



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2018

CONTENIDO

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

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado	7
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función	9
Otros Resultados Integrales Consolidados	10
Estados de Flujo de Efectivo – Directo	11
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	12
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL	14
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS	15
2.1 Bases de Preparación	15
2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS.....	15
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas	20
2.4 Entidades Filiales	21
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación	22
2.6 Principios de Consolidación.....	22
2.7 Moneda Funcional y de Presentación	23
2.8 Periodo Contable.....	23
2.9 Conversión de Moneda Extranjera.....	23
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS	25
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	25
3.2 Plusvalía Comprada	26
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes.....	27
3.4 Activos Intangibles	27
3.5 Deterioro de Activos.....	28
3.6 Arrendamiento de Activos.....	29
3.7 Instrumentos Financieros.....	29
3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable	29
3.7.2 Activos financieros	30
3.7.3 Pasivos financieros	31
3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura	31



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

3.8 Inventarios.....	32
3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas.....	33
3.10 Provisiones	33
3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares.....	33
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente.....	33
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos	34
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos	34
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción.....	35
3.15 Dividendos.....	35
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	35
3.17 Segmentos de Operación	36
3.18 Pasivos y Activos Contingentes	36
NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO	37
4.1 Descripción del Negocio	37
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico	37
4.3 Tipos de clientes.....	38
4.4 Principales Activos.....	38
4.5 Energías Renovables.....	39
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS	40
5.1 Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras.....	40
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO	41
6.1 Disponible.....	41
6.2 Depósitos a Plazo.....	42
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo	43
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	44
7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija.....	44
NOTA 8 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES	44
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR	45
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes.....	45



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes.....	45
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS	49
10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia.....	49
10.2 Personal Clave de la Gerencia	50
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	51
10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente	51
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.....	52
10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes	52
10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas	53
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES	55
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES	56
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE.....	57
NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION	58
NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA	60
NOTA 16 – PLUSVALIA.....	62
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	63
NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS	68
18.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:	69
18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	69
18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: (continuación)	70
18.3 Conciliación Tasa Efectiva	70
18.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo	71
NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	72
NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA	76
NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS	79
21.1 Riesgos de Mercado	79
21.2 Riesgo de Precio de Acciones	80
21.3 Riesgo de Precio de Combustibles	80
21.4 Riesgo de Crédito	81



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

21.5 Deudores por Venta	81
21.6 Activos Financieros y Derivados	81
21.7 Riesgo de Liquidez	81
21.8 Seguros	82
21.9 Clasificación de Riesgo	82
NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR	83
NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	85
NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	85
NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	86
NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS	86
NOTA 27 – PATRIMONIO	87
27.1 Política de Dividendos	87
27.2 Gestión de Capital	88
NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS.....	89
NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	90
NOTA 30 – COSTOS DE VENTA	91
NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION.....	92
NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION	92
NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL.....	92
NOTA 34 – OTROS GASTOS-INGRESOS.....	93
NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS	93
NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS.....	93
NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	94
NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION	95
NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS.....	96
39.1 Garantías Directas	96
39.2 Garantías Indirectas	96
39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros.....	97
39.4 Restricciones	98



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

39.5 Otras Contingencias	98
NOTA 40 – DOTACION	102
NOTA 41 – SANCIONES.....	102
NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE	102
NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	104
NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES	105
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A.	106
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA	108

INFORME DE REVISION DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Engie Energía Chile S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Engie Energía Chile S.A. y filiales (“ la Sociedad”), que comprenden el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2018, los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2018 y 2017, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, y sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios de acuerdo con NIC 34, “*Información Financiera Intermedia*” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados intermedios, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del Auditor

Nuestra responsabilidad es realizar una revisión de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile aplicables a revisiones de estados financieros intermedios. Una revisión de los estados financieros intermedios consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con Normas de Auditoría Generalmente Aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre los estados financieros. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a los estados financieros consolidados intermedios, mencionados en el primer párrafo, para que estén de acuerdo con NIC 34, “*Información Financiera Intermedia*”, incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).

Otros asuntos - Estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2017

Con fecha 30 de enero de 2018, basados en nuestra auditoría, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2017 y 2016 de la Sociedad en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2017, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Deloitte

Julio 31, 2018

Santiago, Chile



Pablo Vásquez Urrutia

Rut: 12.462.115-1



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de Junio de 2018 (no auditado) y al 31 de Diciembre de 2017, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	133.652	78.141
Otros activos financieros corrientes	7-20	535	2.845
Otros activos no financieros corrientes	8	9.123	28.551
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	120.479	122.171
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	5.569	7.183
Inventarios corrientes	11	141.670	129.548
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	7.680	12.939
Activos Corrientes, Total		418.708	381.378
Activos No Corrientes			
Otros activos financieros no corrientes	7	0	71
Otros activos no financieros no corrientes	13	10.544	9.884
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	58	250
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	67.108	65.633
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	91.960	80.746
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	247.092	255.452
Plusvalía	16	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	17	2.616.284	2.543.495
Activos por impuestos diferidos	18	2.173	2.195
Activos No Corrientes, Total		3.060.318	2.982.825
Activos, Total		3.479.026	3.364.203

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de Junio de 2018 (no auditado) y al 31 de Diciembre de 2017, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2018	31-12-2017
		kUSD	kUSD
Pasivos Corrientes			
Otros pasivos financieros corrientes	19-20	172.450	117.299
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22	139.676	161.218
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	14.786	24.674
Pasivos por impuestos corrientes	12	16.622	9.110
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	11.167	14.745
Otros pasivos no financieros corrientes	24	26.982	5.973
Pasivos Corrientes, Total		381.683	333.019
Pasivos No Corrientes			
Otros pasivos financieros no corrientes	19-20	791.172	731.413
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	423	532
Otras provisiones no corrientes	25	4.725	6.828
Pasivo por impuestos diferidos	18	209.386	226.673
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	26	248	267
Pasivos, No Corrientes, Total		1.005.954	965.713
Total Pasivos		1.387.637	1.298.732
Patrimonio			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		650.571	626.065
Otras Reservas	27	324.319	321.700
Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora		2.018.618	1.991.493
Participaciones No Controladoras	28	72.771	73.978
Patrimonio Total		2.091.389	2.065.471
Patrimonio y Pasivos, Total		3.479.026	3.364.203

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 30 de Junio de 2018 y 2017 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	Enero-Junio		Abril-Junio	
		2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	29	603.380	530.441	304.270	271.666
Costo de ventas	30	(469.202)	(442.169)	(235.555)	(223.891)
Ganancia bruta		134.178	88.272	68.715	47.775
Otros ingresos	31	7.301	12.054	5.970	10.951
Gastos de administración	32	(19.562)	(17.430)	(9.364)	(8.034)
Otros gastos, por función	34	(72.669)	(269)	(71.348)	(212)
Ganancia (Pérdida) por actividades de operación		49.248	82.627	(6.027)	50.480
Ingresos financieros	35	3.021	1.888	1.823	896
Costos financieros	36	(5.128)	(7.755)	(2.334)	(3.290)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	4.556	417	1.820	(236)
Diferencias de cambio	37	(1.578)	(1.068)	(1.521)	(1.415)
Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto		50.119	76.109	(6.239)	46.435
Resultado por impuestos, operaciones continuadas	18	(11.327)	(19.992)	3.381	(12.547)
Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones		38.792	56.117	(2.858)	33.888
Ganancia (Pérdida) atribuible a					
Ganancia (Pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		35.244	51.159	(4.003)	31.487
Ganancia (Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	28	3.548	4.958	1.145	2.401
Ganancias por Acción					
Ganancia (Pérdida)		35.244	51.159	(4.003)	31.487
Ganancia (Pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	38	USD 0,033	USD 0,049	USD (0,004)	USD 0,03

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios, al 30 de Junio de 2018 y 2017 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Ganancia (Pérdida)	38.792	56.117	(2.858)	33.888
Coberturas del flujo de efectivo				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(4.957)	47	(4.048)	(3.085)
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	1.303	(515)	1.101	342
Otro resultado integral	(3.654)	(468)	(2.947)	(2.743)
Resultado Integral	35.138	55.649	(5.805)	31.145
Resultado Integral atribuible a:				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	31.590	50.691	(6.950)	28.744
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	3.548	4.958	1.145	2.401
Resultado Integral Total	35.138	55.649	(5.805)	31.145

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 30 de Junio de 2018 y 2017 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	30-06-2018 kUSD	30-06-2017 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		747.908	596.543
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		2.000	850
Otros cobros por actividades de operación		2.146	4.721
Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(469.046)	(363.097)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(40.858)	(35.948)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(4.580)	(523)
Otros pagos por actividades de operación		(216)	(214)
Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(3.445)	(17.456)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		41	37
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(16.467)	(49.887)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(45.670)	(13.985)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		171.813	121.041
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		(1)	0
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		175.106	329.586
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(175.860)	(329.222)
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos		0	0
Préstamos a entidades relacionadas		0	(16.754)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		0	38
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(133.508)	(269.406)
Intereses recibidos		647	957
Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera		(42.400)	0
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		41.384	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		(134.632)	(284.801)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad		0	0
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		50.000	0
Dividendos pagados		(31.387)	(21.137)
Otras entradas (salidas) de Efectivo		0	0
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		18.613	(21.137)
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		55.794	(184.897)
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(283)	(587)
Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo		55.511	(185.484)
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	78.141	278.276
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	6	133.652	92.792

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de Junio de 2018 (no auditado), expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Junio de 2018	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 01/01/2018	1.043.728	321.700	0	626.065	1.991.493	73.978	2.065.471
Ganancia	0	0	0	35.244	35.244	3.548	38.792
Otros Resultados Integrales	0	(3.654)	0	0	(3.654)	0	(3.654)
Total Resultados Integrales	0	(3.654)	0	35.244	31.590	3.548	35.138
Dividendos	0	0	0	(10.738)	(10.738)	(4.755)	(15.493)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	6.273	0	0	6.273	0	6.273
Cambios en Patrimonio	0	2.619	0	24.506	27.125	(1.207)	25.918
Saldo Final Período Actual 30/06/2018	1.043.728	324.319	0	650.571	2.018.618	72.771	2.091.389

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de Junio de 2017 (no auditado), expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Junio de 2017	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias kUSD	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) kUSD	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora kUSD	Cambios en Participaciones no Controladoras kUSD	Cambios en Patrimonio Neto, Total kUSD
		Otras Reservas Varias kUSD	Reservas de Conversión kUSD				
Patrimonio al 01/01/2017	1.043.728	323.335	0	555.462	1.922.525	83.641	2.006.166
Ganancia	0	0	0	51.159	51.159	4.958	56.117
Otros Resultados Integrales	0	(468)	0	0	(468)	0	(468)
Total Resultados Integrales	0	(468)	0	51.159	50.691	4.958	55.649
Dividendos	0	0	0	(15.348)	(15.348)	(6.190)	(21.538)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
Cambios en Patrimonio	0	(468)	0	35.811	35.343	(1.232)	34.111
Saldo Final Período Anterior 30/06/2017	1.043.728	322.867	0	591.273	1.957.868	82.409	2.040.277

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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 Comisión para el Mercado Financiero. 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 E.CL S.A. 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 Intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de Junio de 2018 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 31 de Julio de 2018. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de Diciembre de 2017 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 30 de Enero de 2018.

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

2.1 Bases de Preparación

Los presentes Estados Financieros Consolidados Intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y Filiales se encuentran de acuerdo a IAS 34 y han sido preparados según las Instrucciones y Normas de preparación y presentación de información financiera que consideran las Normas Internacionales de Información Financiera, emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los periodos terminados al 30 de Junio de 2018 y 2017.

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

2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Enmiendas a NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Aplicación NIIF 9 “Instrumentos Financieros” con NIIF 4 “Contratos de Seguro” (enmiendas a NIIF 4)	Enfoque de superposición efectivo cuando se aplica por primera vez la NIIF 9. Enfoque de aplazamiento efectivo para periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018, y sólo disponible durante tres años después de esa fecha.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
Marco Conceptual para la Información Financiera Revisado	Efectivo desde su publicación en Marzo 29, 2018.
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.

