



## **ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

### **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2017**

#### **CONTENIDO**

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

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)

## **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 2017, los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2017 y 2016, los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado 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 en relación con el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016**

Con fecha 31 de enero de 2017, emitimos una opinión sin modificaciones sobre los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 y 2015 de la Sociedad en los cuales se incluye el estado de situación financiera consolidado al 31 de diciembre de 2016, que se presenta en los estados financieros consolidados intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas.

Deloitte

Santiago, Chile

Julio 25, 2017



Pablo Vásquez Urrutia

RUT: 12.462.115-1



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

**INDICE**

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios.....	7
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios.....	9
Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios .....	10
Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios .....	11
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado.....	12
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL .....	14
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS .....	15
2.1 Bases de Preparación .....	15
2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS.....	16
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas .....	18
2.4 Entidades Filiales .....	19
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación .....	19
2.6 Principios de Consolidación.....	20
2.7 Moneda Funcional y de Presentación .....	20
2.8 Periodo Contable.....	21
2.9 Conversión de Moneda Extranjera.....	21
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS .....	22
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos.....	22
3.2 Plusvalía Comprada .....	23
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes .....	24
3.4 Activos Intangibles .....	24
3.5 Deterioro de Activos.....	25
3.6 Arrendamiento de Activos.....	26
3.7 Instrumentos Financieros.....	26
3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable .....	26
3.7.2 Activos financieros .....	27
3.7.3 Pasivos financieros .....	28
3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura .....	28



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

3.8 Inventarios.....	29
3.9 Activos No Corrientes Mantenedos para la Venta y Actividades Interrumpidas.....	30
3.10 Provisiones .....	30
3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares.....	30
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente.....	30
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos .....	31
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos .....	31
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción.....	32
3.15 Dividendos.....	32
3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo .....	32
3.17 Segmentos de Operación .....	33
3.18 Pasivos y Activos Contingentes .....	33
NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO .....	34
4.1 Descripción del Negocio.....	34
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	34
4.3 Tipos de clientes.....	35
4.4 Principales Activos.....	35
4.5 Energías Renovables.....	36
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS .....	37
5.1 Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras.....	37
5.2 Venta de subsidiarias .....	37
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO .....	38
6.1 Disponible.....	38
6.2 Depósitos a Plazo.....	39
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo .....	40
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS.....	41
7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija.....	41
NOTA 8 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES .....	41
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR .....	42



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes.....	42
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes.....	42
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS .....	46
10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia.....	46
10.2 Personal Clave de la Gerencia .....	47
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente .....	48
10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente.....	48
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.....	49
10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes .....	49
10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas .....	50
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES .....	52
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES .....	53
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE.....	54
NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION .....	55
NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA .....	57
NOTA 16 – PLUSVALIA .....	59
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS.....	60
NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS .....	63
18.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: .....	63
18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos:.....	63
18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: (continuación) .....	64
18.3 Conciliación Tasa Efectiva .....	64
18.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo .....	65
NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS.....	66
NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA .....	68
NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS .....	71
21.1 Riesgos de Mercado .....	71
21.2 Riesgo de Precio de Acciones .....	72
21.3 Riesgo de Precio de Combustibles .....	72



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

21.4 Riesgo de Crédito .....	73
21.5 Deudores por Venta .....	73
21.6 Activos Financieros y Derivados .....	73
21.7 Riesgo de Liquidez .....	73
21.8 Seguros .....	74
21.9 Clasificación de Riesgo .....	74
NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR .....	75
NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	77
NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	78
NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	79
NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	79
NOTA 27 – PATRIMONIO .....	80
27.1 Política de Dividendos .....	80
27.2 Gestión de Capital .....	81
NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS.....	82
NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS .....	83
NOTA 30 – COSTOS DE VENTA .....	84
NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION.....	85
NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION .....	85
NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL.....	85
NOTA 34 – OTROS GASTOS-INGRESOS.....	86
NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS .....	86
NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS.....	86
NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	87
NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION.....	88
NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS .....	89
39.1 Garantías Directas .....	89
39.2 Garantías Indirectas .....	89
39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros .....	90



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

39.4 Restricciones .....	91
39.5 Otras Contingencias .....	91
NOTA 40 – DOTACION .....	94
NOTA 41 – SANCIONES.....	94
NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE .....	94
NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	96
NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES .....	97
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ....	98
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA .....	99





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de Junio de 2017 (no auditado) y al 31 de Diciembre de 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

ACTIVOS	Nota	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	92.792	278.276
Otros activos financieros corrientes	7	2.537	3.281
Otros activos no financieros corrientes	8	12.958	34.802
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	135.948	98.565
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	3.391	6.024
Inventarios corrientes	11	160.390	177.136
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	20.577	36.148
<b>Activos Corrientes, Total</b>		<b>428.593</b>	<b>634.232</b>
<b>Activos No Corrientes</b>			
Otros activos financieros no corrientes	7	324	0
Otros activos no financieros no corrientes	13	12.942	13.910
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	248	248
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	51.479	33.913
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	81.364	83.350
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	264.053	272.653
Plusvalía	16	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	17	2.365.142	2.206.772
Activos por impuestos diferidos	18	42.606	42.901
<b>Activos No Corrientes, Total</b>		<b>2.843.257</b>	<b>2.678.846</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>3.271.850</b>	<b>3.313.078</b>

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 2017 (no auditado)

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de Junio de 2017 (no auditado) y al 31 de Diciembre de 2016, expresados en miles de dólares estadounidenses

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30/06/2017	31/12/2016
		kUSD	kUSD
<b>Pasivos Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	19	17.088	17.433
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22	143.281	157.972
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	21.753	30.600
Pasivos por impuestos corrientes	12	18.493	64.378
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	15.024	20.167
Otros pasivos no financieros corrientes	24	2.998	1.633
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>218.637</b>	<b>292.183</b>
<b>Pasivos No Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	19	730.000	731.439
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	642	752
Otras provisiones no corrientes	25	8.768	8.954
Pasivo por impuestos diferidos	18	268.272	268.332
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	26	242	240
Otros pasivos no financieros no corrientes	24	5.012	5.012
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>1.012.936</b>	<b>1.014.729</b>
<b>Total Pasivos</b>		<b>1.231.573</b>	<b>1.306.912</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		591.273	555.462
Otras Reservas	27	322.867	323.335
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora</b>		<b>1.957.868</b>	<b>1.922.525</b>
Participaciones No Controladoras	28	82.409	83.641
<b>Patrimonio Total</b>		<b>2.040.277</b>	<b>2.006.166</b>
<b>Patrimonio y Pasivos, Total</b>		<b>3.271.850</b>	<b>3.313.078</b>

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 2017 (no auditado)

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 30 de Junio de 2017 y 2016 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	Enero-Junio		Abril-Junio	
		2017 kUSD	2016 kUSD	2017 kUSD	2016 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	29	530.441	471.096	271.666	240.191
Costo de ventas	30	(442.169)	(384.101)	(223.891)	(197.576)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>88.272</b>	<b>86.995</b>	<b>47.775</b>	<b>42.615</b>
Otros ingresos	31	12.054	201.466	10.951	972
Gastos de administración	32	(17.430)	(13.700)	(8.034)	(6.333)
Otros gastos e ingresos, por función	34	(269)	(21.851)	(212)	62
<b>Ganancia por actividades de operación</b>		<b>82.627</b>	<b>252.910</b>	<b>50.480</b>	<b>37.316</b>
Ingresos financieros	35	1.888	1.198	896	622
Costos financieros	36	(7.755)	(15.824)	(3.290)	(8.037)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	417	53.475	(236)	(421)
Diferencias de cambio	37	(1.068)	1.042	(1.415)	215
<b>Ganancia, antes de Impuesto</b>		<b>76.109</b>	<b>292.801</b>	<b>46.435</b>	<b>29.695</b>
Gasto por impuestos, operaciones continuadas	18	(19.992)	(58.097)	(12.547)	(8.319)
<b>Ganancia procedente de operaciones</b>		<b>56.117</b>	<b>234.704</b>	<b>33.888</b>	<b>21.376</b>
<b>Ganancia, atribuible a</b>					
Ganancia, atribuible a los propietarios de la controladora		51.159	233.566	31.487	21.587
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	28	4.958	1.138	2.401	(211)
<b>Ganancias por acción</b>					
Ganancia del ejercicio		51.159	233.566	31.487	21.587
Ganancia por acción básica en operaciones	38	USD 0,049	USD 0,222	USD 0,03	USD 0,02

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 2017 (no auditado)

Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios, al 30 de Junio de 2017 y 2016 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017 kUSD	2016 kUSD	2017 kUSD	2016 kUSD
<b>Ganancia</b>	<b>56.117</b>	<b>234.704</b>	<b>33.888</b>	<b>21.376</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	47	26.573	(3.085)	3.631
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral</b>				
Impuesto a las ganancias (pérdidas) relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	(515)	(4.773)	342	(1.539)
<b>Otro resultado integral</b>	<b>(468)</b>	<b>21.800</b>	<b>3.158</b>	<b>2.092</b>
<b>Resultado Integral</b>	<b>55.649</b>	<b>256.504</b>	<b>37.046</b>	<b>23.468</b>
<b>Resultado Integral atribuible a:</b>				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la	50.691	255.366	34.645	23.679
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	4.958	1.138	2.401	(211)
<b>Resultado Integral Total</b>	<b>55.649</b>	<b>256.504</b>	<b>37.046</b>	<b>23.468</b>

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 2017 (no auditado)

Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 30 de Junio de 2017 y 2016 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	30/06/2017 kUSD	30/06/2016 kUSD
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>			
<b>Clases de cobros por actividades de operación</b>			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		596.543	542.793
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		850	516
Otros cobros por actividades de operación		4.721	8.750
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(363.097)	(357.054)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(35.948)	(36.582)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(523)	(669)
Otros pagos por actividades de operación		(214)	(1.710)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(17.456)	(19.673)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		37	39
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(49.887)	(7.762)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(13.985)	(21.766)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>121.041</b>	<b>106.882</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Flujos de efectivo procedentes de la pérdida de control de subsidiarias u otros negocios		0	217.560
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		329.586	415.074
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(329.222)	(413.809)
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos		0	0
Préstamos a entidades relacionadas		(16.754)	(58.834)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		38	15.477
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(269.406)	(135.760)
Cobros a entidades relacionadas		0	85.585
Intereses recibidos		957	865
Otras entradas (salidas) de efectivo		0	0
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(284.801)</b>	<b>126.158</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Dividendos pagados		(21.137)	(91.208)
Otras entradas (salidas) de Efectivo		0	0
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(21.137)</b>	<b>(91.208)</b>
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<b>(184.897)</b>	<b>141.832</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(587)	(365)
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>(185.484)</b>	<b>141.467</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	278.276	145.371
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>	6	<b>92.792</b>	<b>286.838</b>

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 2017 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Intermedio 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	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
<b>Patrimonio al 01/01/2017</b>	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)
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>(468)</b>	<b>0</b>	<b>51.159</b>	<b>50.691</b>	<b>4.958</b>	<b>55.649</b>
Dividendos	0	0	0	(15.348)	(15.348)	(6.190)	(21.538)
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(468)</b>	<b>0</b>	<b>35.811</b>	<b>35.343</b>	<b>(1.232)</b>	<b>34.111</b>
<b>Saldo Final Período Actual 30/06/2017</b>	<b>1.043.728</b>	<b>322.867</b>	<b>0</b>	<b>591.273</b>	<b>1.957.868</b>	<b>82.409</b>	<b>2.040.277</b>

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 2017 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Intermedio Neto al 30 de Junio de 2016 (no auditado), expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Junio de 2016	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				
<b>Patrimonio al 01/01/2016</b>	1043.728	308.237	0	377.081	1729.046	96.325	1825.371
Ganancia	0	0	0	233.566	233.566	1.138	234.704
Otros Resultados Integrales	0	21800	0	0	21800	0	21800
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>21.800</b>	<b>0</b>	<b>233.566</b>	<b>255.366</b>	<b>1.138</b>	<b>256.504</b>
Dividendos	0	0	0	(70.070)	(70.070)	(12.447)	(82.217)
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>21.800</b>	<b>0</b>	<b>163.496</b>	<b>185.296</b>	<b>(11.009)</b>	<b>174.287</b>
<b>Saldo Final Período Anterior 30/06/2016</b>	<b>1.043.728</b>	<b>330.037</b>	<b>0</b>	<b>540.577</b>	<b>1.914.342</b>	<b>85.316</b>	<b>1.999.658</b>

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 2017 (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 Superintendencia de Valores y Seguros. Para efectos de tributación el rol único tributario (RUT) es el N° 88.006.900-4.

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de Abril de 2016, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad 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 de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de Junio de 2017 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 25 de Julio de 2017. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de Diciembre de 2016 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 31 de Enero de 2017.

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





## **ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

### **Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 IAS 34 y han sido preparados de acuerdo a 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), más instrucciones específicas dictadas por la SVS.

Los presentes estados financieros consolidados intermedios reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de Junio de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, 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 2017 y 2016.

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.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

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

**2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS**

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

<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 7)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 12)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017

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

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

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
NIIF 9, Instrumentos Financieros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 15, Ingresos procedentes de contratos con clientes	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 16, Arrendamientos	Periodos 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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

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

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

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

<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
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
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
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 están disponibles durante tres años después de esa fecha.
Transferencias de propiedades de Inversión (enmiendas a NIC 40)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Mejoras anuales ciclo 2014-2016 (enmiendas a NIIF 1 y NIC 28)	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018.
<b>Nuevas Interpretaciones</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
CINIIF 22 Operaciones en moneda extranjera y consideración anticipada	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

La Administración ha evaluado el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15 y NIIF 16, y no han tenido un efecto significativo en los montos reportados en estos estados financieros, sin embargo, podrían afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos. La aplicación de las enmiendas a NIC 7 no ha tenido un efecto significativo en los estados financieros consolidados de la Sociedad.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

##### 2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 30 de Junio de 2017.

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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

##### 2.4 Entidades Filiales

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

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

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

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

##### 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

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

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

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

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

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

Un negocio conjunto es un acuerdo conjunto mediante el cual las partes que tienen control conjunto del acuerdo tienen derecho a los activos netos del acuerdo conjunto. Control conjunto es el acuerdo contractual para compartir el control de un acuerdo, que sólo existe cuando las decisiones sobre las actividades relevantes requieren el consentimiento unánime de las partes que comparten el control.

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

##### 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación

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

##### 2.6 Principios de Consolidación

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

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

##### 2.7 Moneda Funcional y de Presentación

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

##### 2.8 Periodo Contable

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

- Estados de Situación Financiera Consolidada Intermedia, por el periodo terminado al 30 de Junio de 2017 y el ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2016.
- Estados de Cambios en el Patrimonio Intermedios, por los periodos terminados al 30 de Junio de 2017 y 2016.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados Intermedios, por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de Junio de 2017 y 2016.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo Intermedios, por los periodos terminados al 30 de Junio de 2017 y 2016.

##### 2.9 Conversión de Moneda Extranjera

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

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

Moneda	30/06/2017	31/12/2016	30/06/2016
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso Chileno	664,2900	669,4700	661,3700
Euro	0,8760	0,9488	0,9036
Yen	112,4300	116,8300	103,2600
Peso Argentino	16,6227	15,835	15,0405
Libra Esterlina	0,7685	0,8104	0,756



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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.

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

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





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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	45
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Obras Civiles	Vida útil años	25	40
Obras Hidráulicas	Vida útil años	35	50
Líneas de Transmisión	Vida útil años	10	40
Gasoductos	Vida útil años	25	30
Sistemas de Control	Vida útil años	10	14
Sistemas Auxiliares	Vida útil años	7	10
Muebles, Vehículos y Herramientas	Vida útil años	3	10
Otros	Vida útil años	5	20

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

##### 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 2017 (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 como activos tangibles, activos intangibles y activos financieros, y que por su naturaleza son de largo plazo.

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

##### 3.4 Activos Intangibles

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista éste se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro.

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

#### NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

##### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

###### 3.7.2 Activos financieros

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 2017 (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 estructure. Se entiende como efectividad el grado en que las variaciones en los flujos de caja del instrumento de cobertura compensan las variaciones en los flujos de caja del objeto de cobertura, atribuibles al riesgo cubierto.

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

Las coberturas contables de EECL sólo podrán ser interrumpidas en los siguientes casos:

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

##### 3.8 Inventarios

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 2017 (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 imponibles futuros permitan que el activo por impuesto diferido sea recuperado.

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

##### 3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 Superintendencia de Valores y Seguros, el directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuable 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 2017 (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 Interconectado del Norte Grande (SING), 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 Interconectado del Norte Grande, no es aplicable una segmentación geográfica.

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

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

##### 3.18 Pasivos y Activos Contingentes

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 2017, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 1.971 MW en el SING, conformando cerca del 38% del total de ese Sistema. La Sociedad cuenta con 2.066 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m<sup>3</sup> al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

##### 4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico

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

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

De acuerdo a la Ley Eléctrica, las compañías que forman parte en la generación en un sistema eléctrico, deben coordinar sus operaciones a través del 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 2017 (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 SING (38%) de la potencia bruta total aportada en el sistema interconectado del norte grande.

Las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 10 plantas dentro de la segunda región de Chile, ubicadas 5 centrales en Mejillones y 5 centrales en Tocopilla, con una capacidad total de 1.897 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 2017 (no auditado)

#### NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICICO (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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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.

