



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2016**

CONTENIDO

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

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios.....	7
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios.....	9
Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios	10
Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios	11
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	12
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL	14
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	15
2.1 Bases de Preparación	15
2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS.....	16
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas	17
2.4 Entidades Filiales	18
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	18
2.6 Principios de Consolidación.....	19
2.7 Moneda Funcional y de Presentación	19
2.8 Periodo Contable.....	20
2.9 Conversión de Moneda Extranjera.....	20
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	21
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	21
3.2 Plusvalía Comprada	22
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes	23
3.4 Activos Intangibles	23
3.5 Deterioro de Activos.....	24
3.6 Arrendamiento de Activos.....	25
3.7 Instrumentos Financieros.....	25
3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable	25
3.7.2 Activos financieros	26
3.7.3 Pasivos financieros	27
3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura	27



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes.....	40
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	44
10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia.....	44
10.2 Personal Clave de la Gerencia	45
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	45
10.4 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.....	46
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	46
10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas	47
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES	49
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES	50
NOTA 13 – ACTIVOS NO CORRIENTES O GRUPOS DE ACTIVOS PARA SU DISPOSICION CLASIFICADOS COMO MANTENIDOS PARA LA VENTA.....	51
NOTA 14 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE	53
NOTA 15 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	54
NOTA 16 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA	55
NOTA 17 – PLUSVALIA	57
NOTA 18 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	58
NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS	61
19.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	61
19.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	61
19.3 Conciliación Tasa Efectiva	62
19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo	63
NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	64
NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	66
NOTA 22 – GESTION DE RIESGOS	69
Política de Gestión de Riesgos Financieros	69
22.1 Riesgos de Mercado	69
22.2 Riesgo de Precio de Acciones	70
22.3 Riesgo de Precio de Combustibles	70



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

22.4 Riesgo de Crédito	71
22.5 Deudores por Venta	71
22.6 Activos Financieros y Derivados	71
22.7 Riesgo de Liquidez	71
22.8 Seguros	72
22.9 Clasificación De Riesgo	72
NOTA 23 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	73
NOTA 24 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	73
NOTA 25 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	74
NOTA 26 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	75
NOTA 27 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	75
NOTA 28 – PATRIMONIO	76
28.1 Política de Dividendos	76
28.2 Gestión de Capital	77
NOTA 29 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS.....	78
NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS	79
NOTA 31 – COSTOS DE VENTA	80
NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION.....	81
NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION	81
NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL.....	81
NOTA 35 – OTROS GASTOS	82
NOTA 36 – INGRESOS FINANCIEROS	82
NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS.....	82
NOTA 38 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	83
NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION.....	84
NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS	85
40.1 Garantías Directas	85
40.2 Garantías Indirectas	85
40.3 Cauciones Obtenidas de Terceros	86



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

40.4 Restricciones	87
40.5 Otras Contingencias	87
NOTA 41 – DOTACION	90
NOTA 42 – SANCIONES.....	90
NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE	90
NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	92
NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES	93
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	94
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	95



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	152.720	145.371
Otros activos financieros corrientes	7	2.592	3.083
Otros activos no financieros corrientes	8	27.418	24.167
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	103.509	120.814
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	176.685	5.059
Inventarios corrientes	11	182.251	173.496
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	24.541	39.069
Activos corrientes distintos de los activos no corrientes o grupo de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios		669.716	511.059
Activos no corrientes o grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta o como mantenidos para distribuir a los propietarios	13	0	247.879
Activos Corrientes, Total		669.716	758.938
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7	879	54
Otros activos no financieros no corrientes	14	18.686	20.828
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	18	17
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	15	90.718	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía	16	276.955	289.857
Plusvalía	17	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	18	2.139.854	1.972.680
Activos por impuestos diferidos	19	26.276	43.120
Activos No Corrientes, Total		2.578.485	2.351.655
Activos, Total		3.248.201	3.110.593



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2016	31-12-2015
		kUSD	kUSD
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	20	6.374	19.001
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	23	139.971	154.716
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	12.762	16.219
Pasivos por impuestos corrientes, corriente	12	60.212	22.195
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	24	13.248	18.111
Otros pasivos no financieros corrientes	25	1.733	7.977
Pasivos corrientes distintos de los pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta		234.300	238.219
Pasivos incluidos en grupos de activos para su disposición clasificados como mantenidos para la venta	13	0	35.289
Pasivos Corrientes, Total		234.300	273.508
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	20	730.485	741.146
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	807	1.008
Otras provisiones no corrientes	26	9.062	9.503
Pasivo por impuestos diferidos	19	245.844	254.739
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	27	253	292
Otros pasivos no financieros no corrientes	25	5.026	5.026
Pasivos, No Corrientes, Total		991.477	1.011.714
Total Pasivos		1.225.777	1.285.222
Patrimonio			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		559.487	377.081
Otras Reservas	28	333.195	308.237
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora		1.936.410	1.729.046
Participaciones No Controladoras	29	86.014	96.325
Patrimonio Total		2.022.424	1.825.371
Patrimonio y Pasivos, Total		3.248.201	3.110.593



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 30 de septiembre de 2016 y 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
		30-09-2016 kUSD	30-09-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	30-09-2015 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	30	717.859	869.176	246.763	299.565
Costo de ventas	31	(580.863)	(694.739)	(196.762)	(240.894)
Ganancia bruta		136.996	174.437	50.001	58.671
Otros ingresos	32	205.824	7.204	4.358	2.170
Gastos de administración	33	(23.311)	(34.643)	(9.611)	(9.234)
Otros gastos, por función	35	(24.099)	(90)	(2.248)	102
Ganancia por actividades de operación		295.410	146.908	42.500	51.709
Ingresos financieros	36	1.722	1.520	524	619
Costos financieros	37	(22.638)	(27.661)	(6.814)	(8.075)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	15	53.818	0	343	0
Diferencias de cambio	38	2.376	(9.729)	1.334	(5.478)
Ganancia, antes de Impuesto		330.688	111.038	37.887	38.775
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	19	(68.272)	(34.072)	(10.175)	(9.929)
Ganancia procedente de operaciones		262.416	76.966	27.712	28.846
Ganancia, atribuible a					
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		260.580	72.369	27.014	27.370
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	29	1.836	4.597	698	1.476
Ganancias por Acción					
Ganancia del Ejercicio		260.580	72.369	27.014	27.370
Ganancia por acción básica en operaciones	39	USD 0,247	USD 0,069	USD 0,026	USD 0,026



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios, al 30 de septiembre de 2016 y 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ganancia	262.416	76.966	27.712	28.846
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	29.513	(16.092)	3.376	(11.453)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral				
Impuesto a las ganancias (pérdidas) relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(4.555)	3.241	(218)	2.221
Otro resultado integral	24.958	(12.851)	3.158	(9.232)
Resultado Integral	287.374	64.115	30.870	19.614
Resultado Integral atribuible a:				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la	285.538	59.518	30.172	18.138
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	1.836	4.597	698	1.476
Resultado Integral Total	287.374	64.115	30.870	19.614



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 30 de septiembre de 2016 y 2015, expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	30-09-2016 kUSD	30-09-2015 kUSD
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		835.984	1.032.047
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		2.070	0
Otros cobros por actividades de operación		11.939	1.935
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(563.416)	(671.388)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(51.484)	(41.052)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(13.641)	(17.169)
Otros pagos por actividades de operación		(1.788)	0
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(30.705)	(32.299)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		57	600
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(11.109)	(22.788)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(26.850)	(39.823)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		151.057	210.063
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios		217.560	0
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		533.849	581.678
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(532.673)	(584.304)
Préstamos a entidades relacionadas		(101.229)	0
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		19.528	33
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(273.691)	(268.348)
Cobros a entidades relacionadas		85.585	0
Intereses recibidos		1.160	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(49.911)	(270.941)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Dividendos pagados		(91.208)	(26.244)
Otras entradas (salidas) de Efectivo		0	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		(91.208)	(26.244)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		9.938	(87.122)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(2.589)	1.334
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		7.349	(85.788)
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	145.371	268.497
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	152.720	182.709



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de septiembre de 2016, expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Septiembre de 2016	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Patrimonio al 01/01/2016	1043.728	308.237	0	377.081	1729.046	96.325	1825.371
Ganancia	0	0	0	260.580	260.580	1.836	262.416
Otros Resultados Integrales	0	24.958	0	0	24.958	0	24.958
Total Resultados Integrales	0	24.958	0	260.580	285.538	1.836	287.374
Dividendos	0	0	0	(78.174)	(78.174)	(12.147)	(90.321)
Cambios en Patrimonio	0	24.958	0	182.406	207.364	(10.311)	197.053
Saldo Final Período Actual 30/09/2016	1.043.728	333.195	0	559.487	1.936.410	86.014	2.022.424



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de septiembre de 2015, 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	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Patrimonio al 01/01/2015	1.043.728	326.971	0	311.163	1.681.862	98.898	1.780.760
Ganancia	0	0	0	72.369	72.369	4.597	76.966
Otros Resultados Integrales	0	(12.851)	0	0	(12.851)	0	(12.851)
Total Resultados Integrales	0	(12.851)	0	72.369	59.518	4.597	64.115
Dividendos	0	0	0	(21.711)	(21.711)	(5.514)	(27.225)
Cambios en Patrimonio	0	(12.851)	0	50.658	37.807	(917)	36.890
Saldo Final Período Anterior 30/09/2015	1.043.728	314.120	0	361.821	1.719.669	97.981	1.817.650



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

1.1 Información Corporativa

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. en adelante EECL, (ex E.CL 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, ENGIE ENERGIA CHILE 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 26 de Abril de 2016, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad por “ENGIE ENERGIA CHILE S.A.”