Las enmiendas y mejoras a la normativa, que han entrado en vigor a partir del 1 de enero de 2018, no han tenido efectos significativos en los estados financieros consolidados intermedios de Engie Energía Chile S.A. y filiales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

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

A continuación, se detalla un resumen de la aplicación de las nuevas normas contables aplicables a contar de 2018:

NIIF 9 “Instrumentos Financieros”

La NIIF 9 entró en vigencia a contar del 1 de enero de 2018, en reemplazo de la NIC 39, y su aplicación no ha generado impactos significativos en los estados financieros consolidados intermedios de Engie Energía Chile S.A. La Sociedad realizó una evaluación detallada de los tres aspectos de la norma y de su impacto en los estados financieros consolidados intermedios de EECL, el cual se resume como sigue:

i) Clasificación y medición

Como requerimiento de la NIIF 9, la Sociedad realizó un nuevo enfoque de clasificación para los activos financieros, basado en dos conceptos: las características de los flujos de efectivo contractuales del activo financiero y del modelo de negocio de la Sociedad, cuyo objetivo es logrado mediante el cobro de los flujos de efectivo contractuales y la venta de activos financieros.

Bajo este nuevo enfoque se sustituyeron las cuatro categorías de clasificación de la NIC 39 por las tres categorías siguientes:

- Costo amortizado, si los activos financieros se mantienen dentro de un modelo de negocio cuyo objetivo es obtener flujos de efectivo contractuales;
- Valor razonable con cambios en otro resultado integral, si los activos financieros se mantienen en un modelo de negocio cuyo objetivo se logra obteniendo flujos de efectivo contractuales y vendiendo activos financieros; o
- Valor razonable con cambios en resultados, categoría residual que comprende los instrumentos financieros que no se mantienen bajo uno de los dos modelos de negocio indicados anteriormente, incluyendo aquellos mantenidos para negociar y aquellos designados a valor razonable en su reconocimiento inicial.

Con respecto a la medición de los pasivos financieros, la NIIF 9 conserva en gran medida el tratamiento contable previsto en la NIC 39, realizando modificaciones limitadas, bajo el cual la mayoría de estos pasivos se miden a costo amortizado, permitiendo designar un pasivo financiero a valor razonable con cambios en resultados, si se cumplen ciertos requisitos.

No obstante, la norma introdujo nuevas disposiciones para los pasivos designados a valor razonable con cambios en resultados, en virtud de las cuales, en ciertas circunstancias, los cambios en el valor razonable relacionados con la variación del “riesgo de crédito propio” se reconocerán en otro resultado integral.

La Administración revisó y evaluó los activos financieros de la Sociedad existentes al 01 de enero de 2018, basados en los hechos y circunstancias que existen a esa fecha y concluyeron que los nuevos requerimientos de clasificación no tienen un impacto sobre la contabilización de sus activos financieros. Los préstamos y cuentas por cobrar se mantienen para obtener los flujos de efectivo contractuales que representan únicamente pago de principal e intereses, por lo tanto, cumplen los criterios para ser medidos a costo amortizado bajo NIIF 9. Las inversiones en instrumentos de patrimonio clasificadas como disponibles para la venta continuarán midiéndose a valor razonable con cambios en otro resultado integral, exceptuando aquellas para las cuales el costo representa la mejor estimación del valor razonable.

En relación al deterioro de los activos financieros, la NIIF 9 exige un modelo de pérdidas crediticias esperadas, en contraposición del modelo de pérdida incurrida que establecía NIC 39. Esto significa que con NIIF 9, los deterioros se registran, con carácter general, de forma anticipada respecto al modelo anterior.

El nuevo modelo de deterioro se aplica a los activos financieros medidos a costo amortizado o medidos a valor razonable con cambios en otro resultado integral, excepto por las inversiones en instrumentos de patrimonio. Las provisiones por deterioro se miden en base a:



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

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

- Las pérdidas crediticias esperadas en los próximos 12 meses, o
- Las pérdidas crediticias esperadas durante toda la vida del activo, si en la fecha de presentación de los estados financieros se produjera un aumento significativo en el riesgo crediticio de un instrumento financiero, desde el reconocimiento inicial.

La NIIF 9 también establece un enfoque simplificado para medir la corrección de valor por pérdidas a un importe igual a la pérdida crediticia esperada durante el tiempo de vida del activo para cuentas por cobrar comerciales, activos contractuales o cuentas por cobrar por arrendamientos. EECL eligió aplicar esta política para los activos financieros señalados.

ii) Contabilidad de cobertura

La NIIF 9 introdujo un nuevo modelo de contabilidad de coberturas, con el objetivo de alinear la contabilidad más estrechamente con las actividades de gestión de riesgos de las compañías y establecer un enfoque más basado en principios. El nuevo enfoque permite reflejar mejor las actividades de gestión de riesgos en los estados financieros, permitiendo que más elementos sean elegibles como elementos cubiertos: componente de riesgo de partidas no financieras, posiciones netas y exposiciones agregadas (es decir, una combinación de una exposición no derivada y un derivado).

Los cambios más significativos con respecto a los instrumentos de cobertura, en comparación con el método de contabilidad de coberturas que se utilizaba en la NIC 39, tiene relación con la posibilidad de diferir el valor temporal de una opción, los puntos forward de los contratos forward y el diferencial de la base monetaria en Otro Resultado Integral, hasta el momento en que el elemento cubierto Impacta resultados.

La NIIF 9 eliminó el requisito cuantitativo de las pruebas de efectividad contemplado en NIC 39, en virtud del cual los resultados debían estar dentro del rango 80%-125%, permitiendo que la evaluación de la eficacia se alinee con la gestión del riesgo a través de la demostración de la existencia de una relación económica entre el instrumento de cobertura y la partida cubierta, y brinda la posibilidad de reequilibrar la relación de cobertura si el objetivo de gestión de riesgos permanece sin cambios. No obstante, debe seguir valorándose y reconociéndose en resultados la ineficacia retrospectiva.

Al aplicar por primera vez la NIIF 9, la compañía podía elegir como política contable seguir aplicando los requisitos de contabilidad de cobertura de la NIC 39, en lugar de los requisitos de la NIIF 9, hasta el momento en que se publique y adopte la normativa relativa a “macro-coberturas”. EECL escogió aplicar los nuevos requerimientos de la NIIF 9 en la fecha de su adopción, esto es, 1 de enero de 2018.

Al 1 de enero de 2018, la aplicación del nuevo modelo de contabilidad de coberturas no ha tenido impacto en los estados financieros consolidados del EECL.

NIIF 15 “Ingresos de actividades ordinarias procedentes de contratos con clientes”

Al 30 de junio de 2018, la Sociedad ha aplicado NIIF 15 Ingresos de Actividades Ordinarias procedentes de Contratos con Clientes. NIIF 15 introduce un enfoque de cinco pasos para el reconocimiento de ingresos. Se han agregado guías mucho más prescriptivas en NIIF 15 para tratar con escenarios específicos. Los detalles de estos nuevos requerimientos, así como también el impacto en los estados financieros consolidados de la Sociedad se describen más adelante.

NIIF 15 utiliza los términos ‘activo del contrato’ y ‘pasivo del contrato’ para describir lo que podría comúnmente ser conocido como ‘ingresos devengados’ e ‘ingresos diferidos’, sin embargo, la Norma no prohíbe a una entidad a usar descripciones alternativas en el estado de situación financiera. La Sociedad no ha adoptado la terminología utilizadas en NIIF 15 para describir esos saldos de balance.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

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

Esta norma requiere revelaciones más detalladas que las normas anteriores actuales con el fin de proporcionar información más completa sobre la naturaleza, importe, calendario y certidumbre de los ingresos y flujos de efectivo derivados de los contratos con clientes. Aparte de proporcionar revelaciones más extensas sobre las transacciones de ingresos de la Sociedad, la aplicación de NIIF 15 no ha tenido un impacto en la situación financiera o en el desempeño financiero de la Sociedad.

Durante el año 2017, EECL efectuó un proyecto de implementación, para identificar y medir los posibles impactos de la aplicación de la NIIF 15 en sus estados financieros consolidados.

Este proyecto identificó todos los flujos de ingresos de actividades ordinarias de Engie Energía Chile y sus filiales, conocimiento de las prácticas tradicionales del negocio, una evaluación exhaustiva de cada tipología de contratos con clientes y la determinación de la metodología de registro de estos ingresos bajo las normas vigentes.

Se evaluaron especialmente aquellos contratos que presentan aspectos claves de la NIIF 15 y características particulares de interés de EECL, tales como: identificación de las obligaciones contractuales; contratos con múltiples obligaciones y oportunidad del reconocimiento; contratos con contraprestación variable; componente de financiación significativo, análisis de principal versus agente; existencia de garantías de tipo servicio; y capitalización de los costos de obtener y cumplir con un contrato.

Como se señala en la Nota 3.17, el negocio principal de EECL es la Generación y Venta de energía eléctrica. Dada la naturaleza de los bienes y servicios ofrecidos y las características de los flujos de ingresos señaladas, EECL no identificó impactos en los estados financieros consolidados en el momento de la aplicación inicial de NIIF 15, es decir, al 1 de enero de 2018. Los tipos de ingresos y reconocimiento están descritos en la Nota 3.13.

CINIIF 22 “Transacciones en moneda extranjera y contraprestaciones anticipadas”

Esta interpretación aborda la forma de determinar la fecha de transacción a efectos de establecer el tipo de cambio a utilizar en transacciones en moneda extranjera, cuando la contraprestación se paga o se recibe antes de reconocer los ingresos, gastos o activos relacionados. A estos efectos, la fecha de la transacción es la fecha en que una entidad reconoce inicialmente el activo o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada.

La CINIIF 22 ha sido aplicada por el Grupo a contar de 2018 y no ha generado impactos en los estados financieros consolidados del Grupo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

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

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 16, Arrendamientos	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
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
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
Nuevas Interpretaciones	Fecha de aplicación obligatoria
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

NIIF 16 “Arrendamientos”

El 13 de enero de 2016, el IASB publicó NIIF 16 *Arrendamientos*. NIIF 16 introduce un modelo integral para la identificación de acuerdos de arrendamiento y los tratamientos contables tanto para los arrendatarios como para los arrendadores. Cuando se haga efectiva la aplicación de NIIF 16, ésta reemplazará las actuales guías para arrendamientos incluyendo NIC 17 *Arrendamientos* y las interpretaciones relacionadas.

NIIF 16 hace una distinción entre arrendamientos y contratos de servicios sobre la base de si un activo identificado es controlado por un cliente. La distinción entre arrendamiento operativo (fuera de balance) y arrendamientos financieros es removida para la contabilización de los arrendatarios, y es reemplazada por un modelo donde un activo por derecho a uso y un correspondiente pasivo tienen que ser reconocidos por los arrendatarios para todos los arrendamientos, excepto para arrendamientos de corto plazo y arrendamientos de activos de importe bajo.

El activo por derecho a uso es inicialmente medido al costo y posteriormente medido al costo (sujeto a ciertas excepciones) menos depreciación acumulada y pérdidas por deterioro, ajustado por cualquier remediación del pasivo por arrendamiento. El pasivo por arrendamiento es inicialmente medido al valor presente de los pagos por arrendamiento que no han sido pagados a esa fecha. Posteriormente, el pasivo por arrendamiento es ajustado por los intereses y los pagos del arrendamiento, así como también de las modificaciones del arrendamiento, entre otros. Adicionalmente, la clasificación de flujos de efectivo también se verá afectada dado que bajo NIC 17 los pagos de arrendamientos operativos se presentan como flujos de caja operacionales; mientras que bajo el modelo de NIIF 16, los pagos de arrendamiento serán divididos entre la porción de pagos de principal e intereses los cuales serán presentados como flujos de efectivo de financiamiento y operacionales, respectivamente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

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

En contraste con la contabilización para los arrendatarios, NIIF 16 mantiene sustancialmente los requerimientos contables de NIC 17 para los arrendadores, y continúa requiriendo a los arrendadores clasificar los arrendamientos ya sea como arrendamientos operativos o financieros.

Adicionalmente, NIIF 16 requiere revelaciones más extensas.

