	24.879	7,78%
Total Ventas	869.176	100,00%	946.181	100,00%	299.565	100,00%	319.727	100,00%

Servicios	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ventas de energía y potencia	726.151	812.134	243.398	273.022
Otros ingresos	143.025	134.047	56.167	46.705
Total ventas	869.176	946.181	299.565	319.727

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 29 - COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Costos de combustibles y lubricantes	268.028	322.181	87.167	99.306
Costos de energía y potencia	108.989	128.251	44.837	43.613
Sueldos y salarios	20.759	23.216	6.558	7.619
Beneficios anuales	7.948	6.602	3.309	2.297
Otros beneficios del personal	7.014	3.358	4.453	867
Obligaciones post empleo	11	16	0	5
Costo Venta Combustibles	46.909	40.600	17.703	13.687
Transporte de Gas	1.897	3.310	286	366
Servicio Muelle	12.546	10.869	5.240	4.168
Servicios de Mantenimiento y Reparación	15.348	13.036	6.440	3.458
Servicios de Terceros	16.370	22.706	5.602	6.879
Asesorías y Honorarios	1.044	1.069	163	536
Operación y Mantenimiento Gasoductos	3.323	4.096	1.100	1.159
Costo Peaje	29.617	31.943	6.142	7.009
Depreciación propiedad, planta y equipo	86.286	84.634	32.702	27.456
Depreciación repuestos	2.338	389	239	96
Amortización Intangibles	12.976	12.976	4.326	4.324
Contribuciones y patentes	3.218	3.502	1.056	1.073
Seguros	11.700	13.246	3.969	4.337
Otros egresos	38.418	41.881	9.602	18.502
Total	694.739	767.881	240.894	246.757

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 30 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Arriendos	279	305	87	101
Venta de agua	0	124	0	0
Venta de propiedades, planta y equipo	31	504	22	32
Venta de materiales	41	45	18	4
Ingresos por Créditos de Fuente Extranjera	1.335	0	0	0
Otros Ingresos	5.518	3.189	708	156
Total	7.204	4.167	835	293

NOTA 31 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	9.081	8.646	3.182	2.885
Beneficios anuales	2.869	2.086	1.374	744
Otros beneficios del personal	2.188	1.456	663	820
Obligaciones post empleo	14	24	0	8
Servicios de terceros	2.718	3.691	660	1.165
Asesorías	4.408	9.011	(1.397)	3.750
Honorarios	916	1.077	288	235
Depreciación propiedad, planta y equipo	1.661	1.238	543	520
Contribuciones y patentes	162	224	38	81
Seguros	54	61	20	20
Otros	10.572	7.129	3.863	2.970
Total	34.643	34.643	9.234	13.198

Gastos del personal

Gastos Personal	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	29.840	31.862	9.740	10.504
Beneficios anuales	10.817	8.688	4.683	3.041
Otros beneficios del personal	9.202	4.814	5.127	1.687
Obligaciones post empleo	25	40	0	13
Total	49.884	45.404	19.550	15.245

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 32 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Intereses financieros	961	1.525	198	302
Intereses financieros leasing	156	309	39	91
Intereses por operaciones Swap	403	0	382	0
Total	1.520	1.834	619	393

NOTA 33 – GASTOS FINANCIEROS Y OTROS GASTOS

Costos Financieros y Otros Gastos

Costos Financieros	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Intereses Financieros	27.661	34.316	8.075	11.286
Total Costos Financieros	27.661	34.316	8.075	11.286
Otros Gastos				
Provisión Incobrables	62	1.218	0	1.174
Venta de propiedades, planta y equipo	0	1.694	0	883
Gastos varios	28	236	(102)	327
Total otros gastos	90	3.148	(102)	2.384
Total Costos Financieros y Otros Gastos	27.751	37.464	7.973	13.670

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 34 - 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 30 de septiembre de 2015 y 2014.