El domicilio social y las oficinas principales de ENGIE ENERGIA CHILE 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 ENGIE Chile S.A. (antes denominada “GDF SUEZ Energy Chile S.A.”), titular de 555.769.219 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación alcanza al 52,76%, el 47,34% restante es transado en las distintas bolsas de comercio de Chile.

Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de septiembre de 2016 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 25 de octubre de 2016. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2015 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 26 de enero de 2016.

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Bases de Preparación

Los estados financieros consolidados intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y filiales al 30 de septiembre de 2016, han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

El estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015 y los estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los periodos de nueve y seis meses terminados al 30 de septiembre de 2015, fueron originalmente preparados de acuerdo a instrucciones y normas emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), las cuales se componen de las NIIF, más instrucciones específicas dictadas por la SVS. Estas instrucciones se relacionan directamente con el Oficio Circular N° 856, emitido por la SVS el 17 de octubre de 2014, y que instruyó a las entidades fiscalizadas registrar directamente en patrimonio las variaciones en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que surgieran como resultado directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido en Chile por la Ley 20.780. Esta instrucción difiere de lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del ejercicio. El efecto de este cambio en las bases de contabilidad significó reconocer en el año 2014 un cargo a los resultados acumulados por un importe de MUS\$45.094, que de acuerdo a NIIF debería haber sido presentado con cargo a resultados de dicho año.

En la re-adopción de las NIIF al 1 de enero de 2016, la Sociedad ha aplicado estas normas como si nunca hubiera dejado de aplicarlas, de acuerdo a la opción establecida en el párrafo 4A de la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Esta re-adopción de las NIIF no implicó realizar ajustes al estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2015 y estados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de septiembre de 2015, originalmente emitidos.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2016 y 2015.

Los estados financieros consolidados intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2016 han sido preparados de acuerdo a Normas Internacionales de Información Financiera emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB) y aprobados por su Directorio en sesión celebrada con fecha 25 de octubre de 2016.

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

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
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
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 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.

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 15, <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 16, <i>Arrendamientos</i>	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 7)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Aclaración a la NIIF 15 " <i>Ingresos procedentes de contratos con clientes</i> "	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018

La Administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15 y NIIF 16, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la administración finalice la revisión detallada. En opinión de la administración, no se espera que la aplicación futura de otras normas y enmiendas tengan un efecto significativo en los estados financieros.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE 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 2016.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

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

Las filiales "Electroandina S.A. y filial", "Central Termoeléctrica Andina S.A.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos S.A." y "Edelnor Transmisión 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 EECL (Ver Anexo 1)

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

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

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

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

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

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

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. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

Los resultados, activos y pasivos de las asociadas y/o negocios conjuntos son incorporados en estos Estados Financieros utilizando el método de la participación, excepto cuando la inversión es clasificada como mantenida para la venta, en cuyo caso es contabilizada en conformidad con NIIF 5 Activos No Corrientes Mantenedidos para la Venta y Operaciones Discontinuas. Bajo el método de la participación, las inversiones en asociadas y/o negocios conjuntos son registradas inicialmente al costo, y son ajustadas posteriormente en función de los cambios que experimenta, tras la adquisición, la porción de los activos netos de la asociada que corresponde a la Sociedad, menos cualquier deterioro en el valor de las inversiones individuales.

Cuando la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada o negocio conjunto excede su participación en éstos, la entidad dejará de reconocer su participación en las pérdidas adicionales. La participación en una asociada o negocio conjunto será el importe en libros de la inversión en la asociada o negocio conjunto determinado según el método de la participación, junto con cualquier participación a largo plazo que, en esencia, forme parte de la inversión neta de la entidad en la asociada o negocio conjunto.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

Una inversión en una asociada y/o negocio conjunto se contabilizará utilizando el método de la participación, desde la fecha en que pasa a ser una asociada o negocio conjunto. En el momento de la adquisición de la inversión en una asociada o negocio conjunto cualquier exceso del costo de la inversión sobre y la participación de la Compañía en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada, se contabilizará como plusvalía, y se incluirá en el importe en libros de la inversión. Cualquier exceso de la participación de la entidad en el valor razonable neto de los activos y pasivos identificables de la participada sobre el costo de la inversión, después de efectuar una reevaluación, será reconocida inmediatamente en resultados en el período en el cual la inversión fue adquirida.

2.6 Principios de Consolidación

La consolidación de las operaciones de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y filiales se ha hecho línea por línea sobre la base de los siguientes principios básicos:

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

2.7 Moneda Funcional y de Presentación

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

2.8 Periodo Contable

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios, cubren el siguiente período:

- Estados de Situación Financiera Consolidada Intermedia, por el periodo terminado al 30 de septiembre de 2016 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Intermedios, por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2016 y 2015.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos de nueve y seis meses terminados al 30 de septiembre de 2016 y 2015.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo Intermedios, por los periodos terminados al 30 de septiembre de 2016 y 2015.

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 ENGIE ENERGIA CHILE 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	30-09-2016	31-12-2015	30-09-2015
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso chileno	658,0200	710,1600	698,7200
Euro	0,8907	0,9168	0,8944
Yen	101,4200	120,5900	119,8400
Peso Argentino	15,2420	12,972	9,417
Libra esterlina	0,7711	0,6744	0,6608



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos (continuación)

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

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

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

3.2 Plusvalía Comprada

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

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

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

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

El deterioro de la plusvalía comprada no se reversa.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes

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

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

3.4 Activos Intangibles

Los activos intangibles de relación contractual con clientes corresponden principalmente a contratos de suministro de energía eléctrica, asociados a nuestras filiales Central Termoeléctrica Andina S.A. e Inversiones Hornitos S.A., los cuales se amortizan a contar del año 2011, por un período de 30 años y 15 años respectivamente. El valor presentado por amortización de intangibles de relación contractual con clientes para el período 2010, corresponde al contrato de transporte de gas de nuestra filial Gasoducto Nor Andino SpA. 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 ENGIE ENERGIA CHILE S.A, mediante escritura pública del 29 de Diciembre de 1995. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 20 años a contar del año 1998.

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.4 Activos Intangibles (continuación)

Para estimar el valor en uso, ENGIE ENERGIA CHILE 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 EECL sobre los ingresos y costos de las Unidades Generadoras de Efectivo utilizando las proyecciones sectoriales, la experiencia del pasado y las expectativas futuras. Estas proyecciones cubren los próximos cinco años, estimándose los flujos para los años siguientes aplicando tasas de crecimiento razonables que, en ningún caso, son crecientes ni superan a las tasas medias de crecimiento a largo plazo para el sector y país del que se trate.

3.5 Deterioro de Activos

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

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

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

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

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.6 Arrendamiento de Activos

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

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

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

3.7 Instrumentos Financieros

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

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

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

3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

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

- Para los derivados cotizados en un mercado activo, por su cotización al cierre del período.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, EECL 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, EECL 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).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.2 Activos financieros

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.3 Pasivos financieros

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

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

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

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

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

La estrategia de administración del riesgo financiero de EECL 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 Sociedad 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

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

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

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

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

Las coberturas deben tener un alto grado de efectividad desde su inicio, y en cualquier momento durante el período para el cual ella se estructure. 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 EECL, 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 EECL 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas

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

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

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

3.10 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

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

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

3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares

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

3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

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

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

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

3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción

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

3.15 Dividendos

La política de dividendos de EECL consiste en pagar el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los estatutos sociales, pudiendo aprobarse dividendos por sobre el mínimo obligatorio 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 el directorio debe ser aprobado en Junta Ordinaria de Accionistas, según lo establece la ley.

En relación a las circulares N°1945 y N°1983 de la Superintendencia de Valores y Seguros, el directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuible será la 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.

3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.17 Segmentos de Operación

El negocio principal de la Sociedad es la generación y venta de energía eléctrica. Para ello cuenta con centrales térmicas, de ciclo combinado, solar e hidroeléctrica 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.

EECL 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 EECL 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 EECL, a la totalidad del negocio descrito.

3.18 Pasivos y Activos Contingentes

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO

4.1 Descripción del Negocio

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. 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.