NIIF 16 es efectiva para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2019, se permite su aplicación anticipada para las entidades que apliquen NIIF 15 en o antes de la aplicación inicial de NIIF 16. Las entidades pueden aplicar NIIF 16 usando ya sea un enfoque de total aplicación retrospectiva o un enfoque modificado de aplicación retrospectiva. Si se escoge el último enfoque, una entidad no está obligada a re-exresar información financiera comparativa y el efecto acumulado de la aplicación inicial de NIIF 16 debe ser presentado como un ajuste al saldo inicial de utilidades retenidas (u otro componente de patrimonio, cuando sea apropiado).

La Administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 16, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que esta norma tendrá hasta que la Administración realice una revisión detallada.

CINIIF 23, Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias

El 7 de junio de 2017, el IASB emitió la CINIIF 23 "Incertidumbre sobre Tratamiento de Impuestos a las Ganancias". La Interpretación establece cómo determinar una posición tributaria cuando existe incertidumbre sobre el tratamiento para el impuesto a las ganancias.

CINIIF 23 exige a una entidad:

- (i) determinar si las posiciones tributarias inciertas son evaluadas de forma separada o como un conjunto;
- (ii) evaluar si es probable que la autoridad fiscal aceptará un incierto tratamiento tributario utilizado, o propuesto a ser utilizado, por una entidad en sus declaraciones de impuestos:
 - a. Si lo acepta, la entidad debe determinar su posición tributaria contable de manera consistente con el tratamiento tributario utilizado o planeado a ser utilizado en su declaración de impuestos.
 - b. Si no lo acepta, la entidad debe reflejar el efecto de incertidumbre en la determinación de su posición tributaria contable.

CINIIF 23 es efectiva para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2019. Las entidades pueden aplicar CINIIF 23, ya sea, de manera totalmente retrospectiva o una aplicación retrospectiva modificada sin re-expresión de información comparativa.

La Administración no ha tenido la oportunidad de considerar el potencial impacto de la adopción del nuevo marco conceptual

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 intermedios y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 30 de Junio de 2018.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas (continuación)

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**

La Sociedad evalúa periódicamente la probabilidad de pérdida de sus litigios y contingencias de acuerdo a las estimaciones realizadas por sus asesores legales. En los casos en que la Administración y los abogados de la Sociedad han opinado que se obtendrán resultados favorables o que los resultados son inciertos y los juicios se encuentran en trámite, no se han constituido provisiones al respecto.

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.

2.4 Entidades Filiales

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

- Tiene poder sobre la participada;
- Está 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.", "Central Termoeléctrica Andina S.A.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos S.A.", "Edelnor Transmisión S.A.", "Solairedirect Transmisión SpA", "SD Minera SpA", "Solairedirect Generación II SpA", "Solairedirect Generación VI SpA", "Solairedirect Generación IX SpA", "Solairedirect Generación XI SpA", y "Solairedirect Generación XV SpA" 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)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

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 Mantenidos para la Venta y Operaciones Discontinuadas. 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.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

2.6 Principios de Consolidación (continuación)

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).

2.8 Periodo Contable

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

- Estados de Situación Financiera Consolidada, por el período terminado al 30 de Junio de 2018 y el ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2017.
- Estados de Cambios en el Patrimonio, por los períodos terminados al 30 de Junio de 2018 y 2017.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados, por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de Junio de 2018 y 2017.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo, por los períodos terminados al 30 de Junio de 2018 y 2017.

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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

2.9 Conversión de Moneda Extranjera (continuación)

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

Moneda	30-06-2018	31-12-2017	30-06-2017
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso Chileno	651,2100	614,7500	664,2900
Euro	0,8565	0,8317	0,876
Yen	110,8400	112,5900	112,4300
Peso Argentino	28,9100	18,5695	16,6227
Libra Esterlina	0,7580	0,7388	0,7685



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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.

Los repuestos estratégicos son clasificados como Propiedad Planta y Equipos, distinguiendo los que serán utilizados para mantenimientos mayores y los que son necesarios para responder ante emergencias.

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 período 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 Junio de 2018 (no auditado)

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	40
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Obras Civiles	Vida útil años	25	50
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 Junio de 2018 (no auditado)

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 en los rubros de activos tangibles, activos intangibles y activos financieros, 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, entendiéndose por éste el valor actual de los flujos de caja futuros estimados. Para el cálculo del valor de recuperación del activo intangible, el valor en uso es el criterio utilizado por la Compañía en prácticamente la totalidad de los casos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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 y 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 puede 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
- 100% después de 20 años sin uso



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable (continuación)

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

3.7.2 Activos financieros

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

En el momento de reconocimiento inicial 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 Junio de 2018 (no auditado)

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 Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

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

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

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

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

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

La contabilización posterior de las coberturas de flujo de efectivo por cada filial de 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 Junio de 2018 (no auditado)

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 26)

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 Junio de 2018 (no auditado)

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 impositivos 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.

EECL analiza y toma en consideración todos los hechos y circunstancias relevantes al aplicar cada paso del modelo establecido por NIIF 15 a los contratos con sus clientes: (i) identificación del contrato, (ii) identificar obligaciones de desempeño, (iii) determinar el precio de la transacción, (iv) asignar el precio, y (v) reconocer el ingreso.

Además, EECL también evalúa la existencia de costos incrementales de la obtención de un contrato y los costos directamente relacionados con el cumplimiento de un contrato.

EECL reconoce los ingresos cuando se han cumplido satisfactoriamente los pasos establecidos en la NIIF 15 y es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir a la compañía.

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 Junio de 2018 (no auditado)

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 Comisión para el Mercado Financiero, 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 Junio de 2018 (no auditado)

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 Eléctrico Nacional (SEN), por lo que la generación de cada una de las unidades generadoras está definida por el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Por lo anterior, y dado que EECL opera sólo en el Sistema Eléctrico Nacional, 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 Junio de 2018 (no auditado)

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 Junio de 2018, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 1.971 MW en el Sistema Eléctrico Nacional, conformando aproximadamente del 8,3% del total de ese Sistema. La Sociedad cuenta con 2.293 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 Eléctrico Nacional se extiende desde Arica a Chiloé.

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 CEN, con el fin de operar el sistema a mínimo costo, preservando la seguridad del servicio. Para ello, el CEN 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 CEN. 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 Junio de 2018 (no auditado)

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 CEN 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 CEN. 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 CEN 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 1.971 MW en el Sistema Eléctrico Nacional (8,3%) de la potencia bruta total aportada en el sistema.

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 1.897 MW y otras centrales de menor tamaño que suman 74 MW, que se ubican en Arica e Iquique.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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 de 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 con una potencia instalada de 2 MW.

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

Para el cumplimiento de la normativa vigente, la Sociedad adquiere en el mercado los atributos de Energía Renovable No Convencional (ERNC).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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. y mantiene propiedad del 60% de la filial Inversiones Hornitos 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 Adquisición de filiales

Con fecha 29 de Marzo de 2018 la Sociedad adquirió las filiales “Solairedirect Transmisión SpA”, “SD Minera SpA”, “Solairedirect Generación II SpA”, “Solairedirect Generación VI SpA”, “Solairedirect Generación IX SpA”, “Solairedirect Generación XI SpA”, y “Solairedirect Generación XV SpA” a la Sociedad Francesa “Solairedirect S.A.S.”



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Efectivo en Caja	520	41
Saldos en Bancos	5.627	3.199
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	127.505	74.901
Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo	133.652	78.141

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 Junio de 2018 (no auditado)

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	30-06-2018	Tasa %	Vencimiento	31-12-2017
				kUSD			kUSD
Banco Consorcio	USD	2,60%	17-07-18	5.008	3,02%	08-01-18	3.015
Banco Consorcio	USD	2,70%	17-07-18	9.511	1,70%	11-01-18	3.251
Banco Consorcio	USD		-	0	2,00%	18-01-18	3.301
Banco Consorcio	USD		-	0	2,00%	29-01-18	2.000
Banco Corpbanca	USD	2,35%	05-07-18	7.007	2,85%	03-01-18	9.009
Banco Corpbanca	USD	2,30%	10-07-18	5.500	1,50%	11-01-18	3.251
Banco Corpbanca	USD	2,40%	10-07-18	3.501		-	0
Banco Corpbanca	USD	2,40%	11-07-18	5.001		-	0
Banco Corpbanca	USD	2,50%	18-07-18	3.001		-	0
Banco Santander	USD	2,55%	05-07-18	3.000	3,00%	08-01-18	13.014
Banco Santander	USD	2,24%	09-07-18	4.006	3,00%	11-01-18	1.250
Banco Santander	USD	2,60%	09-07-18	7.006		-	0
Banco Santander	USD	2,40%	10-07-18	3.000		-	0
Banco Santander	USD	2,60%	11-07-18	7.002		-	0
Banco Estado	USD		-	0	1,45%	11-01-18	3.550
Banco Chile	USD	2,60%	09-07-18	3.011	2,50%	10-01-18	4.901
Banco Chile	USD	2,65%	11-07-18	3.020	2,50%	11-01-18	8.001
Banco Chile	USD	2,70%	13-07-18	4.906	2,50%	18-01-18	1.000
Banco BBVA	USD	2,70%	09-07-18	7.005	2,90%	10-01-18	6.002
Banco BBVA	USD	2,40%	12-07-18	7.001		-	0
Banco BBVA	USD	2,20%	13-07-18	4.000		-	0
Banco BBVA	USD		-	0	1,25%	05-01-18	351
Banco BCI	USD	2,13%	05-07-18	9.001	2,78%	09-01-18	4.002
Banco BCI	USD	2,53%	05-07-18	7.007	2,57%	10-01-18	6.002
Banco BCI	USD	2,35%	09-07-18	5.008	2,76%	18-01-18	3.001
Banco BICE	USD	2,00%	05-07-18	13.003		-	0
Banco BICE	USD	2,00%	09-07-18	2.000		-	0
Total Consolidado				127.505			74.901



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1/1/2018 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30/06/2018 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 19)	748.332	0	(19.125)	(19.125)	0	0	0	0	0	0	20.709	749.916
Préstamos que devengan intereses (Nota 19)	100.138	50.000	0	50.000	0	0	0	0	0	0	1212	151.350
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	25.206	8.198	(18.195)	(9.997)	0	0	0	0	0	0	0	15.209
Total	873.676	58.198	(37.320)	20.878	0	0	0	0	0	0	21.921	916.475

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1/1/2017 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30/06/2017 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
												kUSD
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 19)	745.330	0	(19.125)	(19.125)	0	0	0	0	0	0	20.659	746.864
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	33.913	16.754	0	16.754	0	0	0	0	0	0	812	51.479
Total	779.243	16.754	(19.125)	(2.371)	0	0	0	0	0	0	21.471	798.343

(1) Saldo correspondiente a la porción corriente y no corriente

(2) Corresponde al devengamiento de intereses



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Fondos Mutuos	58	53
Forward (1)	477	2.792
Total Otros Activos Financieros	535	2.845

No Corriente

Detalle de Instrumentos	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Forward (1)	0	71
Total Otros Activos Financieros	0	71

(1) Ver detalle en Nota 20 – 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	30-06-2018	31-12-2017
		kUSD	kUSD
Banco Santander Río	USD	58	53
Total Fondos Mutuos		58	53

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	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	3.563	3.895
IVA Crédito Fiscal	3.066	13.653
Pago anticipado Contrato TGN (GNA A) (2)	2.199	2.257
Anticipos a Proveedores (3)	148	3.539
Gastos Diferidos	0	4.508
Otros	147	699
Total	9.123	28.551

(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 GNA A (Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.), por modificación de tipo de contrato de TF: Transporte de gas en condición de firme a TI: Transporte de gas en condición de interrumpible, por los servicios que se prestarán entre Mayo de 2014 y Diciembre 2019.