Diferencias de Cambio	Moneda	30/09/2015	30/09/2014	01/07/2015	01/07/2014
		MUS\$	MUS\$	30/09/2015 MUS\$	30/09/2014 MUS\$
Activos					
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	(3.025)	1.794	(3.804)	721
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	4.379	(18)	4.297	(16)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	(25)	308	0	1.305
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	(12.044)	(536)	(2.686)	1.472
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	217	(940)	161	(693)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	(1)	(49)	(17)	(78)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	YEN	859	(66)	793	(141)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	(137)	2	(138)	5
Activos por Impuestos Corrientes	CLP	29	(127)	(10)	(11)
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(213)	(346)	(83)	(58)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	0	0	46	(20)
Otros Activos No Financieros	CLP	(3.028)	(1.825)	(1.813)	(856)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	(26)	(780)	8	(1.359)
Otros Activos No Financieros	EUR	(653)	(37)	(96)	(68)
Otros Activos No Financieros	GBP	8	(5)	(23)	(17)
Otros Activos No Financieros	YEN	(183)	(60)	(42)	(60)
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	(1.452)	(1.671)	(913)	(926)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	127	(3)	128	(2)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No corriente	CLP	(3)	90	(42)	90
Otros Activos, No Corrientes	CLP	(37)	0	(24)	0
Total Activos		(15.208)	(4.269)	(4.258)	(712)
Pasivos					
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	3.904	(1.389)	(1.457)	(1.764)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	(319)	2.757	(812)	2.893
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	210	113	52	179
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	(320)	179	(290)	139
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(271)	114	(414)	336
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	31	126	13	12
Pasivos por Impuestos, Corriente	CLP	4	0	0	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	(106)	814	(20)	6
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	0	1.317	0	815
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	(127)	-90	(88)	(90)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	947	39	968	17
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	12	64	4	7
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	1244	409	712	881
Provisión Beneficio Empleados (IAS)	CLP	57	12	35	37
Otras Provisiones	CLP	2	1	1	2
Otras Provisiones	Peso Argentino	211	762	76	90
Total Pasivos		5.479	5.228	(1.220)	3.560
Total Diferencias de Cambio		(9.729)	959	(5.478)	2.848

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 35 - GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	72.369	85.141	27.370	40.608
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	72.369	85.141	27.370	40.608
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776
Ganancia por Acción Básica	US\$ 0,069	US\$ 0,081	US\$ 0,026	US\$ 0,039

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 30/09/2015	Número de Acciones	Participación
GDF SUEZ Energy Chile S.A.	555.769.219	52,77%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	29.805.804	2,83%
Moneda S.A. AFI para Pionero Fondo de Inversión	25.915.000	2,46%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	23.244.927	2,21%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	20.145.595	1,91%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	18.827.893	1,79%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo B	18.450.835	1,75%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	18.372.558	1,74%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo C	17.861.339	1,70%
Banco Itaú por cuenta de inversionistas extranjeros	17.103.776	1,62%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo A	16.593.264	1,58%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo A	15.554.943	1,48%
Otros accionistas	275.664.623	26,16%
Total	1.053.309.776	100,00%

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 36 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

36.1 Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		2015 MUS\$	2014 MUS\$
IFC – KFW	Carta de Crédito	0	15.700
CGE Distribución S.A.	Boleta de Garantía	13.061	14.612
Transportadora de Gas	Boleta de Garantía	0	4.800
SQM S.A.	Boleta de Garantía	950	950
ENAP Refinerías S.A.	Boleta de Garantía	20.073	0
Innova Chile	Boleta de Garantía	38	111
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	16.610	16.986
IDE Technologies	Boleta de Garantía	0	2.459
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Ilustre Municipalidad de Mejillones	Póliza de Garantía	653	731
Director General del Territorio Marino	Póliza de Garantía	2.464	2.757
Director Regional de Vialidad	Boleta de Garantía	86	18
Ministerio de Energía	Boleta de Garantía	56.000	0
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	263.959	0
Total		375.394	60.624

ECL ha emitido en favor de Ingeniería y Construcciones Sigdo Koppers S.A. una garantía corporativa por las obligaciones contractuales de TEN por la construcción de la línea bajo el contrato EPC.

No se cuenta con activos comprometidos

36.2 Garantías Indirectas

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

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 36 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

36.3 JUICIOS U OTRAS ACCIONES LEGALES EN QUE SE ENCUENTRA INVOLUCRADA LA SOCIEDAD

36.3.1 JUICIOS INICIADOS EN CONTRA DE E.CL S.A.

a) Carátula del Juicio: “Codelco Chile con E.CL S.A.”

Tribunal arbitral compuesto por tres miembros, pendiente de designación (arbitraje mixto).