Al 30 de septiembre de 2016, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 2.120 MW en el SING, conformando cerca del 48% del total de ese Sistema. La Sociedad cuenta con 2.328 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m³ al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

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

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías que forman parte en la generación en un sistema eléctrico, deben coordinar sus operaciones a través del Centro Económico de Despacho de Carga (CDEC-SING), con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CDEC-SING planifica y realiza la operación del sistema, incluyendo el cálculo de costo marginal horario, precio al cual se valoran las transferencias de energía entre generadores, estando la decisión de generación de cada empresa supeditada al plan de operación del CDEC-SING. 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO (continuación)

4.3 Tipos de clientes

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

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

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

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

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

4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras, que en suma aportan 2.120 MW en el SING (48%) de la potencia bruta total aportada en el sistema interconectado del norte grande.

Las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 10 plantas dentro de la segunda región de Chile, ubicadas 5 centrales en Mejillones y 5 centrales en Tocopilla, con una capacidad total de 1.778 MW y otras centrales de menor tamaño que suman 342 MW, que se ubican en Arica e Iquique principalmente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. 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 EECL.

Con fecha 9 de septiembre de 2016 comenzó su operación comercial la Planta Solar Fotovoltaica Pampa Camarones con una potencia instalada de 6 MW.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

5.1 Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras

Combinación de negocios

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

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

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

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

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

5.2 Venta de subsidiarias

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Efectivo en Caja	97	92
Saldos en Bancos	2.421	2.938
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	150.202	142.341
Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo	152.720	145.371

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

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.2 Depósitos a Plazo

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

Entidad	Moneda	Tasa %	Vencimiento	30-09-2016 kUSD	Tasa %	Vencimiento	31-12-2015 kUSD
Banco Consorcio	USD	0,70%	07-10-2016	4.506	0,55%	22-01-2016	4.500
Banco Consorcio	USD		-	0	0,50%	04-02-2016	5.001
Banco Citibank	USD	0,25%	03-10-2016	530	0,10%	04-01-2016	1.570
Banco Corpbanca	USD	0,76%	13-10-2016	10.004	0,50%	04-01-2016	5.001
Banco Corpbanca	USD	0,75%	26-10-2016	10.001	0,40%	11-01-2016	5.002
Banco Corpbanca	USD	0,80%	28-10-2016	5.002		-	0
Banco Corpbanca	USD	0,85%	02-11-2016	3.000		-	0
Banco Santander	USD	0,60%	06-10-2016	3.500	0,36%	04-01-2016	15.006
Banco Santander	USD	0,60%	11-10-2016	5.000	0,35%	05-01-2016	5.000
Banco Santander	USD	0,60%	24-10-2016	10.003	0,32%	11-01-2016	3.001
Banco Santander	USD	0,60%	28-10-2016	10.002	0,30%	05-01-2016	984
Banco Estado	USD		-	0	0,20%	04-01-2016	7.000
Banco Estado	USD		-	0	0,22%	04-01-2016	5.000
Banco Estado	USD		-	0	0,25%	08-01-2016	3.500
Banco Chile	USD	0,65%	20-10-2016	15.003	0,40%	28-01-2016	5.000
Banco Chile	USD	0,65%	27-10-2016	5.002	0,40%	29-01-2016	1.000
Banco Chile	USD	0,70%	02-11-2016	6.000	0,25%	21-10-2015	5.001
Banco Chile	USD		-	0	0,35%	15-01-2016	5.001
Banco Chile	CLP	3,12%	06-10-2016	304	0,28%	05-01-2016	1.479
Banco Itaú	USD		-	0	0,11%	05-01-2016	6.000
Banco Itaú	USD		-	0	0,30%	15-01-2016	5.001
Banco Itaú	USD		-	0	0,52%	29-01-2016	5.002
Banco BBVA	USD	0,80%	06-10-2016	20.016	0,35%	04-01-2016	7.000
Banco BBVA	USD	0,40%	03-10-2016	1.018	0,45%	11-01-2016	5.002
Banco BBVA	USD		-	0	0,25%	04-01-2016	595
Banco BCI	CLP		-	0	0,68%	10-03-2016	491
Banco BCI	USD	0,75%	05-10-2016	2.001	0,36%	11-01-2016	10.003
Banco BCI	USD	0,55%	06-10-2016	4.300	0,04%	21-01-2016	5.001
Banco BCI	USD	0,70%	27-10-2016	15.001		-	0
Banco BCI	USD	0,70%	02-11-2016	5.000		-	0
Banco Bice	USD		-	0	0,25%	04-01-2016	5.001
Banco Bice	USD		-	0	0,15%	28-10-2015	2.000
Banco Bice	USD		-	0	0,27%	07-01-2016	3.001
Banco Bice	USD		-	0	0,30%	11-01-2016	10.004
Banco J.P.Morgan	USD		-	0	0,21%	04-01-2016	194
Banco Scotiabank	USD	0,62%	04-10-2016	15.009		-	0
Total Consolidado				150.202			142.341



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Fondos Mutuos	94	1.585
Forward (1)	2.498	1.498
Total Otros Activos Financieros	2.592	3.083

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

No Corriente

Detalle de Instrumentos	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Forward (1)	879	54
Total Otros Activos Financieros	879	54

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

7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija

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

Entidad	Moneda	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Banco Santander Río	Peso Argentino	94	1.585
Total Fondos Mutuos		94	1.585

NOTA 8 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES

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

Tipos de Pagos	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Seguros pagados por anticipado (1)	7.753	6.179
IVA crédito fiscal	5.716	2.623
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (2)	2.416	2.800
Anticipos a proveedores (3)	10.671	12.528
Otros pagos anticipados	862	37
Total	27.418	24.167

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

(2) 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.

(3) Mayoritariamente incluye anticipos de repuestos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

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

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

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

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

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

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

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

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

9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Facturas por Cobrar	95.186	110.878
Deudores Varios Corrientes	793	609
Leasing por Cobrar	0	543
Pagos Anticipados Corrientes	0	25
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	7.530	8.759
Total	103.509	120.814

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

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Otros Deudores Varios	18	17
Total	18	17



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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 2016, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Número Clientes	Saldos al 30 de septiembre de 2016										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	
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
Deudores por operaciones de crédito corriente	146	91855	2.871	114	9	6	3	134	0	0	2.934	97.926
Estimación incobrables	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.740)	(2.740)
Deudores varios corrientes	20	811	0	0	0	0	0	0	0	0	0	811
Otras cuentas por cobrar corrientes	936	7.530	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.530
Total		100.196	2.871	114	9	6	3	134	0	0	194	103.527



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

Tramos de Morosidad al 30 de septiembre de 2016	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.015	100.196	1.015	100.196
Entre 1 y 30 días	-	0	78	2.871	78	2.871
Entre 31 y 60 días	-	0	11	114	11	114
Entre 61 y 90 días	-	0	3	9	3	9
Entre 91 y 120 días	-	0	3	6	3	6
Entre 121 y 150 días	-	0	1	3	1	3
Entre 151 y 180 días	-	0	1	134	1	134
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	646	4	2.934
Total		2.288		103.979		106.267

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

Provisiones y Castigos	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	2.706	7.542
Provisión cartera no repactada	0	62
Castigos del periodo (1)	0	(4.367)
Recuperos del periodo	0	(303)
Otros	34	(228)
Saldo final	2.740	2.706

(1) Del total, kUSD 4.358 corresponden a un juicio arbitral que ENGIE ENERGIA CHILE 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 EECL.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia

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

En conformidad con lo dispuesto en la Ley N°18.046, en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 26 de abril de 2016, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus Gerentes Corporativos.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó para el ejercicio 2016 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 reemplazo de un director titular. Las antes referidas dietas no fueron modificadas en la correspondiente Junta Ordinaria del año 2016.

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

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 5.000 U.F. anuales. Durante el presente periodo este comité ha utilizado con cargo a este presupuesto kUSD 77.

Remuneraciones del Directorio	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD
Philip De Cnudde, Presidente	48	49
Juan Clavería A., Presidente *	0	112
Manlio Alessi R., ex-Director	23	69
Karen Poniachik, Director	23	75
Cristian Eyzaguirre, Director	67	56
Emilio Pellegrini, Director	74	75
Pierre Devillers, Director	17	0
Pablo Villarino, Director Suplente	17	36
Hendrik De Buiyserie, Director	6	13
Daniel Pellegrini, Director	6	0
Mauro Valdes Raczynski, Director	50	0
Patrick Obyn, Director Suplente	6	0
Dante Dell' Elce, Director Suplente	0	6
Felipe Cabezas, Director Suplente	0	6
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	337	497

* 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.

Con fecha 17 de Mayo de 2016 renunciaron a su dieta por el desempeño de su cargo como director de la Sociedad los señores Philip De Cnudde, Pierre Devillers, Pablo Villarino, Hendrik De Buiyserie, Daniel Pellegrini, Patrick Obyn y Dante Dell' Elce.