(3) Mayoritariamente incluye anticipos de repuestos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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 21 “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	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Facturas por Cobrar	115.808	119.732
Deudores Varios Corrientes	463	545
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	4.208	1.894
Total	120.479	122.171

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

Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Otros Deudores Varios	58	250
Total	58	250



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 30 de Junio de 2018, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 30 de Junio de 2018										
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Total
		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	kUSD
Deudores por operaciones de crédito corriente	106.092	7.214	2.336	120	255	5	18	114	3	2.657	118.814
Estimación incobrables	0	0	0	0	(209)	(5)	(18)	(114)	(3)	(2.657)	(3.006)
Deudores varios corrientes	521	0	0	0	0	0	0	0	0	0	521
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar corrientes	4.208	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4.208
Total	110.821	7.214	2.336	120	46	0	0	0	0	0	120.537



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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 2017, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de Diciembre 2017										
	Cartera al Día kUSD	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Total kUSD
		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	116.966	1.554	648	49	34	22	1	3	75	3.176	122.528
Estimación incobrables	0	0	0	(48)	(34)	(22)	(1)	(3)	(75)	(2.614)	(2.797)
Deudores varios corrientes	796	0	0	0	0	0	0	0	0	115	911
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(115)	(115)
Otras cuentas por cobrar corrientes	1.894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.894
Total	119.656	1.554	648	1	0	0	0	0	0	562	122.421



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

Tramos de Morosidad al 30 de Junio de 2018	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.020	110.821	1.020	110.821
Entre 1 y 30 días	-	0	208	7.214	208	7.214
Entre 31 y 60 días	-	0	67	2.336	67	2.336
Entre 61 y 90 días	-	0	17	120	17	120
Entre 91 y 120 días	-	0	69	255	69	255
Entre 121 y 150 días	-	0	4	5	4	5
Entre 151 y 180 días	-	0	31	18	31	18
Entre 181 y 210 días	-	0	11	114	11	114
Entre 211 y 250 días	-	0	2	3	2	3
Superior a 251 días	1	2.288	19	369	20	2.657
Total		2.288		121.255		123.543

Tramos de Morosidad al 31 de Diciembre de 2017	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.019	119.656	1019	119.656
Entre 1 y 30 días	-	0	62	1.554	62	1.554
Entre 31 y 60 días	-	0	17	648	17	648
Entre 61 y 90 días	-	0	7	49	7	49
Entre 91 y 120 días	-	0	8	34	8	34
Entre 121 y 150 días	-	0	6	22	6	22
Entre 151 y 180 días	-	0	3	1	3	1
Entre 181 y 210 días	-	0	7	3	7	3
Entre 211 y 250 días	-	0	4	75	4	75
Superior a 251 días	1	2.288	7	1.003	8	3.291
Total		2.288		123.045		125.333

Provisiones y Castigos	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	2.912	2.857
Provisión cartera no repactada	416	823
Recuperos del periodo	(170)	(824)
Castigos del período	(121)	0
Otros	(31)	56
Saldo final	3.006	2.912



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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 24 de abril de 2018, 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 2018 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.

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 primer semestre de 2018 este comité ha utilizado con cargo a este presupuesto U.F. 817.

Remuneraciones del Directorio	30-06-2018	30-06-2017
	kUSD	kUSD
Cristian Eyzaguirre, Director	57	52
Emilio Pellegrini, Director	29	52
Mauro Valdes, Director	57	52
Claudio Iglesias, Director	28	0
Total Honorarios por Remuneración del Directorio	171	156

Los directores de la Sociedad señores Philip De Cnudde, Pierre Devillers, Daniel Pellegrini y Hendrik De Buyserie renunciaron a su dieta por el desempeño de su cargo.

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el primer semestre de 2018, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 36 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Remuneraciones	1.447	1.189	677	669
Beneficios de corto plazo	695	250	363	1
Total	2.142	1.439	1.040	670

Los 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.

Para efectos comparativos la remuneración del personal clave para los periodos 2018 – 2017 sólo considera al Gerente General y Gerentes Corporativos.

10.2 Personal Clave de la Gerencia

Gerentes y Ejecutivos Principales	
Nombre	Cargo
Axel Levêque	Gerente General
Aníbal Prieto	Gerente Corporativo Jurídico
Enzo Quezada	Gerente Corporativo Comercial
Demián Talavera	Gerente Corporativo Gestión Portafolio
Rodrigo Cuadros	Gerente Corporativo de Desarrollo
Eduardo Milligan	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

En el mes de Junio de 2018 dejaron de pertenecer a la Sociedad los Gerentes Corporativos de Personal, Procesos y Tecnología, Nicky Vanlommel y el Gerente Corporativo de Generación, David Liste.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

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 son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2018	31-12-2017
					kUSD	kUSD
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	161	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	0	2.783
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	27	42
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	87	124
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	5.052	4.010
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	2	2
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	15
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	32	34
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	5	31
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	136	126
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	52	0
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Afiliada	CLP	14	15
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	1	1
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente					5.569	7.183

10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2018	31-12-2017
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	67.108	65.633
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente					67.108	65.633

(1) Préstamo otorgado a Trasmisora Eléctrica del Norte S.A., que devenga interés a tasa anual Libor 180 días + 2,7%, con plazo de vencimiento al 17 de julio de 2020.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	5.579	15.966
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	0	36
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	118	2.635
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	418	231
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	4.754	2.229
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	404	281
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	33	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	0	473
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	3.321	2.677
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	0	57
76.284.839-2	Laborelec Chile Spa	Chile	Matriz Común	EUR	65	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	93	84
76.579.088-3	Factory Soluciones SpA	Chile	Matriz Común	CLP	1	0
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	5
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes					14.786	24.674

10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	423	532
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes					423	532



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						30-06-2018		31-12-2017	
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	5.579	0	15.966	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	Reembolso de Gastos	1	0	36	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	196	196	335	335
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Recuperación de Gastos	1	0	44	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía, Potencia y Servicios	747	747	1.773	1.773
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	21.186	(21.186)	31.041	(31.041)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	25	0	51	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Compra de Gas	0	0	1.124	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Prestados	954	954	1.774	1.774
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía y Potencia	101	101	2.720	2.720
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Compra de Energía y Potencia	2.789	(2.789)	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	2	2	63	63
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Prestados	3	3	8	8
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Recibidos	110	(110)	494	(494)
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	Compra de Gas	315	(315)	0	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	Venta de Gas	315	315	0	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	10	10	17	17
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	34	34	71	71
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	94	(94)	137	(137)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	3.979	3.979	8.051	8.051
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	217	217	262	262
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	2	0	15	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A. *	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Compra de GNL	36.864	0	33.254	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A. *	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Recuperación de Gastos	198	0	0	0
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios	190	(24)	278	(179)
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	0	0	20	0

* A partir del mes de Julio la filial de ENGIE, GDF SUEZ LNG Supply S.A. fue adquirida por Global LNG, 100% de propiedad de Total S.A.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						30-06-2018		31-12-2017	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	Dividendos	4.754	0	10.611	0
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	289	0	651	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	119	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	177	0	364	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	2.263	(166)	7.411	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	4	0	0	0
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	Instrumentos de Derivados	417	(372)	1.077	135
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	162	0	1.182	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	206	(206)	70	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	1.486	(1.486)	31.842	1.957
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Servicios Prestados	195	(195)	688	688
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Recuperación de gastos	20	0	90	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	141	141	262	262
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Peajes	2505	(2.505)	47	(47)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Compra de Activo	0	0	2.677	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Venta de Energía y Potencia	138	138	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Leasing (Capital e Intereses)	3.863	(3.341)	0	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	21	0	0	0
0-E	Engie Energy Management SCRL	Bélgica	Matriz Común	USD	Compra de Carbón	0	0	6.659	0
0-E	Engie Energy Management SCRL	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	138	(138)
0-E	SSINERGIE blu.e	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	36	0	12	(12)
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía y Potencia	335	(335)	15	(15)
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía y Potencia	4	4	0	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Compra acciones	1	0	0	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Proyectos en Desarrollo	1.339	0	0	0
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía y Potencia	9	(9)	0	0
0-E	Engie SA	Francia	Matriz Común	USD	Servicios	6	(6)	0	0
76.592.461-8	Factory Contenidos SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	6	(6)	0	0
76.579.088-3	Factory Soluciones SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	1	(1)	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

10.7 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	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Materiales y Suministro Operación	113.101	114.231
Provisión Obsolescencia	(26.050)	(24.799)
Provisión Deterioro Repuestos *	(15.421)	(5.957)
Carbón	53.298	39.007
Petróleo Bunker N° 6	511	1.206
Petróleo Diesel	2.674	1.122
Cal Hidratada	6.953	852
Caliza – Biomasa - Arena Silice	1.331	2.552
GNL	5.100	1.163
Lubricantes	173	171
Total	141.670	129.548

* El incremento del período Kusd 9.464 corresponde a la provisión de deterioro de los repuestos asociados a las unidades 12 y 13 de Tocopilla.

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Saldo Inicial	24.799	20.315
Aumento provisión	1.251	4.484
Saldo Final	26.050	24.799

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
PPM	753	743
PPUA	0	10
Crédito Fuente Extranjera	459	451
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	5.606	10.898
Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM	0	113
Crédito Sence	138	0
Otros Impuestos por Recuperar	724	724
Total Impuestos por Recuperar	7.680	12.939

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente	16.622	8.580
Impuesto Único Artículo 21	0	530
Total Impuestos por Pagar	16.622	9.110



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Arriendo pagado por anticipado	0	4
Inversión en CDEC-SING Ltda.(1)	18	18
Aporte Consorcio Algae Fuels S.A. (2)	2.383	2.383
Aporte FONDEF (2)	211	211
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3)	582	1.634
Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Calama" (4)	3.258	3.114
Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares" (4)	1.381	0
Otros Proyectos en Desarrollo (4)	206	9
Otros	344	350
Total	10.544	9.884

(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. Estos son:

Parque Eólico Calama: Consiste en un proyecto eólico ubicado en la ciudad de Calama con una capacidad de 150 MW.

Plantas Solares: Proyectos Fotovoltaicos ubicados entre las regiones Arica y Parinacota y Atacama, en etapa temprana de desarrollo.

Otros Proyectos en Desarrollo: Consisten en 3 proyectos eólicos de un mínimo de 30 MW bajo el esquema Reverse Bid.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 14 – 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 Junio de 2018 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2017	Resultado devengado	Variación Reserva derivadas de cobertura al 30-06-2018	Total al 30-06-2018
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	80.746	4.556	6.658	91.960
Total				80.746	4.556	6.658	91.960

Resultado Devengado	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	4.556	1.595

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%	163.299	778.995	932.294	3.756	868.384	872.140	60.154	46.491	12.393	10.305



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION (continuación)

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 31 de Diciembre de 2017 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación %	Saldo al 31-12-2016 kUSD	Resultado devengado kUSD	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2017 kUSD	Total al 31-12-2017 kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1438.448	50,00%	83.350	1595	(4.199)	80.746
Total				83.350	1.595	(4.199)	80.746

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes kUSD	Activos no Corrientes kUSD	Total Activos kUSD	Pasivos Corrientes kUSD	Pasivos no Corrientes kUSD	Total Pasivos kUSD	Patrimonio Neto kUSD	Ingresos Ordinarios kUSD	Gastos Ordinarios kUSD	Ganancia (Pérdida) Neta kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	131.065	793.284	924.349	6.987	880.830	887.817	36.532	7.456	1.692	3.390



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017.

Activos Intangibles Neto	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	241.906	250.298
Servidumbres, neto	5.186	5.154
Total Neto	247.092	255.452

(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	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	13.063	12.822
Total Bruto	375.197	374.956

Amortización de Activos Intangibles	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(120.228)	(111.836)
Amortización, Servidumbres	(7.877)	(7.668)
Total Amortización	(128.105)	(119.504)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2018 y ejercicio 2017.

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
	01-01-2018		30-06-2018	31-12-2017		30-06-2018	30-06-2018	30-06-2018
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(111.836)	(8.392)	0	(120.228)	241.906
Servidumbres	12.822	241	13.063	(7.668)	(209)	0	(7.877)	5.186
TOTALES	374.956	241	375.197	(119.504)	(8.601)	0	(128.105)	247.092

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
	01-01-2017		31-12-2017	31-12-2016		31-12-2017	31-12-2017	31-12-2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(95.055)	(16.781)	0	(111.836)	250.298
Servidumbres	12.822	0	12.822	(7.248)	(420)	0	(7.668)	5.154
TOTALES	374.956	0	374.956	(102.303)	(17.201)	0	(119.504)	255.452

La amortización de los activos intangibles es registrada en el rubro costo de venta del estado de resultados (Nota 30).