Con fecha 23 de Mayo de 2012 Codelco Chile dio inicio al proceso de arbitraje contemplado en el Acuerdo de Resolución de Controversias (el “Acuerdo”) respecto del Contrato de Suministro de Electricidad celebrado por éste y Electroandina S.A. (hoy E.CL en virtud de la fusión por absorción de la primera por la segunda) con fecha 6 de Noviembre de 2009 (el “Contrato”), por supuestas diferencias tarifarias entre las partes en la aplicación de dicho Contrato. Las partes entraron en el proceso de nombramiento del tribunal arbitral que, conforme a lo establecido en dicho Acuerdo, se compone de tres (3) árbitros. Cada una nombró un juez árbitro, sin embargo, no fue posible llegar a un acuerdo respecto del nombre del tercer integrante del tribunal arbitral, el cual fue finalmente nombrado por el CAM. Con fecha 15 de marzo de 2013, Codelco Chile presentó su demanda ante el CAM, la que fue contestada por E.CL quien simultáneamente presentó demanda reconvenzional. Con fecha 14 de junio Codelco Chile replicó a la demanda y además contestó a la demanda reconvenzional de E.CL. Ambas partes presentaron todos sus escritos principales, habiendo decretado el tribunal la recepción de la causa a prueba. Al 31 de diciembre de 2014 el periodo probatorio se encontraba terminado. El tribunal citó a las partes a oír sentencia dictada en el primer semestre de 2015. El día 30 de Abril de 2015 la compañía fue notificada de la sentencia definitiva en el juicio. En dicha sentencia se libera de responsabilidad a la Compañía en tres de los cuatro asuntos demandados, siendo condenada a pagar US\$ 10 Millones por uno de los cargos. CODELCO presentó un recurso de Queja contra dos de los tres árbitros y solicitó que la Compañía sea condenada a pagar un total de US\$18 Millones.

36.4 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.

36.5 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.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 36 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

36.5.1 GASODUCTO NOR ANDINO ARGENTINA S.A.

a) 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

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 36 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

36.5 OTRAS CONTINGENCIAS (continuación)

36.5.1 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.

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de US\$ 2.074.764 al 30 de septiembre de 2015 y US\$ 2.278.290 al 31 de diciembre de 2014.

b) 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 30 de Septiembre de 2015

NOTA 36 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

36.6 CAUCIONES OBTENIDAS DE TERCEROS

Nombre		30/09/2015	31/12/2014
		MUS\$	MUS\$
A favor de E.CL S.A.			
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	523	512
Fuel Tech	Garantía fiel cumplimiento contrato	4.638	872
Somacor S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	198	228
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	353	43
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	103.734	2.000
Alstom	Garantía fiel cumplimiento contrato	442	341
B.Bosch S.A.	Garantizar período de garantía	1.490	479
Construcciones y Montajes Com S.A.	Garantía propuesta	0	1.000
Empresa Constructora Belfi S.A.	Garantía propuesta	0	1.000
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.815	0
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	91	171
Puerto Mejillones S.A.	Garantía propuesta	0	1.000
Puerto Ventanas S.A.	Garantía propuesta	0	1.000
Acciona Energía Chile S.A.	Garantía propuesta	1.340	2.680
Servicios Marítimos y Transportes Ltda.	Garantía propuesta	0	386
Recycling Innovation and Technologies	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.000	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	1.717	1.695
Sub total		118.341	13.407
A favor de Electroandina S.A.			
Soc.Marítima Somarco Ltda.	Contrato servicios cancha carbón y puerto	194	218
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	400	0
Adecco Administración y Servicios Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	141	162
Varios	Cumplimiento de contratos en general	8	4
Sub total		743	384
A favor de Central Termoeléctrica Andina S.A.			
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	145	0
Cobra Chile Servicios S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	3.000
Skanska	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	20
Asesorías Algoritmos Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	10
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	24.500	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	92	8
Sub total		24.737	3.038
A favor de Inversiones Hornitos S.A.			
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	145	0
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	123	62
Sub total		268	62
A favor de Transmisora Eléctrica del Norte S.A.			
Alstom Grid Chile S.A.	Fiel cumplimiento del contrato	316.913	0
Ing. y Constr. Sigdo Koppers S.A.	Fiel cumplimiento del contrato	61.341	0
SIGA Ingeniería y Consultoría S.A.	Fiel cumplimiento del contrato	1.096	0
Alusa Ingeniería Ltda.	Fiel cumplimiento del contrato	0	1.000
Tractabel Engineering S.A.	Fiel cumplimiento del contrato	501	
Otros	Cumplimiento de contrato	28	4
Sub total		379.879	1.004
Total		523.968	17.895

TEN ha recibido de parte de Sigdo Koppers S.A. una garantía corporativa por las obligaciones contractuales de Ing. y Const. Sigdo Koppers S.A. por la construcción de la línea bajo el contrato EPC.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 37 – DOTACION