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., en el primer semestre de 2016, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 88 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia (continuación)

Remuneración de Gerentes y Ejecutivos Principales	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Remuneraciones de Gerentes y Ejecutivos Principales y Dietas (1)	3.704	3.060	1.089	616
Total	3.704	3.060	1.089	616

(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 Sociedad en el ejercicio. Además incluye indemnizaciones por años de servicios.

10.2 Personal Clave de la Gerencia

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

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	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	0	1.690
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	10	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	237	613
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	USD	1.309	1.417
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	UF	3	0
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	0	29
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	5	0
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	0	817
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Francia	Matriz Común	USD	0	493
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	115.562	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	UF	59.503	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	11	0
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Afiliada	CLP	42	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	3	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					176.685	5.059



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

10.4 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	7.689	7.783
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	2.817	4.718
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	USD	265	250
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	1.977	3.428
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	1	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	13	30
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	0	10
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					12.762	16.219

10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	USD	807	1.008
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes					807	1.008



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						30-09-2016		31-12-2015	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	Dividendo	41.245	0	14.906	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	254	254	337	337
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía, Potencia y Servicios	1.392	1.392	1.869	1.869
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	27.144	(27.144)	45.480	(45.480)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	1.373	1.373	1.420	1.420
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Prestados	7	7	0	-
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Recibidos	195	(195)	430	(430)
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	22	22	14	14
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Prestados	62	62	705	705
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	112	(112)	0	0
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	4.833	4.833	5.617	5.617
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	1.735	1.735	670	670
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	964	964	0	0
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Préstamo Gas	7.250	0	0	0
76.134.397-1	Solgas S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Devolución Préstamo Gas	7.250	0	0	0
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	0	0	5.938	5.938
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	0	0	13	13
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Compra Gas	0	0	2	(2)
96.896.290-6	Distrinor S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	130	130
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Compra de GNL	47.024	0	63.191	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Recuperación de Gastos	396	0	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						30-09-2016		31-12-2015	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
0-E	Laborelec	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	51	(51)
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	99	(99)	0	0
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	Dividendos	12.148	0	8.942	0
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Italia	Matriz Común	USD	Servicios	672	0	1.143	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	2.487	0	5.514	0
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	Instrumentos de Derivados (compra)	0	0	8.182	(6.227)
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	Instrumentos de Derivados (venta)	0	0	4.457	4.457
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	43	(43)
0-E	GDF SUEZ University	Francia	Matriz Común	USD	Capacitación	181	(181)	351	(351)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamo (Capital e Intereses)	63.500	2.000	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Préstamo (Capital e Intereses)	41.007	1.280	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Servicios	253	253	0	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	69	69	0	0
0-E	GDF SUEZ GLOBAL LNG (UK) LTD.	London	Matriz Común	EUR	Servicios	112	(112)	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

10.6 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Existen garantías, otorgadas o recibidas por las transacciones con partes relacionadas (ver Nota 39.2).

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

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

NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES

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

Clases de Inventarios	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Materiales y Suministro Operación	138.415	140.931
Materiales y Suministro Operación asociados a indemnización (Nota 25)	5.026	5.026
Provisión Obsolescencia	(21.022)	(18.804)
Carbón	41.462	23.535
Petróleo Bunker N° 6	3.406	3.280
Petróleo Diesel	2.941	3.763
Cal Hidratada	5.056	6.327
Caliza – Biomasa - Arena Sílice	1.337	833
GNL	5.458	8.417
Lubricantes	172	188
Total	182.251	173.496

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	18.804	16.465
Aumento provisión	2.218	2.339
Saldo Final	21.022	18.804

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

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

a) Activos por Impuestos Corrientes

Impuestos por Recuperar	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
PPM	23.765	32.747
PPUA	10	3.078
Crédito Fuente Extranjera	0	2.546
Donaciones	0	37
Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM	0	32
Crédito Sence	90	0
Otros Impuestos por Recuperar	676	629
Total Impuestos por Recuperar	24.541	39.069

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente	60.211	21.953
Impuesto Único Artículo 21	1	242
Total Impuestos por Pagar	60.212	22.195



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

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

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

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

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

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

El valor razonable del 50% que EECL vendió a Red Eléctrica Chile SpA es de kUSD 217.560 y la venta se materializó el 27 de enero de 2016.

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Saldo al 31-12-2015 kUSD
ACTIVO	
Activos Corrientes	
Efectivo y efectivo equivalente	13.644
Inventarios	19
Otros activos no financieros	26.274
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, corriente	88
Total Activo Corriente	40.025
Activos No Corrientes	
Activos por Impuestos Diferidos	5.567
Total Propiedades, planta y equipo	202.287
Total Activo No Corriente	207.854
TOTAL ACTIVOS	247.879
PASIVOS	31-12-2015 kUSD
Pasivos Corrientes	
Otros pasivos financieros, corriente	4.182
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	28.903
Pasivos por Impuestos Corrientes	109
Provisiones por Beneficios a los empleados	91
Otros Pasivos No Financieros	11
Total Pasivo Corriente	33.296
Pasivos No Corrientes	
Otros pasivos financieros, no corriente	1.993
Total Pasivo No Corriente	1.993
TOTAL PASIVOS	35.289

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 14 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Arriendo pagado por anticipado	61	76
Inversión en CDEC-SING Ltda.(1)	345	345
Aporte Consorcio Algae Fuels S.A. (2)	2.240	2.055
Aporte Consorcio Desert Bioenergy S.A. (2)	504	503
Aporte FONDEF (2)	211	211
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3)	4.418	6.201
Proyectos en Desarrollo (4)	8.392	8.923
Otros	354	353
Total	18.686	20.828

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 15 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 30 de septiembre de 2016 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 27-01-2016	Diferencia entre valor libro y valor justo	Reserva derivados de cobertura al 27-01-2016	Resultado devengado	Efecto en Resultado	Variación Reserva derivados de cobertura al 30-09-2016	Otros	Total al 30-09-2016
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1416.318	50,00%	31.073	59.700	(4.424)	(1.458)	53.818	2.947	2.880	90.718
Total				31.073	59.700	(4.424)	(1.458)	53.818	2.947	2.880	90.718

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Patrimonio Neto	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	61310	510.818	572.128	512.647	3.206	515.853	56.275	0	310	(2.915)

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 16 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015.

Activos Intangibles Neto	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	271.276	283.864
Servidumbres, neto	5.679	5.993
Total Neto	276.955	289.857

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

Activos Intangibles Bruto	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	12.822	12.822
Total Bruto	374.956	374.956

Amortización de Activos Intangibles	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(90.858)	(78.270)
Amortización, Servidumbres	(7.143)	(6.829)
Total Amortización	(98.001)	(85.099)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 16 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

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

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial	Adiciones (Bajas) Periodo	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Saldo Neto al
	01-01-2016		30-09-2016	31-12-2015			30-09-2016	30-09-2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(78.270)	(12.588)	0	(90.858)	271.276
Servidumbres	12.822	0	12.822	(6.829)	(314)	0	(7.143)	5.679
TOTALES	374.956	0	374.956	(85.099)	(12.902)	0	(98.001)	276.955

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial	Adiciones (Bajas) Periodo	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Saldo Neto al
	01-01-2015		31-12-2015	31-12-2014			31-12-2015	31-12-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(61.463)	(16.807)	0	(78.270)	283.864
Servidumbres	12.822	0	12.822	(6.436)	(393)	0	(6.829)	5.993
Otros Activos Intangibles Identificables	2.002	(2.002)	0	(1.902)	(100)	2.002	0	0
TOTALES	376.958	(2.002)	374.956	(69.801)	(17.300)	2.002	(85.099)	289.857

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 17 – PLUSVALIA

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

	Saldo al 30-09-2016 kUSD	Saldo al 31-12-2015 kUSD
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 ENGIE CHILE 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 Termoelectrica 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 Termoelectrica 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 18 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos al 30 de septiembre de 2016 son los siguientes:

Movimientos Año 2016	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	187.460	34.117	174.912	2.586.189	21.397	386.212	9.846	177.544	3.577.677
Depreciación Acumulada	0	0	(54.961)	(1.191.258)	(17.013)	(223.893)	(7.282)	(110.590)	(1.604.997)
Saldo Inicial al 01-01-2016	187.460	34.117	119.951	1.394.931	4.384	162.319	2.564	66.954	1.972.680
Adiciones	273.175	1.198	374	174	237	312	19	260	275.749
Bajas	0	0	(2.649)	(398)	(14)	(14.973)	0	(2.022)	(20.056)
Gastos por Depreciación	0	0	(4.364)	(58.766)	(2.416)	(7.531)	(475)	(14.967)	(88.519)
Cierre Obras en Curso	(15.461)	0	233	2.959	4.127	5.706	707	1.729	0
Cambios, Total	257.714	1.198	(6.406)	(56.031)	1.934	(16.486)	251	(15.000)	167.174
Saldo Final 30-09-2016	445.174	35.315	113.545	1.338.900	6.318	145.833	2.815	51.954	2.139.854