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

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

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

#### 5.2 Venta de subsidiarias

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de Junio de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

<b>Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)</b>	<b>30/06/2017 kUSD</b>	<b>31/12/2016 kUSD</b>
Efectivo en Caja	54	93
Saldos en Bancos	4.965	11.677
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	87.773	266.506
<b>Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo</b>	<b>92.792</b>	<b>278.276</b>

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 2017 (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	30/06/2017 kUSD	Tasa %	Vencimiento	31/12/2016 kUSD
Banco Consorcio	USD	1,30%	06/07/2017	5.004	1,10%	13/01/2017	10.020
Banco Consorcio	USD	1,30%	07/07/2017	2.501		-	0
Banco Consorcio	USD	1,40%	10/07/2017	5.300		-	0
Banco Citibank	USD		-	0	0,30%	03/01/2017	1.063
Banco Corpbanca	USD	1,30%	06/07/2017	9.003	0,70%	05/01/2017	5.001
Banco Corpbanca	USD	1,25%	10/07/2017	3.200	1,00%	03/01/2017	12.012
Banco Corpbanca	USD		-	0	1,18%	18/01/2017	20.008
Banco Corpbanca	USD		-	0	1,30%	20/01/2017	5.002
Banco Santander	USD	1,10%	07/07/2017	6.000	0,86%	03/01/2017	12.009
Banco Santander	USD	1,25%	13/07/2017	6.002	1,00%	18/01/2017	25.008
Banco Santander	USD	1,55%	17/07/2017	4.003	1,05%	12/01/2017	3.000
Banco Santander	USD		-	0	1,14%	27/01/2017	6.001
Banco Estado	USD	1,00%	03/07/2017	5.001	0,70%	05/01/2017	20.004
Banco Estado	USD	1,05%	10/07/2017	7.399	0,70%	06/01/2017	10.002
Banco Estado	USD		-	0	0,70%	12/01/2017	4.000
Banco Chile	USD	1,55%	17/07/2017	4.002	0,80%	03/01/2017	5.011
Banco Chile	USD	1,55%	21/07/2017	6.003	1,15%	17/01/2017	1.101
Banco Chile	USD		-	0	1,20%	19/01/2017	20.008
Banco Chile	USD		-	0	1,20%	20/01/2017	8.011
Banco Chile	USD		-	0	1,30%	23/01/2017	8.003
Banco BBVA N.Y.	USD	0,80%	05/07/2017	350	0,80%	03/01/2017	20.006
Banco BBVA	USD	1,30%	10/07/2017	5.001	0,60%	04/01/2017	1.019
Banco BCI	USD	1,30%	05/07/2017	2.500	0,90%	06/01/2017	5.001
Banco BCI	USD	1,20%	06/07/2017	4.002	0,92%	03/01/2017	30.009
Banco BCI	USD	1,40%	06/07/2017	2.501	1,05%	05/01/2017	1.200
Banco BCI	USD	1,30%	12/07/2017	5.000	1,05%	27/01/2017	6.001
Banco Scotiabank	USD	1,24%	10/07/2017	5.001	0,80%	12/01/2017	10.004
Banco Scotiabank	USD		-	0	1,05%	27/01/2017	8.001
Banco Scotiabank	USD		-	0	1,06%	26/01/2017	10.001
<b>Total Consolidado</b>				<b>87.773</b>			<b>266.506</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 1/1/2017 (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	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	20.659	746.864								
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.4)	33.913	16.754	0	16.754	0	0	0	0	0	812	51.479								
<b>Total</b>	<b>779.243</b>	<b>16.754</b>	<b>(19.125)</b>	<b>(2.371)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>21.471</b>	<b>798.343</b>								

(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 2017 (no auditado)

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Fondos Mutuos	85	539
Forward (1)	2.452	2.742
<b>Total Otros Activos Financieros</b>	<b>2.537</b>	<b>3.281</b>

(1) Ver detalle en Nota 20 – Derivados y Operaciones de Cobertura

No Corriente

Detalle de Instrumentos	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Forward (1)	324	0
<b>Total Otros Activos Financieros</b>	<b>324</b>	<b>0</b>

(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	30/06/2017	31/12/2016
		kUSD	kUSD
Banco Santander Río	USD	85	539
<b>Total Fondos Mutuos</b>		<b>85</b>	<b>539</b>

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	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	47	5.259
IVA Crédito Fiscal	8.264	11.605
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (2)	2.318	2.382
Anticipos a Proveedores (3)	1.413	15.471
Gastos Diferidos	741	0
Otros	175	85
<b>Total</b>	<b>12.958</b>	<b>34.802</b>

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

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

(3) Mayoritariamente incluye anticipos de repuestos.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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**

<b>Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes</b>	<b>30/06/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Facturas por Cobrar	131.583	91.841
Deudores Varios Corrientes	413	812
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	3.952	5.912
<b>Total</b>	<b>135.948</b>	<b>98.565</b>

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

<b>Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar no Corrientes</b>	<b>30/06/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Otros Deudores Varios	248	248
<b>Total</b>	<b>248</b>	<b>248</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 2017, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Número Deudores	Saldos al 30 de Junio de 2017										Total
		Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	
			1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días	
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
Deudores por operaciones de crédito corriente	180	122.143	4.596	1.807	3.005	189	31	1	3	0	2.668	134.443
Estimación incobrables	19	0	0	0	0	(157)	(31)	(1)	(3)	0	(2.668)	(2.860)
Deudores varios corrientes	6	661	0	0	0	0	0	0	0	0	0	661
Otras cuentas por cobrar corrientes	846	3.952	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3.952
<b>Total</b>		<b>126.756</b>	<b>4.596</b>	<b>1.807</b>	<b>3.005</b>	<b>32</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>136.196</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 2016, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Número Deudores	Saldos al 31 de Diciembre 2016										Total kUSD
		Cartera al Día kUSD	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	
			1-30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-150 días kUSD	151-180 días kUSD	181-210 días kUSD	211-250 días kUSD	Mas 250 días kUSD	
Deudores por operaciones de crédito corriente	108	89.048	1.660	265	409	0	233	0	0	0	3.083	94.698
Estimación incobrables	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.857)	(2.857)
Deudores varios corrientes	11	1.060	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.060
Otras cuentas por cobrar corrientes	886	5.912	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5.912
<b>Total</b>		<b>96.020</b>	<b>1.660</b>	<b>265</b>	<b>409</b>	<b>0</b>	<b>233</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>226</b>	<b>98.813</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

Tramos de Morosidad al 30 de Junio 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	950	126.756	950	126.756
Entre 1 y 30 días	-	0	107	4.596	107	4.596
Entre 31 y 60 días	-	0	47	1.807	47	1.807
Entre 61 y 90 días	-	0	29	3.005	29	3.005
Entre 91 y 120 días	-	0	15	189	15	189
Entre 121 y 150 días	-	0	8	31	8	31
Entre 151 y 180 días	-	0	1	1	1	1
Entre 181 y 210 días	-	0	1	3	1	3
Entre 211 y 250 días	-	0	0	0	0	0
Superior a 251 días	1	2.288	4	380	5	2.668
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>136.768</b>		<b>139.056</b>

Tramos de Morosidad al 31 de Diciembre de 2016	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	986	96.020	986	96.020
Entre 1 y 30 días	-	0	60	1.660	60	1.660
Entre 31 y 60 días	-	0	20	265	20	265
Entre 61 y 90 días	-	0	14	409	14	409
Entre 91 y 120 días	-	0	0	0	0	0
Entre 121 y 150 días	-	0	4	233	4	233
Entre 151 y 180 días	-	0	0	0	0	0
Entre 181 y 210 días	-	0	0	0	0	0
Entre 211 y 250 días	-	0	0	0	0	0
Superior a 251 días	1	2.288	3	795	4	3.083
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>99.382</b>		<b>101.670</b>

Provisiones y Castigos	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
<b>Saldo Inicial</b>	<b>2.857</b>	<b>2.706</b>
Provisión cartera no repactada	212	144
Recuperos del periodo	(218)	(18)
Otros	9	25
<b>Saldo final</b>	<b>2.860</b>	<b>2.857</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 26 de abril de 2016, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus Gerentes Corporativos.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó para el ejercicio 2016 y hasta la fecha en que se celebre la Junta Ordinaria, una dieta para el Directorio correspondiente a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Directorio percibe una dieta de 320 U.F. por sesión. Estableció también que los Directores suplentes no tendrán derecho a remuneración alguna por el desempeño de sus cargos, excepto cuando asistan a las sesiones en reemplazo de un director titular. Las antes referidas dietas no fueron modificadas en la correspondiente Junta Ordinaria del año 2016.

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

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 5.000 U.F. anuales. Durante el presente periodo este comité ha utilizado con cargo a este presupuesto U.F.574.