Al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados

Dotación de la Empresa por Nivel Profesional y Área	Ingenieros	Técnicos	Otros Profesionales	Total Año 2015	Total Año 2014
Generación	176	425	3	604	588
Transmisión	35	74	1	110	106
Administración y Apoyo	139	64	0	203	151
TOTAL	350	563	4	917	845

NOTA 38 - SANCIONES

En el periodo 2015 y año 2014, la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

NOTA 39 - 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 ECL 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, 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 30 de septiembre de 2015 y 2014, la Sociedad ha hecho desembolsos por MUS\$ 64 y MUS\$ 190 respectivamente.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 39 - MEDIO AMBIENTE (continuación)

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

Conceptos	01/01/2015	01/01/2014	01/07/2015	01/07/2014
	30/09/2015	30/09/2014	30/09/2015	30/09/2014
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Asesorías Medioambientales	17	17	0	12
Filtros de Mangas en Unidades de Mejillones	2.111	2.946	433	1012
Filtros de Mangas en Unidades 12-13-14 y 15 de Tocopilla	6.591	6.948	1460	(61)
Otras Mejoras Medioambientales	956	959	342	595
Total	9.675	10.870	2.235	1.558

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.

Para las unidades carboneras de Mejillones (CTM1 y CTM2) ya han sido implementados los filtros de mangas, implementado el sistema de desulfurización y se está finalizando la implementación de los quemadores de baja emisión de NO_x. Los límites de emisión horaria para gases en Mejillones entran en vigencia en junio del 2016. Las unidades CTA y CTH cuenta con un proceso de lecho fluidizado y cuentan adicionalmente con sistemas de precipitadores electrostáticos, lo que les permite el cumplimiento de los límites máximos para material particulado y para el cumplimiento de los límites de emisión de gases consideran la adición de cal en el proceso lo que les permite abatir el SO₂ y NO_x.

A partir del año 2013 los sistemas de monitoreo continuo de emisiones (CEMS por sus sigla en inglés) deben ser validados de acuerdo a un Protocolo definido por la Superintendencia del Medio Ambiente. Actualmente, todas las unidades de generación de E-CL en Tocopilla y Mejillones cuentan con CEMS certificados por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA), con excepción de la unidad CTM3 en la cual se instaló un nuevo CEMS y está en proceso de certificación.

Finalmente, durante los primeros nueve meses del 2015, las instalaciones de los Complejos Termoeléctricos de Tocopilla y Mejillones han sido fiscalizadas por las autoridades ambientales, no identificando desviaciones en terreno ni estableciendo sanciones. Respecto de los tres procesos de sanción emitidos por la SMA, dos de ellos han sido cerrados con la presentación e implementación de programas de cumplimiento y en el tercero E-CL ha sido absuelta de cargos mediante la presentación y aceptación de un informe de descargos.

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 40 - INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 30 de septiembre de 2015 y al 31 de diciembre de 2014, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos MUS\$	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Ganancia (Pérdida) Neta MUS\$
			MUS\$	MUS\$		MUS\$	MUS\$			
96.731.500-1	Electroandina S.A y filial	100,00%	17.277	98.021	115.298	2.369	0	2.369	13.128	7.709
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	100,00%	145.443	118.041	263.484	15.564	43.241	58.805	62.918	34.029
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	12.833	84.444	97.277	7.871	26.697	34.568	11.933	(877)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	79.387	656.014	735.401	44.264	472.268	516.532	113.094	6.497
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	1.475	64	1.539	454	0	454	2.415	394
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	71.605	394.575	466.180	36.665	184.571	221.236	109.375	11.509
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	100,00%	23.985	139.985	163.970	166.721	0	166.721	0	(2.256)

La información financiera al 31 de diciembre de 2014 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos MUS\$	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos MUS\$	Ingresos Ordinarios MUS\$	Ganancia (Pérdida) Neta MUS\$
			MUS\$	MUS\$		MUS\$	MUS\$			
96.731.500-1	Electroandina S.A y filial	100,00%	11.985	95.073	107.058	1.830	0	1.830	18.247	7.647
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino S.A.	100,00%	112.063	124.612	236.675	21.203	44.822	66.025	82.747	39.035
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	13.277	91.112	104.389	5.788	26.440	32.228	15.694	(2.826)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	52.929	658.501	711.430	111.977	387.688	499.665	134.938	(798)
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	1220	79	1.299	608	0	608	3736	987
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	75.624	409.435	485.059	59.045	178.793	237.838	154.559	14.738
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	99,99%	6.859	13.932	20.791	21.286	0	21.286	0	(528)

(1) Con fecha 13 de marzo de 2014 se efectuó el pago de MUS\$4.035, correspondiente a un 100% de participación.