En diciembre de 2009, producto de la adquisición de las sociedades indicadas en la Nota 16, la Sociedad reconoció, de acuerdo a NIIF 3 “Combinación de Negocio”, activos intangibles asociados a contratos con clientes de las sociedades Central Termoeléctrica Andina S.A. (CTA) e Inversiones Hornitos S.A. (CTH).

Estos 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.

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 Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 16 – 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.

Plusvalía	Saldo al	Saldo al
	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	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 Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

Como consecuencia de la fusión, la Compañía es controladora de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Además es propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A. e Inversiones Hornitos 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 Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos al 30 de Junio de 2018 son los siguientes:

Movimientos Año 2018	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	897.101	37.469	178.887	2.607.261	31.434	398.546	11.482	194.046	4.356.226
Depreciación Acumulada	0	0	(65.231)	(1.322.938)	(24.322)	(241.819)	(8.180)	(132.512)	(1.795.002)
Deterioro	0	0	(446)	(353)	(5)	(14.925)	0	(2.000)	(17.729)
Saldo Inicial al 01-01-2018	897.101	37.469	113.210	1.283.970	7.107	141.802	3.302	59.534	2.543.495
Reclasificación Valor Bruto	0	0	23.396	(23.406)	35	(35)	0	10	0
Reclasificación Depreciación Acumulada	0	0	(17.405)	17.413	(26)	26	0	(8)	0
Nuevo Saldo Inicial al 01-01-2018	897.101	37.469	119.201	1.277.977	7.116	141.793	3.302	59.536	2.543.495
Adiciones	131.669	0	0	717	0	0	38	58.866	191.290
Bajas	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Deterioro *	0	0	(207)	(61.040)	(127)	(1)	0	(198)	(61.573)
Gastos por Depreciación	0	0	(3.329)	(40.532)	(1.661)	(4.126)	(297)	(6.983)	(56.928)
Cierre Obras en Curso	(11.282)	0	0	958	0	10.146	0	178	0
Cambios, Total	120.387	0	(3.536)	(99.897)	(1.788)	6.019	(259)	51.863	72.789
Saldo Final 30-06-2018	1.017.488	37.469	115.665	1.178.080	5.328	147.812	3.043	111.399	2.616.284

* La Comisión Nacional de Energía autorizó la desconexión de las unidades 12 y 13 a contar del mes de abril de 2019 y como consecuencia de dicha autorización, la Sociedad decidió efectuar un ajuste contable negativo por menor valor de activos, registrando en resultados un efecto de kUSD 61.573 (Ver Nota 34).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2017 son los siguientes:

Movimientos Año 2017	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	512.425	35.345	171.816	2.588.890	28.515	381.803	11.214	156.643	3.886.651
Depreciación Acumulada	0	0	(59.008)	(1.241.144)	(20.613)	(218.873)	(7.857)	(114.655)	(1.662.150)
Deterioro	0	0	(446)	(353)	(5)	(14.925)	0	(2.000)	(17.729)
Saldo Inicial al 01-01-2017	512.425	35.345	112.362	1.347.393	7.897	148.005	3.357	39.988	2.206.772
Adiciones	424.399	1.462	55	2.425	280	381	555	22.686	452.243
Bajas	0	0	0	0	(1)	0	(1)	0	(2)
Gastos por Depreciación	0	0	(5.775)	(81.520)	(3.734)	(8.022)	(609)	(15.858)	(115.518)
Cierre Obras en Curso	(39.723)	662	6.568	15.672	2.665	1.438	0	12.718	0
Cambios, Total	384.676	2.124	848	(63.423)	(790)	(6.203)	(55)	19.546	336.723
Saldo Final 31-12-2017	897.101	37.469	113.210	1.283.970	7.107	141.802	3.302	59.534	2.543.495



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	843.020	737.749
Construcción en Curso Puerto Andino Mejillones	114.226	101.981
Construcción en Curso Otros	60.242	57.371
Terrenos	37.469	37.469
Edificios	115.665	113.210
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	88.524	100.360
Centrales Termoeléctricas	886.070	971.467
Centrales Diesel	1.215	1.238
Centrales Hidroeléctricas	294	324
Centrales Fotovoltaicas	20.469	20.936
Gasoductos	147.350	153.888
Puertos	34.158	35.757
Equipamiento de Tecnología de la Información	5.328	7.107
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	143.272	136.671
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	4.540	5.131
Vehículos de Motor	3.043	3.302
Activos en Leasing		
Edificios	12.557	0
Lineas de Transmisión y Subestaciones	47.804	5.613
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.942	0
Otras Propiedades, Planta y Equipo	47.096	53.921
Total Propiedades, Planta y Equipos	2.616.284	2.543.495



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, es el siguiente (continuación):

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Construcción en Curso		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	843.020	737.749
Construcción en Curso Puerto Andino Mejillones	114.226	101.981
Construcción en Curso Otros	60.242	57.371
Terrenos	37.469	37.469
Edificios	202.284	178.887
Planta y Equipos		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	299.118	316.997
Centrales Termoeléctricas	1.706.523	1.710.372
Centrales Diesel	41.628	41.628
Centrales Hidroeléctricas	6.426	6.426
Centrales Fotovoltaicas	22.649	22.649
Gasoductos	427.533	427.530
Puertos	81.659	81.659
Equipamiento de Tecnología de la Información	31.459	31.434
Instalaciones Fijas y Accesorios		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	348.159	337.935
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	60.576	60.611
Vehículos de Motor	11.485	11.482
Activos en Leasing		
Edificios	12.716	0
Lineas de Transmisión y Subestaciones	52.386	9.540
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.990	0
Otras Propiedades, Planta y Equipo	184.013	184.506
Total Propiedades, Planta y Equipos	4.547.561	4.356.226



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, es el siguiente (continuación):

Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Depreciación Acumulada, Edificios	(85.966)	(65.231)
Depreciación Acumulada, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(210.594)	(216.637)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(759.413)	(738.905)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(40.060)	(40.037)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(6.132)	(6.102)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(2.180)	(1.713)
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(280.183)	(273.642)
Depreciación Acumulada Puertos	(47.501)	(45.902)
Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(25.999)	(24.322)
Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(189.961)	(186.339)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(56.036)	(55.480)
Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor	(8.442)	(8.180)
Depreciación Acumulada, Activos en Leasing		
Depreciación Acumulada, Edificios	(159)	0
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(4.582)	(3.927)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo	(48)	0
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(134.719)	(128.585)
Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos	(1.851.975)	(1.795.002)

Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Deterioro de Valor, Edificios	(653)	(446)
Deterioro de Valor, Planta y Equipos		
Depreciación Acumulada Centrales Diesel	(353)	(353)
Depreciación Acumulada Centrales Termoeléctricas	(61.040)	0
Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(132)	(5)
Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	(14.926)	(14.925)
Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(2.198)	(2.000)
Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos	(79.302)	(17.729)

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

Las Propiedades Plantas y Equipos se encuentran valoradas a su costo amortizado que no difiere significativamente de su valor razonable.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 17 – 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.

17.1 Costos de Financiamiento Capitalizados

Proyecto	Tasa de interés	30-06-2018	31-12-2017
		kUSD	kUSD
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	68.321	47.291
Total		68.321	47.291

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

17.2 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing financiero, arrendatario	30 de junio de 2018		
	Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.927	1.096
Entre 1 año y cinco años	28.093	22.497	5.596
Más de cinco años	101.837	49.258	52.579
Total	136.953	77.682	59.271

NOTA 18 – 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.

Nuestra filial en Argentina considera los efectos producidos impositivamente producto de que el 29 de diciembre de 2017 fue publicada la Ley 27.430 por la que se modifica la Ley del Impuesto a la Renta

La principal modificación al régimen de Impuesto de Sociedades es el siguiente:

- El artículo 69 de la LIG (Ley de Impuesto a las Ganancias) consiste en reducir la tasa del impuesto de sociedades del 35% al 25% (también aplicable a los establecimientos permanentes). Sin embargo, la reducción se realiza por etapas. El calendario de reducción de impuestos es el siguiente, de conformidad con el artículo 86 de la Ley 27.430:

1. para los años fiscales que comienzan entre el 1 de enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2019, la tasa corporativa es del 30%; y
 2. para los ejercicios fiscales a partir del 1 de enero de 2020, la tasa del impuesto de sociedades será del 25%.
- El capítulo II de LIG establece la retención de impuestos sobre la distribución de beneficios por parte de entidades residentes y empresas asimiladas. La retención se aplica cuando los beneficiarios de la distribución son personas residentes o no residentes. La tasa de pago se corresponde con la tasa del impuesto corporativo. La distribución de las ganancias ha estado sujeta a una tasa de impuesto corporativo del 35% que no está sujeta a retención fiscal. La distribución de las ganancias (enero de 2010 y 31 de enero de 2019) está sujeta a una tasa de retención de impuestos del 7%. Finalmente, una tasa de impuesto a las sociedades del 25% (años fiscales a partir del 1 de enero de 2020) estará sujeta a una tasa de retención del 13%. Se establecen tasas equivalentes para la distribución de ganancias por establecimientos permanentes.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

Ejercicios cerrados	Tasa societaria	Tasa sobre utilidades y dividendos	Efecto cuantitativo	Impuesto teórico
Hasta 2017	35,00%	0	0	35,00%
2018 y 2019	30,00%	7,00%	7% de 70 = 4,9	34,90%
2020 en adelante	25,00%	13,00%	13% de 75 = 9,75	34,75%

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

Activos por Impuestos Diferidos	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	10.542	11.002
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	37.965	19.800
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	5.167	5.271
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	792	832
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	675	697
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	5.748	6.269
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	0	0
Activos por Impuestos Diferidos	60.889	43.871

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.

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

Pasivos por Impuestos Diferidos	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	102.162	100.140
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.112	1.112
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	74.856	77.537
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	25.047	25.278
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	43.761	42.220
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	15.555	15.595
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	5.609	6.467
Pasivos por Impuestos Diferidos	268.102	268.349

Los Impuestos diferidos se presentan en el balance como se indica a continuación:

	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Activos no corrientes	2.173	2.195
Pasivos no corrientes	209.386	226.673
Neto	207.213	224.478



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: (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	2013-2018
Argentina	2014-2018

18.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 30 de Junio de 2018 y 2017 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

18.3.1 Consolidado

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2018		2017		2018		2017	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 25,5%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 25,5%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	13.532	27,00	19.408	25,50	(1.685)	27,00	11.841	25,50
Gastos no aceptados	0	0,00	1.621	2,13	(184)	(0,43)	893	1,89
Diferencias permanentes VP Filiales	(1.230)	(2,45)	0	0,00	(491)	(1,14)	0	0,00
Otras diferencias permanentes	(975)	(1,95)	(1.037)	(1,36)	(1.021)	(1,93)	(187)	(0,70)
Total Diferencias Permanentes	(2.205)	(4,40)	584	0,77	(1.696)	(3,50)	706	1,19
Gasto por Impuesto a la Renta	11.327	22,60	19.992	26,27	(3.381)	23,50	12.547	26,69

18.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2018		2017		2018		2017	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 25,5%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 25,5%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero	13.053	27,00	18.878	25,50	(1.918)	27,00	11.565	25,50
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(1.230)	(2,52)	0	0,00	(491)	(1,19)	0	0,00
Otras Diferencias Permanentes	(2.240)	(4,82)	520	0,50	(2.286)	(4,80)	449	0,25
Total Diferencias Permanentes	(3.470)	(7,34)	520	0,50	(2.777)	(5,99)	449	0,25
Gasto por Impuesto a la Renta	9.583	19,66	19.398	26,00	(4.695)	21,01	12.014	25,75