Remuneraciones del Directorio	30/06/2017	30/06/2016
	kUSD	kUSD
Philip De Cnudde, Presidente *	0	48
Cristian Eyzaguirre, Director	52	42
Emilio Pellegrini, Director	52	48
Pierre Devillers, Director *	0	17
Pablo Villarino, Director Suplente *	0	17
Hendrik De Buiyserie, Director *	0	6
Daniel Pellegrini, Director *	0	6
Mauro Valdes Raczynski, Director	52	24
Patrick Obyn, Director Suplente *	0	6
Manlio Alessi R., Director **	0	23
Karen Poniachik, Director **	0	23
<b>Total Honorarios por Remuneración del Directorio</b>	<b>156</b>	<b>260</b>

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

\*\* En la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 26 de abril de 2016, dejaron sus cargos de director la señora Karen Poniachik y el señor Manlio Alessi y su cargo de director suplente don Felipe Cabezas.

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el primer semestre de 2017, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 93 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 2017 (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	
	2017 kUSD	2016 kUSD	2017 kUSD	2016 kUSD
Remuneraciones	1.189	1.114	669	437
Beneficios de corto plazo	250	68	0	0
<b>Total</b>	<b>1.439</b>	<b>1.182</b>	<b>669</b>	<b>437</b>

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.

10.2 Personal Clave de la Gerencia

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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	30/06/2017	30/12/2016
					kUSD	kUSD
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	172	337
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	599	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	34	24
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	148	202
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	2.341	5.346
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	2	4
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	31	0
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	0	20
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	6	1
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	0	32
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Afiliada	CLP	55	54
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	3	4
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente</b>					<b>3.391</b>	<b>6.024</b>

**10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente**

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30/06/2017	30/12/2016
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	51.479	33.913
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente</b>					<b>51.479</b>	<b>33.913</b>

(1) Préstamo otorgado a Trasmisora Eléctrica del Norte S.A 9, 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 2017 (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	30/06/2017 kUSD	30/12/2016 kUSD
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	8.098	6.780
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	2.550	2.911
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	304	306
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	9
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	4.048	6.258
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	0	1
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	32	95
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	8	109
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	0	105
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Bélgica	Matriz Común	EUR	54	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	0	13.964
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	0	62
0-E	Engie Energy Management SCRL	Bélgica	Matriz Común	USD	6.659	0
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes</b>					<b>21.753</b>	<b>30.600</b>

**10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes**

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30/06/2017 kUSD	30/12/2016 kUSD
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	642	752
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes</b>					<b>642</b>	<b>752</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						30/06/2017		31/12/2016	
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	8.098	0	40.338	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	169	169	341	341
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Recuperación de Gastos	2	0	48	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Reembolso de Gastos	12	0	28	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía, Potencia y Servicios	846	846	1.806	1.806
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	15.398	(15.398)	34.796	(34.796)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	10	0	24	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Compra de Gas	365	0	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	870	870	1.795	1.795
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	0	0	33	33
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energia y Potencia	596	596	0	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Prestados	5	5	9	9
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Recibidos	257	(257)	264	(264)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	8	8	26	26
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	43	43	71	71
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	67	(67)	144	(144)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	0	0	9	(9)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	3.088	3.088	9.937	9.937
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	116	116	1.799	1.799
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	0	0	964	964
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Préstamo Gas	0	0	7.250	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Devolución Préstamo Gas	0	0	7.250	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	9	0	8	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Compra de GNL	222	0	60.987	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Recuperación de Gastos	0	0	396	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						30/06/2017		31/12/2016	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	0	0	170	(170)
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	0	0	25	0
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	Dividendos	6.190	0	16.430	0
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Italia	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	913	0
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios	311	0	0	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	92	0	3.586	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios	122	0	0	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	3.674	0	0	0
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	Instrumentos de Derivados (venta)	667	87	0	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	325	0
0-E	GDF SUEZ University	Francia	Matriz Común	USD	Capacitación	0	0	181	(181)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	17.566	812	74.702	3002
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Préstamos (Capital e Intereses)	0	0	59.744	1.835
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Pago de Préstamo	0	0	46.334	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Pago de Préstamo	0	0	124.759	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Servicios	423	423	340	340
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Servicios	0	0	10	10
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Asesoría Project Finance	0	0	1.750	1.750
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Recuperación de gastos	58	0	34	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	128	128	356	356
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Venta de Activo	0	0	12	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	0	0	69	69
0-E	GDF SUEZ GLOBAL LNG (UK) LTD.	London	Matriz Común	EUR	Servicios	0	0	112	(112)
0-E	GDF Suez Energy Generation North Am	Canadá	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	19	(19)
0-E	Engie Energy Management SCRL	Bélgica	Matriz Común	USD	Compra de Carbón	6.659	0	5.312	0
0-E	JUBAIL O&M Company Limited	Arabia Saudita	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	29	0
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Préstamos (Capital e Intereses)	0	0	53	1



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Materiales y Suministro Operación	135.058	138.865
Materiales y Suministro Operación asociados a indemnización (Nota 24)	5.012	5.012
Provisión Obsolescencia	(27.954)	(26.273)
Carbón	32.860	38.799
Petróleo Bunker N° 6	1.206	3.563
Petróleo Diesel	521	2.293
Cal Hidratada	5.313	11.209
Caliza – Biomasa - Arena Silice	1.113	2.151
GNL	7.090	1.348
Lubricantes	171	169
<b>Total</b>	<b>160.390</b>	<b>177.136</b>

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	26.273	18.804
Aumento provisión	1.681	7.469
<b>Saldo Final</b>	<b>27.954</b>	<b>26.273</b>

(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 2017 (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	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
PPM	8.465	26.791
PPUA	10	10
Crédito Ley Arica N° 19.420	0	6.433
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	11.432	2.063
Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM	0	97
Crédito Sence	0	90
Otros Impuestos por Recuperar	670	664
<b>Total Impuestos por Recuperar</b>	<b>20.577</b>	<b>36.148</b>

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
Gasto Tributario Corriente	18.493	25.712
Impuesto Primera Categoría en el carácter de único Art.17 N° 8	0	38.472
Impuesto Único Artículo 21	0	194
<b>Total Impuestos por Pagar</b>	<b>18.493</b>	<b>64.378</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Arriendo pagado por anticipado	13	23
Inversión en CDEC-SING Ltda.(1)	18	18
Aporte Consorcio Algae Fuels S.A. (2)	2.383	2.240
Aporte Consorcio Desert Bioenergy S.A. (2)	504	504
Aporte FONDEF (2)	211	211
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3)	2.720	3.843
Proyectos en Desarrollo (4)	4.582	4.560
Otros	350	350
<b>Total</b>	<b>12.942</b>	<b>13.910</b>

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

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

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

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





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 2017 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31/12/2016	Resultado devengado	Efecto en Resultado	Variación Reserva derivada de cobertura al 30/06/2017	Total al 30/06/2017
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1.438.448	50,00%	83.350	417	83.767	(2.403)	81.364
<b>Total</b>				<b>83.350</b>	<b>417</b>	<b>83.767</b>	<b>(2.403)</b>	<b>81.364</b>

Resultado Devengado	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017	2016	2017	2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	417	53.475	(236)	(421)

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%	134.647	741.049	875.696	205.487	632.640	838.127	37.569	4	356	834

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 2016 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 27-01-2016	Diferencia entre valor libro y valor justo	Reserva derivados de cobertura al 27-01-2016	Resultado devengado	Efecto en Resultado	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2016	Otros	Total al 31-12-2016
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1416.318	50,00%	31.073	59.700	(4.424)	(1207)	54.069	(4.672)	2.880	83.350
<b>Total</b>				<b>31.073</b>	<b>59.700</b>	<b>(4.424)</b>	<b>(1.207)</b>	<b>54.069</b>	<b>(4.672)</b>	<b>2.880</b>	<b>83.350</b>

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%	34.100	647.651	681.751	126.509	513.701	640.210	41.541	60	529	(2.413)

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de Junio de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016.

Activos Intangibles Neto	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	258.689	267.079
Servidumbres, neto	5.364	5.574
<b>Total Neto</b>	<b>264.053</b>	<b>272.653</b>

(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	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	12.822	12.822
<b>Total Bruto</b>	<b>374.956</b>	<b>374.956</b>

Amortización de Activos Intangibles	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(103.445)	(95.055)
Amortización, Servidumbres	(7.458)	(7.248)
<b>Total Amortización</b>	<b>(110.903)</b>	<b>(102.303)</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2017 y ejercicio 2016.

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		30/06/2017	31/12/2016		30/06/2017	30/06/2017	30/06/2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(95.055)	(8.390)	0	(103.445)	258.689
Servidumbres	12.822	0	12.822	(7.248)	(210)	0	(7.458)	5.364
<b>TOTALES</b>	<b>374.956</b>	<b>0</b>	<b>374.956</b>	<b>(102.303)</b>	<b>(8.600)</b>	<b>0</b>	<b>(110.903)</b>	<b>264.053</b>

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial	Adiciones (Bajas) Periodo	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Saldo Neto al
	01/01/2016		31/12/2016	31/12/2015		31/12/2016	31/12/2016	31/12/2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(78.270)	(16.785)	0	(95.055)	267.079
Servidumbres	12.822	0	12.822	(6.829)	(419)	0	(7.248)	5.574
<b>TOTALES</b>	<b>374.956</b>	<b>0</b>	<b>374.956</b>	<b>(85.099)</b>	<b>(17.204)</b>	<b>0</b>	<b>(102.303)</b>	<b>272.653</b>

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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.