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 18 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 18 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de septiembre de 2016 y 31 de diciembre de 2015, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Construcción en Curso	445.174	187.460
Terrenos	35.315	34.117
Edificios	113.545	119.951
Planta y Equipos	1.338.900	1.394.931
Equipamiento de Tecnología de la Información	6.318	4.384
Instalaciones Fijas y Accesorios	145.833	162.319
Vehículos de Motor	2.815	2.564
Activos en Leasing	5.991	6.217
Otras Propiedades, Planta y Equipo	45.963	60.737
Total Propiedades, Planta y Equipos	2.139.854	1.972.680

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Construcción en Curso	445.174	187.460
Terrenos	35.315	34.117
Edificios	171.463	174.912
Planta y Equipos	2.559.257	2.586.189
Equipamiento de Tecnología de la Información	25.524	21.397
Instalaciones Fijas y Accesorios	326.540	386.212
Vehículos de Motor	10.538	9.846
Activos en Leasing	9.540	9.540
Otras Propiedades, Planta y Equipos	162.719	168.004
Total Propiedades, Planta y Equipos	3.746.070	3.577.677

Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Edificios	(57.918)	(54.961)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Planta y Equipos	(1.220.357)	(1.191.258)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(19.206)	(17.013)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	(180.707)	(223.893)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	(7.723)	(7.282)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Activos en Leasing	(3.549)	(3.323)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(116.756)	(107.267)
Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(1.606.216)	(1.604.997)

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 18 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

Costos de Financiamiento Capitalizados

Proyecto	Tasa de interés	30-09-2016	31-12-2015
		kUSD	kUSD
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	11.113	2.760
Total		11.113	2.760

La tasa utilizada es la ponderada de los créditos que mantiene la Sociedad (Bono 144-A)

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS

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

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

Activos por Impuestos Diferidos	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	2.512	2.993
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	11.923	12.716
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	5.558	5.715
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	365	5.212
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	750	787
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Instrumentos de Cobertura	0	4.067
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	4.932	5.058
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	236	6.572
Activos por Impuestos Diferidos	26.276	43.120

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

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

Pasivos por Impuestos Diferidos	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	95.905	92.322
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	998	982
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	83.805	87.389
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	15.964	16.271
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	24.427	26.701
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	24.521	25.634
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	224	5.440
Pasivos por Impuestos Diferidos	245.844	254.739



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

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

País	Periodo
Chile	2011-2016
Argentina	2012-2016

19.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 30 de septiembre de 2016 y 2015 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

19.3.1 Consolidado

Concepto	01-01-2016		01-01-2015		01-07-2016		01-07-2015	
	30-09-2016		30-09-2015		30-09-2016		30-09-2015	
	Impuesto 24% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 22,5% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 24% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 22,5% kUSD	Tasa Efectiva %
Impuesto teórico sobre resultado financiero	79.598	24,00	25.021	22,50	9.326	24,00	8.766	22,50
Gastos no aceptados	681	0,22	4.905	4,41	33	0,08	1.319	3,39
Diferencias Permanentes VP Filiales	(12.916)	(3,93)	0	0,00	(82)	(0,21)	0	0,00
Otras diferencias permanentes	909	0,04	4.146	3,73	898	2,31	(156)	(0,40)
Total Diferencias Permanentes	(11.326)	(3,67)	9.051	8,14	849	2,18	1.163	2,99
Gasto por Impuesto a la Renta	68.272	20,33	34.072	30,64	10.175	26,18	9.929	25,49

19.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	01-01-2016		01-01-2015		01-07-2016		01-07-2015	
	30-09-2016		30-09-2015		30-09-2016		30-09-2015	
	Impuesto 24% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 22,5% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 24% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 22,5% kUSD	Tasa Efectiva %
Impuesto teórico sobre resultado financiero	78.858	24,00	24.918	22,50	8.870	24,00	8.652	22,50
Diferencias Permanentes VP Filiales	(12.916)	(3,93)	0	0	(82)	(0,22)	0	0,00
Gastos No Aceptados	0	0,00	3.838	3,47	0	0,00	72	0,19
Otras Diferencias Permanentes (1)	909	0,28	4.146	3,74	1.028	2,78	(156)	(0,41)
Total Diferencias Permanentes	(12.007)	(3,65)	7.984	7,21	946	2,56	(84)	(0,22)
Gasto por Impuesto a la Renta	66.851	20,35	32.902	29,71	9.816	26,56	8.568	22,28

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 19 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

19.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

19.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	01-01-2016		01-01-2015		01-07-2016		01-07-2015	
	30-09-2016		30-09-2015		30-09-2016		30-09-2015	
	Impuesto 35% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 35% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 35% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 35% kUSD	Tasa Efectiva %
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	740	35,00	(11)	(35,00)	326	35,00	11	35,00
Gastos No Aceptados	681	32,21	(180)	580,64	33	3,54	249	803,23
Total Diferencias Permanentes	681	32,21	(180)	580,6	33	3,54	249	803,23
Gasto por Impuesto a la Renta	1.421	67,21	(191)	545,64	359	38,54	260	838,23

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

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

Item	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016 kUSD	30-09-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	30-09-2015 kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	53.615	22.242	7.854	8.410
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	122	3.309	122	2.230
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	3.116	10.283	1.691	1.508
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	4.848	(5.116)	86	(1.807)
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	2.016	6.595	640	1.809
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	4.555	(3.241)	(218)	(2.221)
Total	68.272	34.072	10.175	9.929

19.3.4 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	01-01-2015	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016 kUSD	30-09-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	30-09-2015 kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(4.555)	3.241	218	2.221
Total	(4.555)	3.241	218	2.221

19.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 30 de septiembre de 2016 kUSD 240.151

Al 30 de septiembre de 2015 kUSD 64.823



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año			
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD	Total kUSD	Total kUSD
88006900-4	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	0	9.638	3.771	0	3.771	9.638
88006900-4	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	0	6.335	953	0	953	6.335
Préstamos que Devengan Intereses, Total										0	15.973	4.724	0	4.724	15.973
Pasivos de Cobertura (Forward)										1.017	575	633	2.453	1.650	3.028
Total										1.017	16.548	5.357	2.453	6.374	19.001

Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
88006900-4	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	501.250	0	0	345.557	0	0	394.261	345.557	394.261
88006900-4	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	483.875	0	0	0	0	384.729	331.965	384.729	331.965
Préstamos que Devengan Intereses, Subtotal											0	0	345.557	0	384.729	726.226	730.286	726.226
Pasivos de Cobertura (Forward)											199	14.920	0	0	0	0	199	14.920
Préstamos que Devengan Intereses, Total											199	14.920	345.557	0	384.729	726.226	730.485	741.146

- (1) Con fecha 17 de diciembre de 2010, EECL efectuó una emisión de bonos en el mercado internacional, por un monto total de USD 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, EECL efectuó una emisión de bonos en el mercado internacional, por un monto total de USD 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 20 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes Valor Nominal

Año 2016

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	30-09-2016 kUSD	30-09-2016 kUSD	30-09-2016 kUSD	30-09-2016 kUSD	kUSD
88006900-4	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	501250	22.500	45.000	433.750	0	501250
88006900-4	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	483.875	15.750	31.500	31.500	405.125	483.875
Total										985.125	38.250	76.500	465.250	405.125	985.125

Año 2015

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2015 kUSD	31-12-2015 kUSD	31-12-2015 kUSD	31-12-2015 kUSD	kUSD
88006900-4	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,098	5,625	523.750	22.500	45.000	45.000	411.250	523.750
88006900-4	ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

	30-09-2016				31-12-2015			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente kUSD	No corriente kUSD						
Cobertura Tipo de cambio								
Cobertura flujos de caja	2.498	879	1.650	199	1.498	54	3.028	14.920
Total	2.498	879	1.650	199	1.498	54	3.028	14.920

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

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Contratos de energía	70.000	65.000	Flujos de caja
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	189.348	404.115	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 30 de septiembre de 2016 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2015, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

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

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

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

Instrumentos Financieros	30-09-2016	30-09-2016	31-12-2015	31-12-2015
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	97	97	92	92
Saldos en Bancos	2.421	2.421	2.938	2.938
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	150.202	150.202	142.341	142.341
Activos financieros				
Otros activos financieros	2.592	2.592	1.585	1.585
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	103.527	103.527	120.831	120.831
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	176.685	176.685	5.059	5.059
Pasivos financieros				
Otros pasivos financieros	736.859	832.613	760.147	812.633
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	139.971	139.971	154.716	154.716
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	13.569	13.569	17.227	17.227

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	30-09-2016	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	3.377	3.377	0	0
Total	3.377	3.377	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	1.849	1.849	0	0
Total	1.849	1.849	0	0
Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable				
	31-12-2015	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	1.552	1.552	0	0
Total	1.552	1.552	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	17.948	17.948	0	0
Total	17.948	17.948	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 21 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

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.