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

18.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

18.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2018		2017		2018		2017	
	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	479	35,00	530	35,00	233	35,00	276	35,00
Gastos No Aceptados	0	0,00	1.621	107,00	(184)	(26,17)	893	6,72
Otras Diferencias Permanentes	1.265	92,48	(1.557)	(102,80)	1.265	92,48	(636)	(24,06)
Total Diferencias Permanentes	1.265	92,48	64	4,20	1.081	66,31	257	(17,34)
Gasto por Impuesto a la Renta	1.744	127,48	594	39,20	1.314	101,31	533	17,66

18.3.4 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	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	31.467	17.767	17.922	11.794
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	(4.165)	1.270	(4.165)	1.270
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	(17.265)	334	(17.748)	(1.568)
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	48	(99)	57	17
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	(61)	1.235	(548)	692
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	1.303	(515)	1.101	342
Total	11.327	19.992	(3.381)	12.547

18.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(1.303)	515	(1.101)	(342)
Total	(1.303)	515	(1.101)	(342)

18.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 30 de Junio de 2018 kUSD 109.108

Al 30 de Junio de 2017 kUSD 66.814



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 30 de Junio de 2018 y al 31 de diciembre de 2017, los otros pasivos financieros son los siguientes:

Otros Pasivos Financieros	30-06-2018		31-12-2017	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos que devengan intereses (nota 19)	169.365	791.172	117.057	731.413
Derivados de cobertura (ver nota 21)	3.085	0	242	0
Total	172.450	791.172	117.299	731.413

Préstamos que devengan intereses

Clases de préstamos que devengan intereses	30-06-2018		31-12-2017	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos bancarios	151.350	0	100.138	0
Obligaciones con público	16.919	732.997	16.919	731.413
Obligaciones por leasing (ver nota 17.2)	1.096	58.175	0	0
Total	169.365	791.172	117.057	731.413



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito del Perú (1)	Perú	USD	Bullet	1,690	1,690	15.243	0	0	15.055	15.243	15.055
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito e Inversiones (1)	Chile	USD	Bullet	1,483	1,483	60.853	0	0	60.165	60.853	60.165
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	1,745	1,745	0	0	25.236	24.918	25.236	24.918
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (3)	Chile	USD	Bullet	2,624	2,624	0	0	40.011	0	40.011	0
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (4)	Chile	USD	Bullet	2,810	2,810	0	0	10.007	0	10.007	0
Préstamos que Devengan Intereses, Total										76.096	0	75.254	100.138	151.350	100.138

(1) Los créditos de corto plazo por USD 60 millones con BCI y USD 15 millones con BCP devengan intereses a tasa fija, vencen en julio de 2018 y se encuentran documentados con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

(2) El crédito de corto plazo por USD 25 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, vence en octubre de 2018 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

(3) El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, vence en marzo de 2019, y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

(4) El crédito de corto plazo por USD 10 millones con Banco Estado devenga interés a tasa fija, vence en abril de 2019 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.2 Obligaciones con el Público

19.2.1 Obligaciones con el Público, corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	10.313	10.313	0	0	10.313	10.313
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	6.606	6.606	0	0	6.606	6.606
Obligaciones con el Público, Total										16.919	16.919	0	0	16.919	16.919

19.2.2 Obligaciones con el Público, no corriente

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	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 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	467.500	0	0	396.435	395.677	0	0	396.435	395.677
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	460.250	0	0	0	0	336.562	335.736	336.562	335.736
Obligaciones con el Público, Total											0	0	396.435	395.677	336.562	335.736	732.997	731.413

- (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 Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2018

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	30-06-2018 kUSD	30-06-2018 kUSD	30-06-2018 kUSD	30-06-2018 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	467.500	22.500	45.000	400.000	0	467.500
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	460.250	15.750	31.500	31.500	381.500	460.250
Total										927.750	38.250	76.500	431.500	381.500	927.750

Año 2017

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	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 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	478.750	22.500	45.000	411.250	0	478.750
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	468.125	15.750	31.500	31.500	389.375	468.125
Total										946.875	38.250	76.500	442.750	389.375	946.875



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, 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:

Cobertura Tipo de cambio	30-06-2018				31-12-2017			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Cobertura flujos de caja	477	0	3.085	0	2.792	71	242	0
Total	477	0	3.085	0	2.792	71	242	0

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

Detalle de Instrumentos de Cobertura	Descripción de Instrumento de Cobertura	Descripción de Instrumentos contra los que se cubre	Valor Razonable de Instrumentos contra los que se cubre		Naturaleza de Riesgos que están cubiertos
			30-06-2018	31-12-2017	
			kUSD	kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Obligaciones en moneda local	36.000	0	Flujos de caja
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	13.997	32.063	Flujos de caja
Swap	Precio Commodity	Contratos de energía	13.237	3.729	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo 2018 y ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2017, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 20 – 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 a la reducción de la variabilidad de los flujos de caja denominados en una moneda distinta a la funcional (USD), 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	30-06-2018	30-06-2018	31-12-2017	31-12-2017
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
Efectivo y equivalentes al efectivo				
Efectivo en caja	520	520	41	41
Saldos en Bancos	5.627	5.627	3.199	3.199
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	127.505	127.505	74.901	74.901
Activos financieros				
Otros activos financieros	535	535	53	53
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	120.479	120.479	122.171	122.171
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	5.569	5.569	7.183	7.183
Pasivos financieros				
Otros pasivos financieros	963.622	759.645	848.712	810.180
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	139.676	139.676	161.218	161.218
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	15.209	15.209	25.206	25.206

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	30-06-2018	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	477	477	0	0
Total	477	477	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	3.089	3.089	0	0
Total	3.089	3.089	0	0
Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable				
	31-12-2017	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Activos Financieros				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	2.863	2.863	0	0
Total	2.863	2.863	0	0
Pasivos Financieros				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	242	242	0	0
Total	242	242	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 20 – 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 IFRS 9. 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: -50 bps
Escenario 2: -25 bps
Escenario 3: -15 bps
Escenario 4: +15 bps
Escenario 5: +25 bps
Escenario 6. +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 prospectiva 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 Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 21 – 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 semestralmente 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

21.1 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, éste se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “*commodities*” y otros riesgos de precios (como el precio de 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.

21.1.1 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 periodo terminado al 30 de Junio de 2018, EECL mantiene contratos de cobertura (“forward”) con bancos con el fin de disminuir fluctuaciones de tipo de cambio dólar/peso, 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, salvo que sea necesario un porcentaje distinto para mantener un calce natural de activos y pasivos por moneda. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en monedas distintas al dólar. Al 30 de junio de 2018, un 97,24% 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 Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

21.1.2 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 obligaciones a tasa fija o 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 Junio de 2018, la deuda financiera consolidada de EECL se encontraba denominada en un 100% a tasa fija.

	30-06-2018	31-12-2017
Tasa de interés fijo	100,00%	100,00%
Tasa de interés variable	0,00%	0,00%
Total	100%	100%

21.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, EECL y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.

21.3 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 contratos 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 ha tenido como política introducir en 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 ha procurado alinear sus costos de abastecimiento con los ingresos asociados a sus ventas de energía contratada. Sin embargo, la compañía, en su plan de transformación energética, ha considerado privilegiar la indexación de tarifas a la variación de los índices de precios al consumidor por sobre la indexación a precios de combustibles, con lo que podría temporalmente aumentar su exposición al riesgo de precios de *commodities* hasta el momento en que cuente con una base de activos de generación renovable suficiente para respaldar los contratos de suministro indexados a la inflación. La empresa ha tomado contratos de productos derivados para cubrir las exposiciones de sus resultados y flujos de caja ante la volatilidad de precios de los combustibles. Por ello su exposición al riesgo de *commodities* se encuentra mitigada en gran medida, por lo que no se realizan actualmente análisis de sensibilidad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

21.4 Riesgo de Crédito

Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos

La mayor parte de nuestras ventas corresponden a grandes clientes mineros y a compañías de distribución de electricidad. Estas ventas son reguladas por contratos de largo plazo, lo que genera como consecuencia depender de la capacidad financiera de estos clientes y del cumplimiento de sus obligaciones contractuales.

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

21.5 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.

21.6 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.

21.7 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.

Al 30 de Junio de 2018, la compañía tenía vencimientos de deuda por un total de USD 100 millones en el año 2018, USD 50 millones en el año 2019 y luego no presenta vencimientos significativos sino hasta el año 2021. La sociedad cuenta con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que, en conjunto con la cantidad de USD 200 millones disponible para girar bajo una línea de crédito comprometida de largo plazo con los bancos Mizuho, BBVA, Citibank, Caixabank y HSBC, exceden con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. 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 Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

21.8 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. 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.

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 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, equipos contratistas y responsabilidad civil contratista.

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).

21.9 Clasificación de Riesgo

Al 30 de Junio de 2018, 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+	Positiva	1° Clase Nivel 2
Fitch Ratings	AA-	Estable	1° Clase Nivel 2

En cuanto a la Clasificación de Riesgo Internacional, Fitch Ratings ratificó la clasificación de deuda de largo plazo de Engie Energía Chile en BBB con perspectiva estable en junio de 2018, mientras que Standard & Poor's ha mantenido la clasificación de la compañía en BBB con perspectiva estable desde julio de 2017. En cuanto a la Clasificación de Riesgo en la escala Nacional, Fitch Ratings subió la clasificación de solvencia a AA- con perspectiva estable en junio de 2018, mientras que, en diciembre de 2017, Feller Rate confirmó la clasificación de solvencia de la compañía en A+ cambiando la perspectiva de Estable a Positiva. Ambas agencias mantienen las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 22 – 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	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	0	829
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	93.483	111.123
Dividendos por Pagar	4.994	14.293
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	41.199	34.973
Total	139.676	161.218

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 22 - CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR (continuación)

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						30-06-2018 kUSD	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	817	0	0	0	0	0	817	30
Servicios	125.090	0	0	0	0	0	125.090	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	4.994	0	4.994	365
Total kUSD	125.907	0	0	0	4.994	0	130.901	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						30-06-2018 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	1.235	218	112	2	37	95	1.699
Servicios	4.002	899	36	649	406	1.084	7.076
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	5.237	1.117	148	651	443	1.179	8.775

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2017 kUSD	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	17.637	0	0	0	0	0	17.637	30
Servicios	113.568	0	0	0	0	0	113.568	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	14.293	0	14.293	150
Total kUSD	131.205	0	0	0	14.293	0	145.498	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2017 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	456	217	31	15	28	21	768
Servicios	12.381	1.604	527	105	35	300	14.952
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
Total kUSD	12.837	1.821	558	120	63	321	15.720



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Provisión de Vacaciones	5.760	5.571
Provisión Bonificación Anual	3.545	6.952
Descuentos Previsionales y de Salud	805	725
Retención Impuestos	313	388
Otras Remuneraciones	744	1.109
Total	11.167	14.745

NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	30-06-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
IVA débito fiscal	1.557	3.926
Impuestos de retención	719	808
Ingresos anticipados (1)	24.442	975
Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (2)	264	264
Total	26.982	5.973

(1) Acuerdo comercial con la compañía trasandina YPF para abastecer con gas natural entre julio y septiembre de este año, la demanda energética doméstica de ese país.

(2) Producto de la venta de la filial Engie Gas Chile SpA, 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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)		
Saldo inicial	1.054	1.234
Movimiento	(379)	(180)
Subtotal	675	1.054
(1) Ver Nota 39.5 c)		
Inspección General Unidades		
Inspección General CTA	1.417	1.417
Inspección General CTH	1.508	3.099
Subtotal	2.925	4.516
Contrato GTA		
Saldo Inicial	1.258	1522
Movimiento	(133)	(264)
Subtotal	1.125	1.258
Total	4.725	6.828

NOTA 26 – 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	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Indemnización por Años de Servicio	248	267
Total	248	267

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Saldo Inicial	267	240
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	0	0
Costo Beneficio del Plan Definido	0	0
Pagos del Periodo	0	0
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	(19)	27
Total	248	267



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS (continuación)

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	12	12	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	13	13	Egresos ordinarios y gastos de administración
Total	25	25	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	30-06-2018	31-12-2017
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 27 – 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 Junio de 2018.

Otras Reservas del Patrimonio	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	(2.724)	(5.343)
Total	324.319	321.700

(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.