	Saldo al 30/06/2017 kUSD	Saldo al 31/12/2016 kUSD
<b>Valor justo de adquisición</b>	<b>1.221.197</b>	<b>1.221.197</b>
<b>Activos identificables adquiridos y pasivos asumidos</b>		
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)
<b>Subtotal</b>	<b>1.196.098</b>	<b>1.196.098</b>
<b>Plusvalía (Goodwill)</b>	<b>25.099</b>	<b>25.099</b>

El origen de las plusvalías se explica a continuación:

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

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos al 30 de Junio de 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
<b>Valor Bruto</b>	512.425	35.345	171.816	2.588.890	28.515	381.803	11.214	156.643	3.886.651
<b>Depreciación Acumulada</b>	0	0	(59.454)	(1.241.497)	(20.618)	(233.798)	(7.857)	(116.655)	(1.679.879)
<b>Saldo Inicial al 01-01-2017</b>	512.425	35.345	112.362	1.347.393	7.897	148.005	3.357	39.988	2.206.772
Adiciones	204.610	4.500	38	86	133	44	409	5.685	215.505
Gastos por Depreciación	0	0	(2.820)	(40.167)	(1.711)	(4.691)	(302)	(7.444)	(57.135)
Cierre Obras en Curso	(6.168)	0	367	4.244	0	0	0	1.557	0
<b>Cambios, Total</b>	198.442	4.500	(2.415)	(35.837)	(1.578)	(4.647)	107	(202)	158.370
<b>Saldo Final 30-06-2017</b>	710.867	39.845	109.947	1.311.556	6.319	143.358	3.464	39.786	2.365.142



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2016 son los siguientes:

Movimientos Año 2016	Construcción en Curso kUSD	Terrenos kUSD	Edificios kUSD	Plantas y Equipos kUSD	Equipamiento Tecnologías de la Información kUSD	Instalaciones Fijas y Accesorios kUSD	Vehículos de Motor kUSD	Otras Propiedades Planta y Equipo kUSD	Propiedades, Planta y Equipo kUSD
<b>Valor Bruto</b>	<b>187.460</b>	<b>34.117</b>	<b>174.912</b>	<b>2.586.189</b>	<b>21.397</b>	<b>386.212</b>	<b>9.846</b>	<b>177.544</b>	<b>3.577.677</b>
<b>Depreciación Acumulada</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(54.961)</b>	<b>(1.191.258)</b>	<b>(17.013)</b>	<b>(223.893)</b>	<b>(7.282)</b>	<b>(110.590)</b>	<b>(1.604.997)</b>
<b>Saldo Inicial al 01-01-2016</b>	<b>187.460</b>	<b>34.117</b>	<b>119.951</b>	<b>1.394.931</b>	<b>4.384</b>	<b>162.319</b>	<b>2.564</b>	<b>66.954</b>	<b>1.972.680</b>
Adiciones	379.193	1.228	438	964	595	344	717	347	383.826
Bajas	0	0	(2.699)	(397)	(14)	(14.973)	0	(10.819)	(28.902)
Gastos por Depreciación	0	0	(5.849)	(79.820)	(3.819)	(10.213)	(631)	(20.500)	(120.832)
Cierre Obras en Curso	(54.228)	0	521	31.715	6.751	10.528	707	4.006	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>324.965</b>	<b>1.228</b>	<b>(7.589)</b>	<b>(47.538)</b>	<b>3.513</b>	<b>(14.314)</b>	<b>793</b>	<b>(26.966)</b>	<b>234.092</b>
<b>Saldo Final 31-12-2016</b>	<b>512.425</b>	<b>35.345</b>	<b>112.362</b>	<b>1.347.393</b>	<b>7.897</b>	<b>148.005</b>	<b>3.357</b>	<b>39.988</b>	<b>2.206.772</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de Junio de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, es el siguiente:

<b>Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)</b>	<b>30/06/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Construcción en Curso	710.867	512.425
Terrenos	39.845	35.345
Edificios	109.947	112.362
Planta y Equipos	1.311.556	1.347.393
Equipamiento de Tecnología de la Información	6.319	7.897
Instalaciones Fijas y Accesorios	143.358	148.005
Vehículos de Motor	3.464	3.357
Activos en Leasing	5.764	5.915
Otras Propiedades, Planta y Equipo	34.022	34.073
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>2.365.142</b>	<b>2.206.772</b>

<b>Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)</b>	<b>30/06/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Construcción en Curso	710.867	512.425
Terrenos	39.845	35.345
Edificios	172.222	171.816
Planta y Equipos	2.593.219	2.588.890
Equipamiento de Tecnología de la Información	28.708	28.515
Instalaciones Fijas y Accesorios	381.846	381.803
Vehículos de Motor	11.391	11.214
Activos en Leasing	9.540	9.540
Otras Propiedades, Planta y Equipos	154.282	147.103
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>4.101.920</b>	<b>3.886.651</b>

<b>Clases de Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)</b>	<b>30/06/2017</b>	<b>31/12/2016</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Edificios	(62.275)	(59.454)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Planta y Equipos	(1.281.663)	(1.241.497)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información	(22.389)	(20.618)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios	(238.488)	(233.798)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Vehículos de Motor	(7.927)	(7.857)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Activos en Leasing	(3.776)	(3.625)
Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos	(120.260)	(113.030)
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(1.736.778)</b>	<b>(1.679.879)</b>

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





**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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.

**Costos de Financiamiento Capitalizados**

Proyecto	Tasa de interés	30/06/2017	31/12/2016
		kUSD	kUSD
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	29.130	15.915
<b>Total</b>		<b>29.130</b>	<b>15.915</b>

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

**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.

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

Activos por Impuestos Diferidos	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	8.879	8.640
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	20.526	21.253
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	5.389	5.506
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	398	299
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	718	739
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	6.696	6.228
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	0	236
<b>Activos por Impuestos Diferidos</b>	<b>42.606</b>	<b>42.901</b>

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	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	100.602	97.134
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.056	1057
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	80.074	82.612
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	18.247	19.038
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	39.021	37.714
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	21.952	22.894
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	7.320	7.883
<b>Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>268.272</b>	<b>268.332</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 periodos tributarios, potencialmente sujetos a verificación:

País	Periodo
Chile	2012-2017
Argentina	2013-2017

18.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 30 de Junio de 2017 y 2016 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

18.3.1 Consolidado

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2017		2016		2017		2016	
	Impuesto 25,5% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 24% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 25,5% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 24% kUSD	Tasa Efectiva %
	Impuesto teórico sobre resultado financiero	19.408	25,50	70.272	24,00	11.841	25,50	7.127
Gastos no aceptados	1.621	2,13	648	0,22	893	1,89	170	0,57
Diferencias permanentes VP Filiales	0	0,00	(12.834)	(4,38)	0	0,00	101	0,34
Otras diferencias permanentes	(1.037)	(1,36)	11	0,00	(187)	(0,70)	921	3,10
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>584</b>	<b>0,77</b>	<b>(12.175)</b>	<b>(4,16)</b>	<b>706</b>	<b>1,19</b>	<b>1.192</b>	<b>4,01</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>19.992</b>	<b>26,27</b>	<b>58.097</b>	<b>19,84</b>	<b>12.547</b>	<b>26,69</b>	<b>8.319</b>	<b>28,01</b>

18.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2017		2016		2017		2016	
	Impuesto 25,5% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 24% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 25,5% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 24% kUSD	Tasa Efectiva %
	Impuesto teórico sobre resultado financiero	18.878	25,50	69.988	24,00	11.565	25,50	7.088
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	0	0,00	(12.834)	(4,38)	0	0,00	101	0,56
Otras Diferencias Permanentes	520	0,50	(119)	(0,04)	449	0,25	921	0,35
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>520</b>	<b>0,50</b>	<b>(12.953)</b>	<b>(4,42)</b>	<b>449</b>	<b>0,25</b>	<b>1.022</b>	<b>0,91</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>19.398</b>	<b>26,00</b>	<b>57.035</b>	<b>19,58</b>	<b>12.014</b>	<b>25,75</b>	<b>8.110</b>	<b>24,91</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

18.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

18.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2017		2016		2017		2016	
	Impuesto 35% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 35% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 35% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 35% kUSD	Tasa Efectiva %
	Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	530	35,00	414	35,00	276	35,00	56
Gastos No Aceptados	1.621	107,00	648	54,77	893	6,72	153	6,39
Otras Diferencias Permanentes	(1.557)	(102,80)	0	0,00	(636)	24,06	0	0
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>64</b>	<b>4,20</b>	<b>648</b>	<b>54,77</b>	<b>257</b>	<b>30,78</b>	<b>153</b>	<b>6,39</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>594</b>	<b>39,20</b>	<b>1.062</b>	<b>89,77</b>	<b>533</b>	<b>65,78</b>	<b>209</b>	<b>41,39</b>