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida de forma retrospectiva, 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.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 22 – GESTION DE RIESGOS

Política de Gestión de Riesgos Financieros

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

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

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

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

Factores de Riesgo

22.1 Riesgos de Mercado

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

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

22.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

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

En el período terminado al 30 de septiembre de 2016, EECL mantiene contratos de cobertura (“forward”) con bancos con el fin de disminuir fluctuaciones de tipo de cambio dólar/euro y dólar/unidad de fomento.

Con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Compañía definió en su Política de Inversiones de Excedentes de Caja que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en dólares. Al 30 de septiembre de 2016, un 98,68% de las cuentas corrientes e inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja estaban denominadas en dólares estadounidenses. La exposición de la Compañía a otras monedas extranjeras no es material.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 22 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

22.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la Compañía acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un notional acordado. Al 30 de septiembre de 2016, la deuda financiera del grupo EECL se encuentra denominada en un 100% a tasa fija.

	30-09-2016	31-12-2015
Tasa de interés fijo	100,00%	100,00%
Tasa de interés variable	0,00%	0,00%
Total	100%	100%

22.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, EECL y sus filiales no poseen inversiones en instrumentos de patrimonio.

22.3 Riesgo de Precio de Combustibles

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

Dado que EECL 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 22 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

22.4 Riesgo de Crédito

Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos

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

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

22.5 Deudores por Venta

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

22.6 Activos Financieros y Derivados

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

22.7 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas. Actualmente, la compañía no tiene vencimientos significativos de deuda hasta el año 2021 y cuenta con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que exceden con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. Asimismo, cuenta con líneas bancarias no comprometidas firmando en diciembre de 2014 una línea de crédito comprometida con el Banco Chile por un monto de UF 1.250.000 y en junio de 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 USD270 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 22 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

22.8 Seguros

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

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

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

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

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

22.9 Clasificación De Riesgo

Al 30 de septiembre de 2016, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

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

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

Con fecha 11 de julio de 2016, Standard & Poor's ratificó la clasificación de riesgo internacional de Engie Energía Chile en BBB con perspectiva estable. Asimismo, el día 13 de julio de 2016, 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. Fitch Ratings también clasificó las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

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

Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	8.311	2.355
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	36.494	81.156
Dividendos por pagar	6.884	6.968
Facturas por Recibir por compras Nacionales	60.213	41.369
Facturas por Recibir por compras Extranjeros	28.069	22.868
Total	139.971	154.716

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

NOTA 24 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Provisión de Vacaciones	5.280	4.448
Provisión Bonificación Anual	4.087	7.971
Descuentos Previsionales y de Salud	697	734
Retención Impuestos	357	370
Otras Remuneraciones	2.827	4.588
Total	13.248	18.111



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 25 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
IVA débito fiscal	300	6.983
Impuestos de retención	1.139	722
Ingresos anticipados	30	8
Ingreso anticipado contrato GTA con Solgas S.A. (1)	264	264
Total	1.733	7.977

(1) Producto de la venta de la filial Solgas S.A., ENGIE ENERGIA CHILE 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	30-09-2016	31-12-2015
	kUSD	kUSD
Ingresos Garantía (1)	5.026	5.026
Total	5.026	5.026

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 26 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)		
Saldo inicial	1.501	2.278
Movimiento	(226)	(777)
Subtotal	1.275	1.501
(1) Ver Nota 39.5.1		
Seguro Desgravamen		
Saldo inicial	17	19
Movimiento	(17)	(2)
Subtotal	0	17
Inspección General Unidades		
Inspección General CTA	3.099	3.099
Inspección General CTH	3.099	3.099
Subtotal	6.198	6.198
Contrato GTA		
Saldo Inicial	1.787	1636
Movimiento	(198)	151
Subtotal	1.589	1.787
Total	9.062	9.503

NOTA 27 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

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

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Indemnización por Años de Servicio	253	292
Total	253	292

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Saldo Inicial	292	433
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	9	11
Costo Beneficio del Plan Definido	12	14
Pagos del Periodo	(64)	(84)
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	4	(82)
Total	253	292



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2016 kUSD	30-06-2015 kUSD	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	10	11	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	11	14	Egresos ordinarios y gastos de administración
Total	21	25	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	30-09-2016	31-12-2015
Tasa de descuento nominal	1,63%	1,63%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36%	1,36%
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2009

NOTA 28 – PATRIMONIO

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

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 30 de septiembre de 2016.

Otras Reservas del Patrimonio	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	6.152	(18.806)
Total	333.195	308.237

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

28.1 Política de Dividendos

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

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

La utilidad distributable al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, fue de kUSD 260.580 y kUSD 94.169, respectivamente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 28 – PATRIMONIO (Continuación)

28.1 Política de Dividendos (continuación)

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

El 29 de septiembre de 2015 el directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2015 por la cantidad total de kUSD 13.500.

El 16 de diciembre de 2015 el directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2015 por la cantidad total de kUSD 8.000.

El 26 de abril de 2016 nuestros accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 30% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2015, por la cantidad total de kUSD 6.751.

El 26 de abril de 2016 el directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio 2016 por la cantidad total de kUSD 63.600.

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 2016 y 2015, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 78.174 y kUSD 21.711 respectivamente.

Dividendos	30-09-2016
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2015	28.251
Pago dividendos	(28.251)
Pago dividendos provisorios 2016	(63.600)
Provisión 30% legal año 2016	(14.574)
Total Dividendos	(78.174)

Dividendos	30-09-2015
	kUSD
Provisión 30% legal año 2014	19.681
Pago dividendos	(19.681)
Dividendo provisorio	(13.500)
Provisión 30% legal año 2015	(8.211)
Total Dividendos	(21.711)

28.2 Gestión de Capital

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 29 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

El siguiente es el detalle de las participaciones de la no controladora al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015.

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Porcentaje de Participación en Subsidiarias de la Participación no Controladora		Participación no Controladora en Patrimonio		Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación no Controladora			
			30-09-2016	31-12-2015	30-09-2016	31-12-2015	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
			%	%	kUSD	kUSD	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,00%	40,00%	86.014	96.326	1.836	4.604	698	1.480
76.248.882-5	Cobia del Desierto de Atacama SpA (1)	Chile	-	30,00%	0	(1)	0	(7)	0	(4)
Total					86.014	96.325	1.836	4.597	698	1.476

Dividendos Participación no Controladora	30-09-2016
	kUSD
Total dividendos	30.370
Pago atribuible al controlador (ENGIE)	(18.223)
Total Dividendos Atribuible a la Participación no Controladora	12.147

(1) Con fecha 20 de junio de 2016, EECL vendió su participación en Cobia del Desierto de Atacama SpA.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 30 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	652.383	726.151	217.286	243.398
Venta y transporte de gas	6.877	72.099	3.816	30.425
Venta de Combustible	2.676	478	188	122
Venta de peajes	39.127	39.363	19.073	9.537
Arriendo instalaciones	52	1.911	40	1.226
Servicios Portuarios	7.392	8.193	2.279	3.015
Otras ventas	9.352	20.981	4.081	11.842
Total	717.859	869.176	246.763	299.565

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	01-01-2016	%	01-01-2015	%	01-07-2016	%	01-07-2015	%
	30-09-2016		30-09-2015		30-09-2016		30-09-2015	
	kUSD		kUSD		kUSD		kUSD	
Grupo CODELCO	220.672	30,74%	235.908	27,14%	74.975	30,38%	81.848	27,32%
Grupo EMEL	155.334	21,64%	184.815	21,26%	53.575	21,71%	56.502	18,86%
Grupo AMSA (1)	122.544	17,07%	137.377	15,81%	40.647	16,47%	46.128	15,40%
El Abra	44.404	6,19%	70.937	8,16%	13.970	5,66%	25.243	8,43%
Grupo GLENCORE	43.252	6,03%	46.403	5,34%	14.808	6,00%	15.528	5,18%
Otros clientes	131.653	18,34%	193.736	22,29%	48.788	19,77%	74.316	24,81%
Total Ventas	717.859	100,00%	869.176	100,00%	246.763	100,00%	299.565	100,00%

(1) Minera Zaldívar SpA es operada por el Grupo AMSA.