27.1 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 Comisión para el Mercado Financiero, el Directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuable será lo que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

La utilidad distribuable al 30 de Junio de 2018 y 2017, fue de kUSD 35.244 y kUSD 51.159, respectivamente.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 27 – PATRIMONIO (Continuación)

27.1 Política de Dividendos (continuación)

El 24 de Abril de 2018 la Junta de Accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 30% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2017, por la cantidad total de kUSD 30.424.

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 Junio de 2018 y 2017, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 10.738 y kUSD 15.348 respectivamente.

Dividendos	30-06-2018
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2017	30.259
Dividendos pagados año 2017	(30.424)
Provisión 30% legal año 2018	(10.573)
Total Dividendos	(10.738)

Dividendos	30-06-2017
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2016	12.849
Dividendos por pagar año 2016	(12.849)
Provisión 30% legal año 2017	(15.348)
Total Dividendos	(15.348)

27.2 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 Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

El siguiente es el detalle de la participación de la Sociedad no controladora, Inversiones Punta Rieles Ltda., en la filial Inversiones Hornitos Ltda., al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017.

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			
			30-06-2018	31-12-2017	30-06-2018	31-12-2017	Enero-Junio		Abril-Junio	
			%	%	kUSD	kUSD	2018	2017	2018	2017
							kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,00%	40,00%	72.771	73.978	3.548	4.958	1.145	2.401
Total					72.771	73.978	3.548	4.958	1.145	2.401

Dividendos Participación no Controladora	30-06-2018 kUSD
Total dividendos	11.886
Pago atribuible al controlador (ENGIE)	(7.131)
Total Dividendos Atribuible a la Participación no Controladora	4.755



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	563.151	484.969	284.898	246.706
Venta y transporte de gas	4.989	3.411	2.377	1.578
Venta de Combustible	757	304	0	167
Venta de peajes	24.747	33.253	10.369	17.879
Arriendo instalaciones	152	80	37	60
Servicios Portuarios	3.834	4.392	2.264	2.302
Otras ventas - ingresos	5.750	4.032	4.325	2.974
Total	603.380	530.441	304.270	271.666

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	Enero-Junio		Enero-Junio		Abril-Junio		Abril-Junio	
	2018	%	2017	%	2018	%	2017	%
	kUSD		kUSD		kUSD		kUSD	
Grupo CODELCO	142.277	23,58%	165.863	31,27%	74.275	24,41%	84.057	30,94%
Regulados EMEL	88.020	14,59%	118.051	22,26%	30.905	10,16%	62.216	22,90%
Regulados (Centro Sur SEN)	122.944	20,38%	0	0,00%	71.147	23,38%	0	0,00%
Grupo AMSA (1)	122.376	20,28%	123.445	23,27%	60.552	19,90%	60.990	22,45%
El Abra	36.963	6,13%	29.288	5,52%	18.487	6,08%	13.856	5,10%
Grupo GLENOCORE	42.697	7,08%	35.000	6,60%	21.006	6,90%	17.454	6,42%
Otros clientes	48.103	7,97%	58.794	11,08%	27.898	9,17%	33.093	12,18%
Total Ventas	603.380	100,00%	530.441	100,00%	304.270	100,00%	271.666	100,00%

(1) Minera Zaldivar SpA, Minera Michilla SpA, Centinela y Antucoya son operadas por el Grupo AMSA.

	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Ventas de energía y potencia	563.151	484.969	284.898	246.706
Otros ingresos	40.229	45.472	19.372	24.960
Total Ventas	603.380	530.441	304.270	271.666



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 30 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Costos de combustibles y lubricantes	183.936	175.691	92.018	87.466
Costos de energía y potencia	128.057	115.007	70.254	60.268
Sueldos y salarios	14.427	12.975	7.079	6.716
Beneficios anuales	3.928	4.813	1.524	1.999
Otros beneficios del personal	4.175	4.171	2.315	1.912
Obligaciones post empleo	11	11	0	0
Costo Venta Combustibles	5.036	3.077	2.761	1.904
Transporte de Gas	1.965	1.496	1.153	749
Servicio Muelle	6.050	6.507	1.666	3.709
Servicios de Mantenimiento y Reparación	4.577	3.103	2.253	1.109
Servicios de Terceros	8.320	3.983	4.449	1.461
Asesorías y Honorarios	521	885	417	819
Operación y Mantenimiento Gasoductos	2.290	1.979	1.395	930
Costo Peaje	25.672	21.586	12.678	11.518
Depreciación propiedad, planta y equipo	55.036	55.072	27.332	27.954
Depreciación repuestos	1.250	1.681	428	788
Amortización Intangibles	8.601	8.600	4.301	4.300
Contribuciones y patentes	2.175	1.305	1.008	648
Seguros	4.378	6.414	2.208	3.155
Otros egresos	8.797	13.813	316	6.486
Total	469.202	442.169	235.555	223.891



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Arriendos	196	194	97	97
Venta de agua	1.339	1.241	671	601
Recupero incobrables	170	218	111	26
Venta de propiedades, planta y equipo	0	33	0	33
Venta de materiales	108	22	6	20
Recupero Siniestro El Aguila Arica	117	0	117	0
Recupero Siniestro Unidad 3 Mejillones	735	0	735	0
Recupero Parcial Siniestro Unidad 16 Tocopilla	4.000	10.000	4.000	10.000
Otros Ingresos	636	346	233	174
Total	7.301	12.054	5.970	10.951

NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Sueldos y salarios	7.575	6.568	3.785	3.412
Beneficios anuales	1.420	1.883	627	939
Otros beneficios del personal	1.512	1.117	1.012	519
Obligaciones post empleo	14	14	0	0
Servicios de terceros y asesorías	3.567	2.417	1.424	442
Honorarios	26	155	4	(17)
Depreciación propiedad, planta y equipo	1.892	2.063	941	994
Contribuciones y patentes	96	75	48	39
Seguros	3	5	1	(9)
Otros	3.457	3.133	1.522	1.715
Total	19.562	17.430	9.364	8.034

NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

Gastos del Personal	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Sueldos y salarios	22.002	19.543	10.864	10.128
Beneficios anuales	5.348	6.696	2.151	2.938
Otros beneficios del personal	5.687	5.288	3.327	2.431
Obligaciones post empleo	25	25	0	0
Total	33.062	31.552	16.342	15.497



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 34 – OTROS GASTOS (INGRESOS)

Otros Gastos (Ingresos)

Otros Gastos (Ingresos)	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Baja por Venta de Propiedades, Planta y Equipo	0	1	0	1
Deterioro Económico	71.037	(1)	71.037	(1)
Deudas Incobrables	416	0	243	0
Multas Fiscales	0	62	0	5
Gastos por cargo público	1.216	0	68	0
Otros Gastos	0	207	0	207
Total	72.669	269	71.348	212

NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS

Ingresos Financieros

Ingresos Financieros	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Intereses financieros	3.021	1.355	1.823	650
Intereses por operaciones sw ap	0	533	0	246
Total	3.021	1.888	1.823	896

NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS

Costos Financieros

Costos Financieros	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Intereses Financieros	2.138	7.755	839	3.290
Intereses financieros leasing	2.990	0	1.495	0
Total	5.128	7.755	2.334	3.290



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO

El detalle de los rubros de activos y pasivos que dan origen a diferencias de cambios y resultados por unidades de reajuste son los siguientes al 30 de Junio de 2018 y 2017.

Diferencias de Cambio	Moneda	Enero-Junio		Abril-Junio	
		2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Activos					
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	170	(73.050)	(468)	(41.322)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	(271)	5.927	(297)	2.245
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	(181)	89	(157)	3
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	UF	0	66.447	0	39.207
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	(1.078)	1.201	(1.344)	(274)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	(158)	80	(221)	73
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	(1)	19	(1)	18
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	YEN	0	(2)	0	(6)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	Peso Argentino	(40)	0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	0	1	0	1
Activos por Impuestos Corrientes	CLP	0	(13)	0	(20)
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(1.191)	(119)	(994)	(195)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	(5)	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	(2.551)	0	(2.551)	0
Otros Activos No Financieros	CLP	(1.541)	(66)	(2.228)	(31)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	0	(148)	0	(101)
Otros Activos No Financieros	EUR	66	0	56	0
Otros Activos No Financieros	YEN	0	(10)	0	(10)
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	(626)	(54)	(379)	(77)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No corriente	CLP	0	35	0	0
Otros Activos, Corrientes	CLP	211	(18)	200	0
Total Activos		(7.196)	319	(8.384)	(489)
Pasivos					
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	(569)	26	347	(586)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	220	(712)	431	(546)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	27	(73)	69	(52)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	(28)	(67)	76	24
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	265	(66)	250	(69)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	0	13	0	20
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Franco Suizo	(4)	0	1	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	380	20	370	99
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	2.592	(322)	2.602	(21)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	0	(35)	0	0
Otros Pasivos No Financieros	CLP	897	(83)	1.206	90
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	29	3	23	5
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	1.223	(144)	1.004	16
Provisión Beneficio Empleados (IAS)	CLP	0	(2)	0	1
Otras Provisiones	Peso Argentino	586	55	484	93
Total Pasivos		5.618	(1.387)	6.863	(926)
Total Diferencias de Cambio		(1.578)	(1.068)	(1.521)	(1.415)



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	35.244	51.159	(4.003)	31.487
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	35.244	51.159	(4.003)	31.487
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 0,033	USD 0,049	USD (0,004)	USD 0,03

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 30 de Junio de 2018	Número de Acciones	Participación
ENGIE Chile S.A.	555.769.219	52,76%
Moneda S.A. AFI para Pionero Fondo de Inversión	26.677.000	2,53%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo C	23.821.591	2,26%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	23.590.498	2,24%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo A	23.268.903	2,21%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	23.132.859	2,20%
Banco Itaú Corpbanca por cuenta de Inversionistas	22.683.057	2,15%
Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros	21.918.961	2,08%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo B	20.945.829	1,99%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	19.850.324	1,88%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	19.849.257	1,88%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	17.814.669	1,69%
Otros accionistas	253.987.609	24,13%
Total	1.053.309.776	100,00%



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

39.1 Garantías Directas

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	32.555	33.605
Servicios y Consultorías Hendaya S.A.	Boleta de Garantía	3.633	3.798
Ministerio de Energía	Boleta de Garantía	2.530	0
Sociedad Punta del Cobre S.A.	Boleta de Garantía	2.040	2.132
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Director General del Territorio Marino	Póliza de Garantía	1.437	2.882
Transelect Concesiones S.A.	Boleta de Garantía	1.103	1.103
Cia.Exploradora y Explotadora Minera Chileno Rumana S.A.	Boleta de Garantía	854	0
Ilustre Municipalidad de Mejillones	Boleta de Garantía	751	785
Embotelladora Andina S.A.	Boleta de Garantía	410	0
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	395	419
Ministerio Obras Públicas, Dirección Gral. de Aguas	Boleta de Garantía	183	191
Soc.Contractual Minera Carola	Boleta de Garantía	127	0
Interchile S.A.	Boleta de Garantía	69	8
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A	Boleta de Garantía	12	0
Cia.Minera Zaldivar SpA	Boleta de Garantía	0	2.180
Transelect S.A.	Boleta de Garantía	0	2.103
Gerdau Aza S.A.	Boleta de Garantía	0	1.481
Empresa Nacional de Minería	Boleta de Garantía	0	65
Econssa Chile S.A.	Boleta de Garantía	0	44
Total		47.599	52.296

No se cuenta con activos comprometidos.