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	
	2017	2016	2017	2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	17.767	55.307	11.794	3.518
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	1.270	0	1.270	440
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	334	1.425	(1.568)	2.551
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	(99)	4.762	17	2.682
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	1.235	1.376	692	667
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(515)	(4.773)	342	(1.539)
<b>Total</b>	<b>19.992</b>	<b>58.097</b>	<b>12.547</b>	<b>8.319</b>

18.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017	2016	2017	2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	515	4.773	(342)	1.539
<b>Total</b>	<b>515</b>	<b>4.773</b>	<b>(342)</b>	<b>1.539</b>

18.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 30 de Junio de 2017 kUSD 66.814

Al 30 de Junio de 2016 kUSD 208.034



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD	kUSD	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	9.695	0	0	10.313	9.695
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	5.011	0	0	6.606	5.011
<b>Préstamos que Devengan Intereses, Total</b>										<b>16.919</b>	<b>14.706</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16.919</b>	<b>14.706</b>
<b>Pasivos de Cobertura (Forward)</b>										<b>55</b>	<b>344</b>	<b>114</b>	<b>2.383</b>	<b>169</b>	<b>2.727</b>
<b>Total</b>										<b>16.974</b>	<b>15.050</b>	<b>114</b>	<b>2.383</b>	<b>17.088</b>	<b>17.433</b>

Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 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	490.000	0	0	395.135	395.137	0	0	395.135	395.137
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	476.000	0	0	0	0	334.810	335.487	334.810	335.487
<b>Préstamos que Devengan Intereses, Subtotal</b>											<b>0</b>	<b>0</b>	<b>395.135</b>	<b>395.137</b>	<b>334.810</b>	<b>335.487</b>	<b>729.945</b>	<b>730.624</b>
<b>Pasivos de Cobertura (Forward)</b>											<b>55</b>	<b>815</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>55</b>	<b>815</b>
<b>Préstamos que Devengan Intereses, Total</b>											<b>55</b>	<b>815</b>	<b>395.135</b>	<b>395.137</b>	<b>334.810</b>	<b>335.487</b>	<b>730.000</b>	<b>731.439</b>

- (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 2017 (no auditado)**

**NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)**

**Préstamos que Devengan Intereses No Corrientes Valor Nominal**

**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	30/06/2017 kUSD	30/06/2017 kUSD	30/06/2017 kUSD	30/06/2017 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	490.000	22.500	45.000	422.500	0	490.000
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	476.000	15.750	31.500	31.500	397.250	476.000
<b>Total</b>										<b>966.000</b>	<b>38.250</b>	<b>76.500</b>	<b>454.000</b>	<b>397.250</b>	<b>966.000</b>

**Año 2016**

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31/12/2016 kUSD	31/12/2016 kUSD	31/12/2016 kUSD	31/12/2016 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	501.250	22.500	45.000	433.750	0	501.250
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	483.875	15.750	31.500	31.500	405.125	483.875
<b>Total</b>										<b>985.125</b>	<b>38.250</b>	<b>76.500</b>	<b>465.250</b>	<b>405.125</b>	<b>985.125</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 30 de Junio de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, 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	30/06/2017				31/12/2016			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD
Cobertura flujos de caja	2.452	324	169	55	2.742	0	2.727	815
<b>Total</b>	<b>2.452</b>	<b>324</b>	<b>169</b>	<b>55</b>	<b>2.742</b>	<b>0</b>	<b>2.727</b>	<b>815</b>

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
			30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Contratos de energía	15.000	75.000	Flujos de caja
Forward	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	91.853	167.666	Flujos de caja
Swap	Precio Commodity	Contratos de energía	3.936	16.152	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 30 de Junio de 2017 y al ejercicio terminado al 31 de Diciembre de 2016, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 con los pagos recibidos en virtud del contrato con EMEL y a los pagos de los contratos asociado al proyecto Infraestructura Energética Mejillones (IEM) y Contrato por compra y venta de combustible.

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

Instrumentos Financieros	30/06/2017	30/06/2017	31/12/2016	31/12/2016
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>				
Efectivo en caja	54	54	93	93
Saldos en Bancos	4.965	4.965	11.677	11.677
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	87.773	87.773	266.506	266.506
<b>Activos financieros</b>				
Otros activos financieros	2.537	2.537	3.281	3.281
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	135.948	135.948	98.565	98.565
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	3.391	3.391	6.024	6.024
<b>Pasivos financieros</b>				
Otros pasivos financieros	747.088	819.923	748.872	805.568
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	143.281	143.281	157.972	157.972
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	22.395	22.395	31.352	31.352

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	30/06/2017	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	2.776	2.776	0	0
<b>Total</b>	<b>2.776</b>	<b>2.776</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	224	224	0	0
<b>Total</b>	<b>224</b>	<b>224</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable</b>				
	31/12/2016	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	2.742	2.742	0	0
<b>Total</b>	<b>2.742</b>	<b>2.742</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	3.542	3.542	0	0
<b>Total</b>	<b>3.542</b>	<b>3.542</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 la IAS 39 de IFRS. Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

Escenario 1: +10 bps.

Escenario 2: +25 bps.

Escenario 3: +50 bps.

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

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

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

Inefectividad de la cobertura:

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





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 trimestralmente y el monitoreo del avance de los planes de acción es realizado de forma permanente. Toda la gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía anualmente.

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

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

##### Factores de Riesgo

###### 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, este se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “commodities” y otros riesgos de precios (como el precio de las acciones).

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

###### 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 período terminado al 30 de Junio de 2017, EECL mantiene contratos de cobertura (“forward”) con bancos con el fin de disminuir fluctuaciones de tipo de cambio dólar/euro y dólar/unidad de fomento.

Con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Compañía definió en su Política de Inversiones de Excedentes de Caja que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en dólares. Al 30 de Junio de 2017, un 96,31% 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 2017 (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 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 2017, la deuda financiera del grupo EECL se encuentra denominada en un 100% a tasa fija.

	30/06/2017	31/12/2016
Tasa de interés fijo	100,00%	100,00%
Tasa de interés variable	0,00%	0,00%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

##### 21.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 30 de Junio de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, EECL y sus filiales no poseen 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 un contrato de compra de gas natural licuado a largo plazo con precios vinculados a Henry Hub.

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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. Estas ventas son controladas por Contratos, lo que genera como consecuencia depender de la capacidad de estos clientes y el cumplimiento de sus obligaciones contractuales con nosotros.

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

##### 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. Actualmente, la compañía no tiene vencimientos significativos de deuda hasta el año 2021 y cuenta con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que exceden con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. Asimismo, cuenta con líneas bancarias no comprometidas firmando en Diciembre de 2014 una línea de crédito comprometida con el Banco Chile por un monto de UF 1.250.000 y en junio de 2015 una línea de crédito comprometida de largo plazo con los bancos Mizuho, BBVA, Citibank, Caixabank y HSBC que permite a la compañía girar préstamos por un monto total de hasta USD 270 millones con un plazo total de hasta cinco años. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 2017, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

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

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

Con fecha 11 de julio de 2016, Standard & Poor's ratificó la clasificación de riesgo internacional de Engie Energía Chile en BBB con perspectiva estable. Asimismo, el día 13 de julio de 2016, Fitch Ratings ratificó la clasificación de deuda de largo plazo de la compañía en BBB con perspectiva estable en la escala internacional y en A+ en la escala nacional. Fitch Ratings también clasificó las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2. En Diciembre de 2016, Feller Rate confirmó la clasificación de solvencia de la compañía en A+ con perspectiva estable y sus acciones en 1ª Clase Nivel 2.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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.

<b>Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente</b>	<b>30/06/2017 kUSD</b>	<b>31/12/2016 kUSD</b>
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	79	7.990
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	73.491	61.227
Dividendos por Pagar	7.250	6.069
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	62.461	82.686
<b>Total</b>	<b>143.281</b>	<b>157.972</b>

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 2017 (no auditado)

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

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						30/06/2017 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	6.628	0	0	0	0	0	6.628	30
Servicios	128.565	0	0	0	0	0	128.565	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	7.250	0	7.250	330
<b>Total kUSD</b>	<b>135.193</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>7.250</b>	<b>0</b>	<b>142.443</b>	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						30/06/2017 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	4	334	0	0	0	22	360
Servicios	354	70	2	4	37	11	478
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total kUSD</b>	<b>358</b>	<b>404</b>	<b>2</b>	<b>4</b>	<b>37</b>	<b>33</b>	<b>838</b>

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31/12/2016 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	11.153	0	0	0	0	0	11.153	30
Servicios	138.910	0	0	0	0	0	138.910	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	6.069	0	6.069	330
<b>Total kUSD</b>	<b>150.063</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.069</b>	<b>0</b>	<b>156.132</b>	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31/12/2016 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	121	0	0	0	1	1	123
Servicios	855	217	44	54	505	42	1.717
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total kUSD</b>	<b>976</b>	<b>217</b>	<b>44</b>	<b>54</b>	<b>506</b>	<b>43</b>	<b>1.840</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Provisión de Vacaciones	5.579	5.557
Provisión Bonificación Anual	4.288	6.573
Descuentos Previsionales y de Salud	715	696
Retención Impuestos	303	431
Otras Remuneraciones	4.139	6.910
<b>Total</b>	<b>15.024</b>	<b>20.167</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
IVA débito fiscal	551	595
Impuestos de retención	745	766
Ingresos anticipados	1.438	8
Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (1)	264	264
<b>Total</b>	<b>2.998</b>	<b>1.633</b>

(1) 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.