Servicios	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	652.383	726.151	217.286	243.398
Otros ingresos	65.476	143.025	29.477	56.167
Total Ventas	717.859	869.176	246.763	299.565



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 31 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Costos de combustibles y lubricantes	235.698	268.028	75.420	87.167
Costos de energía y potencia	94.431	108.989	32.441	44.837
Sueldos y salarios	19.512	20.759	6.541	6.558
Beneficios anuales	6.658	7.948	1.897	3.309
Otros beneficios del personal	5.595	7.014	2.217	4.453
Obligaciones post empleo	11	11	0	0
Costo Venta Combustibles	6.958	46.909	1.387	17.703
Transporte de Gas	4.337	1.897	2.047	286
Servicio Muelle	14.136	12.546	5.299	5.240
Servicios de Mantención y Reparación	9.088	15.348	3.157	6.440
Servicios de Terceros	8.151	16.370	2.432	5.602
Asesorías y Honorarios	786	1.044	349	163
Operación y Mantenimiento Gasoductos	2.321	3.323	1.036	1.100
Costo Peaje	33.326	29.617	16.353	6.142
Depreciación propiedad, planta y equipo	85.556	86.286	28.321	32.702
Depreciación repuestos	2.219	2.338	954	239
Amortización Intangibles	12.902	12.976	4.301	4.326
Contribuciones y patentes	1.790	3.218	636	1.056
Seguros	11.137	11.700	3.099	3.969
Otros egresos	26.251	38.418	8.875	9.602
Total	580.863	694.739	196.762	240.894



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 32 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Arriendos	276	279	95	87
Venta de agua	1.594	0	573	0
Venta de propiedades, planta y equipo	16.504	31	3.491	22
Venta de materiales	19	41	1	18
Venta filial Transmisora Electrica del Norte S.A.	186.707	0	0	0
Ingresos por créditos de fuente extranjera	0	1.335	0	1.335
Otros Ingresos	724	5.518	198	708
Total	205.824	7.204	4.358	2.170

NOTA 33 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	8.665	9.081	3.086	3.182
Beneficios anuales	2.094	2.869	717	1.374
Otros beneficios del personal	370	2.188	734	663
Obligaciones post empleo	10	14	0	0
Servicios de terceros y asesorías	5.528	7.126	1.981	(737)
Honorarios	337	916	77	288
Depreciación propiedad, planta y equipo	2.963	1.661	1.204	543
Contribuciones y patentes	122	162	38	38
Seguros	44	54	5	20
Otros	3.178	10.572	1.769	3.863
Total	23.311	34.643	9.611	9.234

NOTA 34 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

Gastos del Personal	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	28.177	29.840	9.627	9.740
Beneficios anuales	8.752	10.817	2.614	4.683
Otros beneficios del personal	5.965	9.202	2.951	5.116
Obligaciones post empleo	21	25	0	0
Total	42.915	49.884	15.192	19.539



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 35 – OTROS GASTOS

Otros Gastos

Otros Gastos	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Provisión Incobrables	0	62	0	0
Baja por Venta de Propiedades, Planta y Equipo	2.285	0	2.243	0
Deterioro Económico	17.729	0	0	0
Gastos Proyectos Desarrollo	4.048	0	0	0
Multas Fiscales	37	0	5	0
Otros Gastos	0	28	0	(102)
Total	24.099	90	2.248	(102)

NOTA 36 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intereses financieros	1.651	961	463	198
Intereses financieros leasing	10	156	0	39
Intereses por operaciones sw ap	61	403	61	382
Total	1.722	1.520	524	619

NOTA 37 – COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

Costos Financieros	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intereses Financieros	22.638	27.661	6.814	8.075
Total	22.638	27.661	6.814	8.075



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 38 – 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 2016 y 2015.

Diferencias de Cambio	Moneda	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
		30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos					
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	(8.134)	(3.025)	(5.666)	(3.804)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	5.509	4.379	3.431	4.297
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	36	(25)	11	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	4.420	(12.044)	2.700	(2.686)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	112	217	75	161
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	(36)	(1)	(5)	(17)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	YEN	152	859	(4)	793
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	1	(137)	0	(138)
Activos por Impuestos Corrientes	CLP	38	29	3	(10)
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(307)	(213)	(47)	(83)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	2.411	0	682	46
Otros Activos No Financieros	CLP	275	(3.028)	(22)	(1.813)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	(191)	(26)	36	8
Otros Activos No Financieros	EUR	(59)	(653)	(58)	(96)
Otros Activos No Financieros	GBP	0	8	0	(23)
Otros Activos No Financieros	YEN	26	(183)	25	(42)
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	(189)	(1.452)	(189)	(913)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	1	127	0	128
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No corriente	CLP	116	(3)	62	(42)
Otros Activos, Corrientes		(16)	(37)	55	(24)
Total Activos		4.165	(15.208)	1.089	(4.258)
Pasivos					
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	47	3.904	351	(1.457)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	(994)	(319)	(146)	(812)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	254	210	42	52
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	(819)	(320)	(37)	(290)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(234)	(271)	(118)	(414)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	6	31	4	13
Pasivos por Impuestos, Corriente	CLP	0	4	(239)	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	144	(106)	35	(20)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	0	0	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	(116)	(127)	-62	(88)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	576	947	576	968
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	19	12	3	4
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	(874)	1.244	(193)	712
Provisión Beneficio Empleados (IAS)	CLP	(26)	57	0	35
Otras Provisiones	CLP	0	2	0	1
Otras Provisiones	Peso Argentino	228	211	29	76
Total Pasivos		(1.789)	5.479	245	(1.220)
Total Diferencias de Cambio		2.376	(9.729)	1.334	(5.478)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 39 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	260.580	72.369	48.601	45.081
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	260.580	72.369	48.601	45.081
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	USD 0,247	USD 0,069	USD 0,046	USD 0,043

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 30-09-2016	Número de Acciones	Participación
ENGIE Chile S.A.	555.769.219	52,76%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	29.265.313	2,78%
Moneda S.A. AFI para Pionero Fondo de Inversión	24.885.000	2,36%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	22.382.859	2,13%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	22.025.022	2,09%
Banco Itaú Corpbanca por cuenta de Inversionistas extranjeros	21.953.516	2,08%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	19.828.572	1,88%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo B	18.403.065	1,75%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	18.248.613	1,73%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo C	17.775.415	1,69%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo C	17.181.291	1,63%
AFP Capital S.A Fondo Tipo C	16.566.969	1,57%
Otros accionistas	269.024.922	25,55%
Total	1.053.309.776	100,00%



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS

40.1 Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		2016 kUSD	2015 kUSD
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	7.889	17.165
Director General del Territorio Marino	Póliza de Garantía	2.264	2.451
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Director Regional de Vialidad	Boleta de Garantía	0	46
Innova Chile	Boleta de Garantía	0	37
Goodyear de Chile SAIC	Boleta de Garantía	0	11
Soc. Contractual Minera Atacama Kozan	Boleta de Garantía	0	11
ENAP Refinerías S.A.	Boleta de Garantía	0	20.765
SQM S.A.	Boleta de Garantía	0	950
Cementos Bio Bio S.A.	Boleta de Garantía	758	0
CGE Distribución S.A.	Boleta de Garantía	4.647	0
Total		17.058	42.936

No se cuenta con activos comprometidos.

40.2 Garantías Indirectas

Al cierre de los estados financieros la Sociedad mantiene garantías indirectas por la Filial Transmisora Eléctrica del Norte S.A.(TEN).

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		2016 kUSD	2015 kUSD
Banco Chile	Aval y Fianza Solidaria	56.000	56.000
Banco BCI *	Aval y Fianza Solidaria	10.000	10.000
Banco Santander **	Aval y Fianza Solidaria	sin tope	sin tope
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	279.047	261.760
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	322.426	305867
Total		667.473	633.627

* Aval y fianza solidaria en favor del Banco BCI por el valor de mercado de los instrumentos de derivados (forward) por hasta kUSD 10.000 con contragarantía de Red Eléctrica Internacional S.A. por kUSD 5.000

** Aval y fianza solidaria en favor del Banco Santander por el valor de mercado de los instrumentos de derivados (forward) por hasta un 50% del valor de éstos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.3 Cauciones Obtenidas de Terceros

Nombre		30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.			
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	342	65
Fuel Tech	Garantía fiel cumplimiento contrato	357	2.876
Somacor S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	210	194
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	376	348
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	217.121	103.734
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	463
B.Bosch S.A.	Garantizar periodo de garantía	473	1.485
Red Eléctrica Chile SpA	Contragarantía	28.000	0
Red Eléctrica Internacional S.A.	Contragarantía	5.000	0
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	1.804
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	239
Accion Energía Chile S.A.	Garantía	670	0
ABB S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	456	0
Recycling Innovation and Technologies	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.000	2.000
Varios	Cumplimiento de contratos en general	2.617	2.079
Sub total		257.622	115.287
A favor de Electroandina S.A.			
Soc.Marítima Somarco Ltda.	Contrato servicios cancha carbón y puerto	0	193
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	400
Adecco Administración y Servicios Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	150	139
Varios	Cumplimiento de contratos en general	27	8
Sub total		177	740
A favor de Central Termoelectrica Andina S.A.			
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	144
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	25.929	24.429
Varios	Cumplimiento de contratos en general	109	96
Sub total		26.038	24.669
A favor de Inversiones Hornitos S.A.			
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	144
Soc.Mantención y Reparación S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	53	0
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	102	131
Sub total		155	275
Total		283.992	140.971



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.4 Restricciones

EECL 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.

EECL 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.