39.2 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	
		30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Banco Chile	Aval y Fianza Solidaria	0	56.000
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	305.569	315.314
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	330.572	338.873
Total		636.141	710.187



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros

Nombre		30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.			
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	130.297	113.387
Red Eléctrica Chile SpA	Contragarantía	0	28.000
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.038	2.483
Soc. OGM Mecánica Integral S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.340	2092
ABB S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.547	862
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.668	1.744
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.500	500
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	877	910
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	339	0
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	488	195
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	337	357
B.Bosch S.A.	Garantizar período de garantía	175	501
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	150	0
Recycling Innovation and Technologies	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	2.000
Varios	Cumplimiento de contratos en general	2.658	3.581
Sub total		144.414	156.612
A favor de Electroandina S.A.			
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	300	0
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	400
GRT Engineering Services Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	138	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	116	80
Sub total		554	480
A favor de Central Termoelectrica Andina S.A.			
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	23.501	26.412
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	167	174
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	175	175
Varios	Cumplimiento de contratos en general	216	167
Sub total		24.059	26.928
A favor de Inversiones Hornitos S.A.			
Minera Centinela	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	200.000	200.000
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	167	174
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	22	80
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	75	75
ABB S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	66	0
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	96	110
Sub total		200.426	200.439
A favor de Edelnor Transmisión S.A.			
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	50	59
Pozo Almonte Solar 2 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	57	52
Sub total		107	111
Total		369.560	384.570



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

39.4 Restricciones

Los créditos de corto plazo por USD 60 millones con BCI y USD 15 millones con BCP devengan intereses a tasa fija, vencen en julio de 2018 y se encuentran documentados con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

El crédito de corto plazo por USD 25 millones con Banco Scotiabank devenga intereses a tasa fija, vence en octubre de 2018 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Scotiabank devenga intereses a tasa fija, vence en marzo de 2019 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

El crédito de corto plazo por USD 10 millones con Banco Estado devenga intereses a tasa fija, vence en abril de 2019 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

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.

Se puede señalar que la Regla "144-A" permite que títulos emitidos por emisores extranjeros se puedan colocar en los Estados Unidos de Norteamérica sin necesidad de inscripción de la emisión con el regulador Norteamericano (Securities Exchange Commission o 'SEC') en tanto los adquirentes sean inversionistas debidamente calificados. Por su parte, la Regulación "S" permite que dichos títulos sean simultáneamente colocados o posteriormente revendidos fuera de los Estados Unidos de Norteamérica.

39.5 Otras Contingencias

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

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

b) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a GasAtacama Chile S.A. - EECL y sus filiales Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A. y Electroandina S.A. interpusieron una demanda de indemnización por daños y perjuicios en contra de GasAtacama Chile S.A. ante el 22° Juzgado Civil de Santiago. El objeto de la demanda es resarcir los perjuicios ocasionados a las demandantes por GasAtacama al entregar durante el periodo comprendido entre enero del 2011 y octubre de 2015 información no fidedigna al Centro de Despacho Económico de Carga, lo cual implicó mayores costos que debieron ser asumidos por los actores del sistema eléctrico. A la fecha de presentación de los Estados Financieros GasAtacama ha opuesto excepciones dilatorias a la demanda presentada, las cuales fueron respondidas por las demandantes. Asimismo, con fecha 15 de mayo de 2018 el 24° Juzgado Civil de Santiago ordenó que la presente causa se acumule al juicio iniciado por AES Gener. En consecuencia, entendemos que el 24° Juzgado debiera resolver las excepciones dilatorias opuestas por GasAtacama, así como la cuestión de fondo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

39.5 Otras Contingencias (continuación)

Los montos demandados en pesos equivalentes en Dólares Americanos son USD 120.370.000; USD 13.640.000; USD 18.910.000 y de USD 7.360.000 respectivamente. Se hizo reserva del derecho para discutir la especie y monto de los perjuicios por lucro cesante en la ejecución del fallo o en un juicio diverso.

c) 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:

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

- 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 Junio de 2018 (no auditado)

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

39.5 Otras Contingencias (continuación)

c) 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 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 675.186,65 al 30 de Junio de 2018 y de USD 1.053.303,02 al 31 de Diciembre de 2017.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 40 – DOTACION

Al 30 de Junio de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, 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 2018	Año 2017
Generación	178	385	3	566	554
Transmisión	36	64	1	101	98
Administración y Apoyo	129	79	0	208	207
Total	343	528	4	875	859

NOTA 41 – SANCIONES

En el periodo 2018 y ejercicio 2017, ni la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Comisión para el Mercado Financiero.

NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE

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

En Junio de 2006 las empresas del grupo EECL obtuvo 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, incorporando entre otros los conceptos de ciclo de vida. En junio 2018, se logró recertificar el Sistema de Gestión por los próximos 3 años con AENOR.

La Sociedad participa en varias iniciativas de investigación y desarrollo de proyectos ERNC como eólicos y solares.

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 Junio de 2018 y 2017, la Sociedad ha hecho desembolsos por kUSD 44 y kUSD 0 respectivamente.

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

Conceptos	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Asesorías Medioambientales	30	0	0	0
Total	30	0	0	0

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 (CEMS por sus siglas en inglés).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE (continuación)

Respecto de la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas el 23 de diciembre del 2013 entró en vigencia el límite de material particulado en todo el país y, a partir del 23 de junio 2015 entró en vigencia los límites de emisión horaria para dióxido de azufre (SO₂) y óxidos de nitrógeno (NO_x) para las unidades de Central Tocopilla debido a la existencia de un Plan de Descontaminación por Material Particulado en esta ciudad y con fecha 23 de junio del 2016 entraron en vigencia los límites de SO₂ y NO_x para todas las unidades de Central Mejillones. Para asegurar el cumplimiento de la norma de emisión en todas las unidades carboneras de Central Tocopilla y Central Mejillones se han implementado 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 y/o bicarbonato de sodio en las unidades con calderas de carbón pulverizado e incorporación de caliza en las unidades con calderas del tipo lecho fluidizado.
- Quemadores de Baja emisión de NO_x para las emisiones de óxidos de nitrógeno.

A fines del año 2016, la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) desarrolló instructivos para que todas las unidades afectas al pago de impuestos verdes (Ley 20.780) se registraran e indicaran la metodología a la cual se acogerían para la cuantificación de sus emisiones. Actualmente, todas las unidades EECL cuentan con resolución que aprueban los métodos de cuantificación de emisiones para el pago de impuestos verdes, identificándose métodos de medición directa (CEMS) y métodos indirectos (estimaciones) donde no existen CEMS certificados por la SMA. Las emisiones reportadas durante el año 2017 han sido revisadas por la SMA y se ha determinado cumplimiento de la norma de emisiones para centrales termoeléctricas.

En diciembre 2017 finalizó el proyecto para reemplazar 5 CEMS por nuevos equipos en todas las chimeneas de las unidades carboneras de la organización. Durante el último trimestre del 2017 se ejecutaron los ensayos de certificación inicial con una Entidad Técnica de Fiscalización Ambiental y los informes con los resultados ya han sido elaborados. A la fecha se han recibido las resoluciones que certifican por un año los CEMS instalados en las chimeneas de las unidades 12-13 y 14-15 de Central Tocopilla.

EECL informó a las autoridades eléctricas el retiro de las unidades 12-13, siendo autorizadas su desconexión para abril 2019. En relación a las unidades Turbogas de Tocopilla (unidades de respaldo) y dado su despacho discontinuo, se ha comunicado al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) que estas unidades no operarán más del 10% de las horas del año (máximo 876 horas) para eximirse del cumplimiento del límite de emisión de NO_x. No obstante, sus emisiones se estiman en forma horaria mediante el uso de métodos alternativos y se reportan a las autoridades ambientales.

Durante el primer semestre del 2018 se han efectuado cuatro fiscalizaciones ambientales (SMA y autoridad sanitaria), quedando pendiente la emisión del reporte final para las fiscalizaciones realizadas. La Sociedad, a la fecha no ha tenido incidentes ambientales significativos ni mantiene procesos de sanción con la SMA u otras autoridades ambientales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 30 de Junio de 2018, 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%	17.350	37.092	54.442	4.262	0	4.262	7.574	616
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	27.319	106.147	133.466	9.143	36.052	45.195	16.771	1.092
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	12.056	63.387	75.443	2.984	16.877	19.861	8.322	(376)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	59.966	694.371	754.337	28.975	437.360	466.335	70.940	9.960
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	5.472	10	5.482	2.995	0	2.995	4.276	113
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	49.997	344.450	394.447	36.238	176.282	212.520	76.095	8.869
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	100,00%	0	2	2	2	0	2	0	0
76.243.585-3	SD Minera SpA	100,00%	0	31	31	31	0	31	0	0
76.247.979-6	Solairedirect Generación II SpA	100,00%	0	613	613	613	0	613	0	0
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	187	187	187	0	187	0	0
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	187	187	187	0	187	0	0
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	100,00%	0	174	174	174	0	174	0	0
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	100,00%	0	145	145	145	0	145	0	0

La información financiera al 31 de Diciembre de 2017 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%	18.117	38.706	56.823	7.259	0	7.259	15.463	(764)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	24.372	111.118	135.490	10.786	37.525	48.311	32.666	6.654
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	10.908	67.264	78.172	1.680	17.505	19.185	13.763	5.126
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	65.847	693.235	759.082	34.599	446.056	480.655	133.348	24.634
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	5.889	20	5.909	3.535	0	3.535	11.276	1.039
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	53.302	352.793	406.095	40.851	180.300	221.151	150.288	20.369



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de Julio de 2018 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados que afecten la presentación de los mismos.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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 2018			Porcentaje de Participación Año 2017		
				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
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.243.585-3	SD Minera SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.247.979-6	Solairedirect Generación II SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					30-06-2018 Directo	31-12-2017 Directo
Control Conjunto	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000

Con fecha 24 de noviembre de 2017 se ha dado término efectivo al Período de Puesta en Servicio del proyecto “Sistema de Transmisión 2x500 kV Mejillones – Cardones”

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

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

Activos	Moneda	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Activos Corrientes			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	129.464	76.399
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	4.139	1.688
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	4	5
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	45	49
Activos por impuestos corrientes	USD	7.680	12.939
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	3.715	40.626
Inventarios corrientes	USD	137.955	88.922
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	98	103
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	195	36
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	5.275	7.043
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Peso Argentino	1	1
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	1.092	15.597
Otros activos no financieros	USD	5.973	7.278
Otros activos no financieros	Peso Argentino	1.996	3.017
Otros activos no financieros	Euro	55	2.654
Otros activos no financieros	Otras Monedas	7	5
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	114.005	117.107
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	6.260	4.786
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	214	278
Otros activos financieros Corriente	USD	535	2.845
Activos No Corrientes			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	USD	38	230
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	20	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	67.108	65.633
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	2.612	2.612
Otros activos no financieros no corriente	USD	7.932	7.272
Activos por impuestos diferidos	USD	2.173	2.195
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	91.960	80.746
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	247.092	255.452
Plusvalía	USD	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	USD	2.616.284	2.543.495
Otros activos financieros no Corriente	USD	0	71
Subtotal	USD	3.458.573	3.292.726
	\$ no reajutable	17.916	65.412
	Euro	59	2.659
	UF	215	56
	Peso Argentino	2.256	3.345
	Otras Monedas	7	5
Activos, Total		3.479.026	3.364.203



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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	
		30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	1	98	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	USD	14.135	5.555	55	16.021
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	UF	497	365	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Euro	98	0	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	USD	0	0	16.622	9.110
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	2.276	4.734	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	24.706	1.239	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	8.236	8.436	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	5.468	45.004	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	1.318	1.465	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	181	297	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	113.565	84.657	4.994	16.722
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	4.037	5.395	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	1.877	1.877	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	11.167	14.745	0	0
Otros pasivos financieros	USD	95.269	16.919	77.181	100.380
Subtotales	USD	247.675	108.370	98.852	142.233
	\$ no reajutable	18.912	64.581	0	0
	Euro	8.334	8.436	0	0
	UF	4.534	5.760	0	0
	Yen	1.877	1.877	0	0
	Peso Argentino	181	297	0	0
	Otras Monedas	1.318	1.465	0	0
Pasivos Corrientes, Total		282.831	190.786	98.852	142.233



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2018 (no auditado)

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	
		30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-06-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	16.571	16.571	17.523	17.523	175.292	192.579
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	423	532	0	0	0	0
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	2.532	0	399.499	395.677	389.141	335.736
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	248	267
Otras provisiones no corrientes	USD	3.590	5.181	460	593	0	0
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	675	1.054	0	0	0	0
Subtotal	USD	23.116	22.284	417.482	413.793	564.433	528.315
	\$ no reajutable	0	0	0	0	248	267
	Peso argentino	675	1.054	0	0	0	0
Pasivos No Corrientes, Total		23.791	23.338	417.482	413.793	564.681	528.582