E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

NOTA 41 - HECHOS POSTERIORES

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de octubre de 2015 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 30 de Septiembre de 2015

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 2015			Porcentaje de Participación Año 2014		
				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 Termoeléctrica 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 S.A.	Chile	Dólar estadounidense	78,9146	21,0854	100,0000	78,9146	21,0854	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
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,99993	0,00007	100,0000	99,9999	0,0000	99,9999

Ver nota 2.4 Entidades Filiales

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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	30/09/2015	31/12/2014
		MUS\$	MUS\$
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	US\$	177.184	264.761
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	5.234	3.381
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	0	3
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	291	352
Activos por impuestos corrientes	\$ no reajutable	135	394
Activos por impuestos corrientes	US\$	38.988	41.306
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	135.528	128.713
Inventarios corrientes	US\$	40.992	52.343
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	0	155
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	1094	63
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	US\$	2.445	3.433
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	21.673	6.626
Otros activos no financieros	US\$	25.970	37.367
Otros activos no financieros	UF	9	3
Otros activos no financieros	Peso Argentino	2.713	2.026
Otros activos no financieros	Euro	2.739	10.782
Otros activos no financieros	Otras Monedas	1.656	3.346
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	US\$	118.393	112.983
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	13.212	9.373
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Euro	2	387
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	168	225
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	20	21
Otros activos financieros Corriente	US\$	6.492	1.936
Otros activos financieros Corriente	\$ no reajutable	0	0
Activos No Corrientes			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	US\$	0	543
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	17	21
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	3.062	2.840
Otros activos no financieros no corriente	US\$	18.313	35.503
Activos por impuestos diferidos	US\$	41.888	32.959
Activos intangibles distintos de la plusvalía	US\$	294.181	307.157
Plusvalía	US\$	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	US\$	2.091.235	1.881.650
Otros activos financieros no Corriente	US\$	398	0
Subtotal	US\$	2.881.578	2.797.040
	\$ no reajutable	178.844	151.482
	Euro	2.741	11.172
	UF	1.288	312
	Peso Argentino	3.024	2.399
	Otras Monedas	1.656	3.346
Activos Total		3.069.131	2.965.751

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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	Moneda	Hasta 90 días		90 días a 1 año	
		30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Pasivos Corrientes en Operación, Corriente					
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	1	16	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	US\$	25.545	13.765	55	55
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	UF	0	6.563	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Peso Argentino	0	77	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	409	389	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	US\$	0	0	25.671	23.016
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	4.017	2.165	0	0
Otros pasivos no financieros	US\$	613	1.146	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	11.999	18.664	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	50.952	31.478	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	1.889	4.440	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	347	338	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	US\$	96.244	80.243	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	4.215	3.907	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	2.657	0	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	15.166	11.531	0	0
Otros pasivos financieros	US\$	3.327	11.959	7.920	5
	US\$	125.729	107.113	33.646	23.076
	\$ no reajutable	70.136	45.190	0	0
	Euro	11.999	18.664	0	0
	UF	4.215	10.470	0	0
	Yen	2.657	0	0	0
	Peso Argentino	756	804	0	0
	Otras Monedas	1.889	4.440	0	0
Subtotales					
Pasivos Corrientes, Total		217.381	186.681	33.646	23.076

E.CL S.A.

Estados Financieros Consolidados intermedios al 30 de Septiembre de 2015

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	
		30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$	30/09/2015 MUS\$	31/12/2014 MUS\$
Otros pasivos no financieros	US\$	2.384	3.739	0	0	0	0
Pasivo por impuestos Diferidos	US\$	14.582	31.661	31.967	29.502	200.307	174.838
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	US\$	660	531	440	440	36	256
Otros pasivos financieros no corrientes	US\$	13.676	14	0	13	725.888	723.676
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	371	433
Otras provisiones no corrientes	\$ no reajutable	0	0	0	0	17	19
Otras provisiones no corrientes	US\$	6.727	6.672	529	422	795	740
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	2.075	2.278	0	0	0	0
Subtotal	US\$	38.029	42.617	32.936	30.377	927.026	899.510
	\$ no reajutable	0	0	0	0	388	452
	Peso argentino	2.075	2.278	0	0	0	0
Pasivos No Corrientes, Total		40.104	44.895	32.936	30.377	927.414	899.962