40.5 Otras Contingencias

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

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

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

1) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

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

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

Por otra parte, el 27 de octubre de 2006, la AFIP-DGI dictó la Resolución 99/2006 mediante la cual impugnó la Declaración Jurada del Impuesto a las Ganancias del periodo fiscal 2002 presentada por la Sociedad y como consecuencia de ello, determinó de oficio un ajuste en concepto de Impuesto a las Ganancias de USD 3.728.682, liquidó intereses a esa fecha por USD 3.180.565 y aplicó una multa por omisión por USD 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:



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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

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

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

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

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 40 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS (continuación)

40.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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

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

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

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

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 1.274.515,68 al 30 de septiembre de 2016 y de USD 1.500.909 al 31 de diciembre de 2015.

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 41 – DOTACION

Al 30 de septiembre de 2016 y al 31 de diciembre de 2015, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados contratados a plazo indefinido.

Dotación de la Empresa por Nivel Profesional y Área	Ingenieros	Técnicos	Otros Profesionales	Total	Total
				Año 2016	Año 2015
Generación	187	396	3	586	590
Transmisión	33	69	1	103	110
Administración y Apoyo	125	82	0	207	202
Total	345	547	4	896	902

NOTA 42 – SANCIONES

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

NOTA 43 – 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 EECL 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 EECL ha homologado todos los cambios que han presentado las normas en el último tiempo logrando mantener la certificación en la última auditoría de mantención de la certificación realizada durante junio 2016.

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

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores con vasta experiencia. Por estos conceptos al 30 de septiembre de 2016 y 2015, la Sociedad ha hecho desembolsos por kUSD 143 y kUSD 64 respectivamente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 43 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

Conceptos	01-01-2016	01-01-2015	01-07-2016	01-07-2015
	30-09-2016	30-09-2015	30-09-2016	30-09-2015
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Asesorías Medioambientales	18	17	9	0
Filtros de Mangas en Unidades de Mejillones	2.728	2.111	1.400	433
Filtros de Mangas en Unidades 12-13-14 y 15 de Tocopilla	0	6.591	0	1.460
Otras Mejoras Medioambientales	0	956	0	342
Total	2.746	9.675	1.409	2.235

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 (NOx) para las unidades de Central Tocopilla debido a la existencia de un Plan de Descontaminación por Material Particulado en esta ciudad y con fecha 23 de junio del 2016 entraron en vigencia los límites de SO2 y NOx para todas las unidades de Central Mejillones. 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 y Central Mejillones 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 NOx para las emisiones de óxidos de nitrógeno.

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 NOx. No obstante, sus emisiones se estiman en forma horaria mediante el uso de métodos alternativos y se reportan a las autoridades ambientales.

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

Las fiscalizaciones ambientales efectuadas a la fecha por la SMA y las autoridades sectoriales con competencia ambiental no ha identificado no conformidades en terreno, quedando pendiente la emisión final del reporte de fiscalización. La Sociedad no tiene procesos de sanción.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 44 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 30 de septiembre de 2016, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina S.A.	100,00%	13.725	53.352	67.077	1.213	0	1.213	12.572	817
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	27.131	121.812	148.943	8.834	40.747	49.581	25.511	3.819
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	11.742	76.810	88.552	3.173	25.929	29.102	12.263	693
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina S.A.	100,00%	57.455	677.878	735.333	26.834	459.811	486.645	107.855	26.757
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	1.608	45	1.653	164	0	164	2.251	502
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	40.439	376.030	416.469	18.811	182.624	201.435	89.143	4.590

Al 27 de enero de 2016 EECL vendió el 50% del Patrimonio de su filial TEN

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

NOTA 45 – HECHOS POSTERIORES

Citación a Junta Extraordinaria de Accionistas

Con fecha 12 de Octubre de 2016, por acuerdo del Directorio, se cita a Junta Extraordinaria de Accionistas de Engie Energía Chile S.A. a celebrarse el día 28 de Octubre de 2016, la que tendrá por objeto tratar y pronunciarse sobre:

1. La constitución de prenda comercial, prenda sin desplazamiento, prohibición de gravar y enajenar y, en general, cualquier garantía real, sobre las acciones emitidas por Transmisora Eléctrica del Norte S.A. de propiedad de Engie Energía Chile S.A., como también prenda comercial, prenda sin desplazamiento y cesiones condicionales sobre los préstamos que haya otorgado o en el futuro otorgue a Transmisora Eléctrica del Norte S.A., para caucionar todo o parte de las obligaciones de Transmisora Eléctrica del Norte S.A. derivadas del financiamiento a contratar por ésta, por una cantidad total aproximada de US\$ 700 millones, con un grupo relevante de bancos extranjeros y locales, y que tiene por objeto financiar el proyecto de construcción de una línea de transmisión eléctrica de 600 km de largo aproximadamente más todas sus subestaciones e instalaciones; incluyendo la suscripción y otorgamiento de las demás declaraciones y compromisos que los referidos bancos exijan a Engie Energía Chile S.A., en su calidad de accionista de Transmisora Eléctrica del Norte S.A., en el contexto del señalado financiamiento; y
2. Adoptar todos los acuerdos que fueren necesarios para cumplir y llevar a efecto debidamente los acuerdos que adopte la junta.

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación Año 2016			Porcentaje de Participación Año 2015		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9000	0,1000	100,0000	99,9000	0,1000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina S.A. y filial	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Dólar estadounidense	60,0000	0,0000	60,0000	60,0000	0,0000	60,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	78,9146	21,0854	100,0000	78,9146	21,0854	100,0000
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	0,0000	0,0000	0,0000	100,0000	0,0000	100,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					30-09-2016 Directo	31-12-2015 Directo
Control Conjunto	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	100,000

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

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

Activos	Moneda	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	150.926	140.234
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	1.794	4.723
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	0	0
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	0	414
Activos por impuestos corrientes	\$ no reajutable	170	208
Activos por impuestos corrientes	USD	24.371	38.861
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	134.164	135.756
Inventarios corrientes	USD	48.087	37.740
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	68	0
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	59.506	1.719
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	117.108	3.340
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Peso Argentino	3	0
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	3.908	2.490
Otros activos no financieros	USD	18.713	15.345
Otros activos no financieros	UF	16	9
Otros activos no financieros	Peso Argentino	2.438	2.120
Otros activos no financieros	Euro	778	3.328
Otros activos no financieros	Otras Monedas	1.565	875
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	91.610	110.137
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	11.863	10.589
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	0	74
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	36	14
Otros activos financieros Corriente	USD	2.498	3.083
Otros activos financieros Corriente	Peso Argentino	94	0
Activos corrientes disponibles para la venta	USD	0	247.879
Activos No Corrientes			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	18	17
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	3.300	3.114
Otros activos no financieros no corriente	USD	15.386	17.714
Activos por impuestos diferidos	USD	26.276	43.120
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	90.718	0
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	276.955	289.857
Plusvalía	USD	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	USD	2.139.854	1.972.680
Otros activos financieros no Corriente	USD	879	54
Subtotal	USD	3.028.480	2.945.143
	\$ no reajutable	155.267	156.880
	Euro	778	3.328
	UF	59.540	1819
	Peso Argentino	2.571	2.548
	Otras Monedas	1.565	875
Activos, Total		3.248.201	3.110.593



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

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

Pasivos Corrientes en Operación, Corriente	Moneda	Hasta 90 días		90 días a 1 año	
		30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	0	0	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	USD	12.694	16.121	55	55
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Peso Argentino	13	0	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	1.809	789	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	USD	117	21406	58.286	0
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	648	6.983	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	1.085	994	0	0
Pasivos corrientes disponibles para la venta	USD	0	35.289	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	11.068	11.374	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	19.655	46.104	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	2.427	2.585	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	208	118	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	86.581	85.438	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	16.970	6.339	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	3.062	2.801	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	13.248	18.111	0	0
Otros pasivos financieros	USD	1.017	16.548	5.357	2.453
Subtotales	USD	101.494	175.796	63.698	2.508
	\$ no reajutable	33.551	71.198	0	0
	Euro	11.068	11.374	0	0
	UF	16.970	6.339	0	0
	Yen	3.062	2.801	0	0
	Peso Argentino	2.030	907	0	0
	Otras Monedas	2.427	2.585	0	0
Pasivos Corrientes, Total		170.602	271.000	63.698	2.508



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2016

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

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

Pasivos, No Corrientes	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD	30-09-2016 kUSD	31-12-2015 kUSD
Otros pasivos no financieros	USD	5.026	5.026	0	0	0	0
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	16.571	17.523	17.523	17.523	211.750	219.693
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	660	660	147	348	0	0
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	199	14.920	345.557	0	384.729	726.226
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	253	292
Otras provisiones no corrientes	\$ no reajutable	0	0	0	0	0	17
Otras provisiones no corrientes	USD	6.727	6.705	529	507	531	773
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	1.275	1.501	0	0	0	0
Subtotal	USD	29.183	44.834	363.756	18.378	597.010	946.692
	\$ no reajutable	0	0	0	0	253	309
	Peso argentino	1.275	1.501	0	0	0	0
Pasivos No Corrientes, Total		30.458	46.335	363.756	18.378	597.263	947.001