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

Otros Pasivos no Financieros no Corrientes	30/06/2017	31/12/2016
	kUSD	kUSD
Ingresos Garantía (1)	5.012	5.012
<b>Total</b>	<b>5.012</b>	<b>5.012</b>

(1) Indemnización compensatoria en repuestos entregados para futuras mantenciones debido al atraso en la entrega de unidad térmica (CTM 2) y Unidad 16; los que se encuentran registrados en el Rubro Inventarios (Ver Nota 11)





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
<b>Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)</b>		
Saldo inicial	1.234	1.501
Movimiento	(54)	(267)
<b>Subtotal</b>	<b>1.180</b>	<b>1.234</b>
(1) Ver Nota 39.5		
<b>Inspección General Unidades</b>		
Inspección General CTA	3.099	3.099
Inspección General CTH	3.099	3.099
<b>Subtotal</b>	<b>6.198</b>	<b>6.198</b>
<b>Contrato GTA</b>		
Saldo Inicial	1.522	1787
Movimiento	(132)	(265)
<b>Subtotal</b>	<b>1.390</b>	<b>1.522</b>
<b>Total</b>	<b>8.768</b>	<b>8.954</b>

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	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
Indemnización por Años de Servicio	242	240
<b>Total</b>	<b>242</b>	<b>240</b>

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
Saldo Inicial	240	292
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	0	9
Costo Beneficio del Plan Definido	0	12
Pagos del Periodo	0	(72)
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	2	(1)
<b>Total</b>	<b>242</b>	<b>240</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 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
<b>Total</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	30/06/2017	31/12/2016
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 2017.

Otras Reservas del Patrimonio	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	(4.176)	(3.708)
<b>Total</b>	<b>322.867</b>	<b>323.335</b>

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

La utilidad distributable al 30 de Junio de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, fue de kUSD 51.159 y kUSD 254.830, respectivamente.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

#### NOTA 27 – PATRIMONIO (Continuación)

##### 27.1 Política de Dividendos (continuación)

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

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

El 25 de Abril de 2017 nuestros accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un monto equivalente al 30% de la utilidad neta del ejercicio fiscal 2016, por la cantidad total de kUSD 12.849.

En conformidad a lo establecido en IFRS, existe una obligación legal y asumida que requiere la contabilización de un pasivo al cierre de cada periodo de un dividendo mínimo establecido de un 30% de la utilidad líquida. La Sociedad registró al 30 de Junio de 2017 y 2016, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 15.348 y kUSD 70.070 respectivamente.

Dividendos	30/06/2017
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2016	12.849
Pago dividendos	(12.849)
Provisión 30% legal año 2017	(15.348)
<b>Total Dividendos</b>	<b>(15.348)</b>

Dividendos	30/06/2016
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2015	28.251
Pago dividendos	(28.251)
Pago dividendos provisorios 2016	(63.600)
Provisión 30% legal año 2016	(6.470)
<b>Total Dividendos</b>	<b>(70.070)</b>

##### 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 2017 (no auditado)

NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

El siguiente es el detalle de las participaciones de la no controladora al 30 de Junio de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016.

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			
			30/06/2017	31/12/2016	30/06/2017	31/12/2016	Enero-Junio		Abril-Junio	
			%	%	kUSD	kUSD	2017	2016	2017	2016
							kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,00%	40,00%	82.409	83.641	4.958	1.138	2.401	(210)
<b>Total</b>					<b>82.409</b>	<b>83.641</b>	<b>4.958</b>	<b>1.138</b>	<b>2.401</b>	<b>(210)</b>

Dividendos Participación no Controladora	30/06/2017 kUSD
<b>Total dividendos</b>	15.475
Pago atribuible al controlador (ENGIE)	(9.285)
<b>Total Dividendos Atribuible a la Participación no Controladora</b>	<b>6.190</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017 kUSD	2016 kUSD	2017 kUSD	2016 kUSD
Ventas de energía y potencia	484.969	435.097	246.706	222.541
Venta y transporte de gas	3.411	3.061	1.578	2.856
Venta de Combustible	304	2.488	167	151
Venta de peajes	31.759	20.054	16.983	10.478
Arriendo instalaciones	80	12	60	5
Servicios Portuarios	4.392	5.113	2.302	2.130
Otras ventas	5.526	5.271	3.870	2.030
<b>Total</b>	<b>530.441</b>	<b>471.096</b>	<b>271.666</b>	<b>240.191</b>

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	Enero-Junio	%	Enero-Junio	%	Abril-Junio	%	Abril-Junio	%
	2017 kUSD		2016 kUSD		2017 kUSD		2016 kUSD	
Grupo CODELCO	165.863	31,27%	145.697	30,93%	84.057	30,94%	75.773	31,55%
Grupo EMEL	118.051	22,26%	101.759	21,60%	62.216	22,90%	48.224	20,08%
Grupo AMSA (1)	123.445	23,27%	91.646	19,45%	60.990	22,45%	47.724	19,87%
El Abra	29.288	5,52%	30.434	6,46%	13.856	5,10%	14.380	5,99%
Grupo GLENCORE	35.000	6,60%	28.444	6,04%	17.454	6,42%	15.295	6,37%
Otros clientes	58.794	11,08%	73.116	15,52%	33.093	12,18%	38.795	16,15%
<b>Total Ventas</b>	<b>530.441</b>	<b>100,00%</b>	<b>471.096</b>	<b>100,00%</b>	<b>271.666</b>	<b>100,00%</b>	<b>240.191</b>	<b>100,00%</b>

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

Servicios	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017 kUSD	2016 kUSD	2017 kUSD	2016 kUSD
Ventas de energía y potencia	484.969	435.097	246.706	222.541
Otros ingresos	45.472	35.999	24.960	17.650
<b>Total Ventas</b>	<b>530.441</b>	<b>471.096</b>	<b>271.666</b>	<b>240.191</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 30 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017 kUSD	2016 kUSD	2017 kUSD	2016 kUSD
Costos de combustibles y lubricantes	175.691	160.278	87.466	74.395
Costos de energía y potencia	115.007	61.990	60.268	40.998
Sueldos y salarios	12.975	12.971	6.716	6.904
Beneficios anuales	4.813	4.761	1.999	2.326
Otros beneficios del personal	4.171	3.378	1.912	559
Obligaciones post empleo	11	11	0	(2)
Costo Venta Combustibles	3.077	5.571	1.904	1.930
Transporte de Gas	1.496	2.290	749	601
Servicio Muelle	6.507	8.837	3.709	5.386
Servicios de Mantenición y Reparación	3.103	5.931	1.109	4.057
Servicios de Terceros	3.983	5.719	1.461	4.029
Asesorías y Honorarios	885	437	819	185
Operación y Mantenimiento Gasoductos	1.979	1.285	930	773
Costo Peaje	21.586	16.973	11.518	10.331
Depreciación propiedad, planta y equipo	55.072	57.235	27.954	28.328
Depreciación repuestos	1.681	1.265	788	649
Amortización Intangibles	8.600	8.601	4.300	4.300
Contribuciones y patentes	1.305	1.154	648	260
Seguros	6.414	8.038	3.155	3.992
Otros egresos	13.813	17.376	6.486	7.575
<b>Total</b>	<b>442.169</b>	<b>384.101</b>	<b>223.891</b>	<b>197.576</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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	
	2017	2016	2017	2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Arriendos	194	181	97	92
Venta de agua	1.241	1.021	601	542
Recupero incobrables	218	0	26	0
Venta de propiedades, planta y equipo	33	13.013	33	0
Venta de materiales	22	18	20	6
Venta filial Transmisora Electrica del Norte S.A. (Nota 14)	0	186.707	0	(60)
Recupero Parcial Siniestro Unidad 16 (1)	10.000	0	10.000	0
Otros Ingresos	346	526	174	392
<b>Total</b>	<b>12.054</b>	<b>201.466</b>	<b>10.951</b>	<b>972</b>

(1) Corresponde al anticipo del Siniestro de la Unidad 16 de Tocopilla, informado en Hechos Esenciales de fecha 01 de diciembre de 2016 y complementado con el del 22 de diciembre de 2016.

**NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION**

**Gastos de Administración**

Gastos de Administración	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017	2016	2017	2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	6.568	5.579	3.412	3.028
Beneficios anuales	1.883	1.377	939	674
Otros beneficios del personal	1.117	(364)	519	(587)
Obligaciones post empleo	14	10	0	(7)
Servicios de terceros y asesorías	2.417	3.547	442	2.032
Honorarios	155	260	(17)	14
Depreciación propiedad, planta y equipo	2.063	1.759	994	1.195
Contribuciones y patentes	75	84	39	40
Seguros	5	39	(9)	10
Otros	3.133	1.409	1.715	(66)
<b>Total</b>	<b>17.430</b>	<b>13.700</b>	<b>8.034</b>	<b>6.333</b>

**NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL**

**Gastos del personal**

Gastos del Personal	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017	2016	2017	2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Sueldos y salarios	19.543	18.550	10.128	9.932
Beneficios anuales	6.696	6.138	2.938	3.000
Otros beneficios del personal	5.288	3.014	2.431	(28)
Obligaciones post empleo	25	21	0	(9)
<b>Total</b>	<b>31.552</b>	<b>27.723</b>	<b>15.497</b>	<b>12.895</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

**NOTA 34 – OTROS GASTOS (INGRESOS)**

**Otros Gastos (Ingresos)**

Otros Gastos (Ingresos)	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017	2016	2017	2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Baja por Venta de Propiedades, Planta y Equipo	1	42	1	(11)
Baja de Propiedades, Planta y Equipo	0	0	0	(80)
Deterioro Económico	(1)	17.729	(1)	0
Gastos Proyectos Desarrollo	0	4.048	0	0
Multas Fiscales	62	32	5	29
Otros Gastos	207	0	207	0
<b>Total</b>	<b>269</b>	<b>21.851</b>	<b>212</b>	<b>(62)</b>

**NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS**

**Ingresos Financieros**

Ingresos Financieros	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017	2016	2017	2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intereses financieros	1.355	1.188	650	622
Intereses financieros leasing	0	10	0	0
Intereses por operaciones sw ap	533	0	246	0
<b>Total</b>	<b>1.888</b>	<b>1.198</b>	<b>896</b>	<b>622</b>

**NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS**

**Costos Financieros**

Costos Financieros	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017	2016	2017	2016
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intereses Financieros	7.755	15.824	3.290	8.037
<b>Total</b>	<b>7.755</b>	<b>15.824</b>	<b>3.290</b>	<b>8.037</b>





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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 2017 y 2016.

Diferencias de Cambio	Moneda	Enero-Junio		Abril-Junio	
		2017 kUSD	2016 kUSD	2017	2016
<b>Activos</b>					
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	(73.050)	(2.468)	(41.322)	(2.967)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	5.927	2.078	2.245	1.894
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	89	25	3	32
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	UF	66447	0	39.207	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	1.201	1.720	(274)	(2)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	80	37	73	(96)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	19	(31)	18	(22)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	YEN	(2)	156	(6)	103
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	1	1	1	0
Activos por Impuestos Corrientes	CLP	(13)	35	(20)	1
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(119)	(260)	(195)	(49)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	0	1.729	0	14
Otros Activos No Financieros	CLP	(66)	297	(31)	(6)
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	(148)	(227)	(101)	(51)
Otros Activos No Financieros	EUR	0	(1)	0	0
Otros Activos No Financieros	YEN	(10)	1	(10)	1
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	(54)	0	(77)	(301)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	0	1	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No corriente	CLP	35	54	0	0
Otros Activos, Corrientes	CLP	(18)	(71)	0	(71)
<b>Total Activos</b>		<b>319</b>	<b>3.076</b>	<b>(489)</b>	<b>(1.520)</b>
<b>Pasivos</b>					
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	26	(304)	(586)	1.656
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	(712)	(848)	(546)	233
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	(73)	212	(52)	174
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	(67)	(782)	24	(282)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(66)	(116)	(69)	52
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	13	2	20	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	CLP	0	239	0	239
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	20	109	99	15
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	(322)	0	(21)	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	(35)	(54)	0	0
Otros Pasivos No Financieros	CLP	(83)	0	90	(172)
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	3	16	5	2
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	(144)	(681)	16	(208)
Provisión Beneficio Empleados (IAS)	CLP	(2)	(26)	1	(4)
Otras Provisiones	Peso Argentino	55	199	93	30
<b>Total Pasivos</b>		<b>(1.387)</b>	<b>(2.034)</b>	<b>(926)</b>	<b>1.735</b>
<b>Total Diferencias de Cambio</b>		<b>(1.068)</b>	<b>1.042</b>	<b>(1.415)</b>	<b>215</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017 kUSD	2016 kUSD	2017 kUSD	2016 kUSD
Ganancia Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	51.159	233.566	31.487	21.587
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	51.159	233.566	31.487	21.587
Promedio Ponderado de Acciones, Básico	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776	1.053.309.776
<b>Ganancia por Acción Básica</b>	<b>USD 0,049</b>	<b>USD 0,222</b>	<b>USD 0,03</b>	<b>USD 0,02</b>

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 30 de Junio de 2017	Número de Acciones	Participación
ENGIE Chile S.A.	555.769.219	52,76%
Banco Itaú Corpbanca por cuenta de Inversionistas extranjeros	27.303.115	2,59%
Moneda S.A. AFI para Pionero Fondo de Inversión	27.124.000	2,58%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	25.401.312	2,41%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo C	23.078.718	2,19%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	22.382.859	2,13%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	20.375.051	1,93%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo A	20.063.681	1,90%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	19.569.537	1,86%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo B	19.038.936	1,81%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	18.348.613	1,74%
AFP Capital S.A Fondo Tipo C	16.566.969	1,57%
Otros accionistas	258.287.766	24,53%
<b>Total</b>	<b>1.053.309.776</b>	<b>100,00%</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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	
		2017 kUSD	2016 kUSD
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	33.948	34.039
CGE Distribución S.A.	Boleta de Garantía	4.680	4.589
Ministerio de Energía	Boleta de Garantía	4.401	0
Director General del Territorio Marino	Póliza de Garantía	1.645	1.810
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Empresas CMPC S.A.	Boleta de Garantía	795	0
Ilustre Municipalidad de Mejillones	Boleta de Garantía	723	0
Ministerio Obras Públicas, Dirección Gral. de Aguas	Boleta de Garantía	176	0
Transelect S.A.	Boleta de Garantía	103	0
Magotteaux Andino S.A.	Boleta de Garantía	56	0
SK Sabo Chile S.A.	Boleta de Garantía	28	0
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	25	0
Interchile S.A.	Boleta de Garantía	8	0
Clinica Las Condes S.A.	Boleta de Garantía	0	151
Indura S.A.	Boleta de Garantía	0	20
Cementos Bicentenario S.A.	Boleta de Garantía	0	150
<b>Total</b>		<b>48.088</b>	<b>42.259</b>

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	
		2017 kUSD	2016 kUSD
Banco Chile	Aval y Fianza Solidaria	56.000	56.000
Banco BCI *	Aval y Fianza Solidaria	0	2.441
Banco Santander **	Aval y Fianza Solidaria	sin tope	sin tope
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	297.641	273.423
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	323.690	320.240
<b>Total</b>		<b>677.331</b>	<b>652.104</b>

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros

Nombre		30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
<b>A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.</b>			
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	113.387	217.121
Red Eléctrica Chile SpA	Contragarantía	28.000	28.000
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.005	1.968
Recycling Innovation and Technologies	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.000	2.000
Soc. OGM Mecánica Integral S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.926	0
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.908	2.062
Ing. y Construc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	810	0
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	738	1.726
Accion Energía Chile S.A.	Garantía	714	670
B.Bosch S.A.	Garantizar período de garantía	475	469
ABB S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	466	455
Fuel Tech	Garantía fiel cumplimiento contrato	357	357
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	330	328
Somacor S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	178	206
Red Eléctrica Internacional S.A.	Contragarantía	0	5.000
Varios	Cumplimiento de contratos en general	3.230	3.860
<b>Sub total</b>		<b>156.524</b>	<b>264.222</b>
<b>A favor de Electroandina S.A.</b>			
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	400	400
Adecco Administración y Servicios Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	148	147
Varios	Cumplimiento de contratos en general	8	23
<b>Sub total</b>		<b>556</b>	<b>570</b>
<b>A favor de Central Termoelectrica Andina S.A.</b>			
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	161	157
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	24.474	26.184
Varios	Cumplimiento de contratos en general	112	127
<b>Sub total</b>		<b>24.747</b>	<b>26.468</b>
<b>A favor de Inversiones Hornitos S.A.</b>			
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	161	157
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	75	52
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	105	114
<b>Sub total</b>		<b>341</b>	<b>323</b>
<b>A favor de Edelnor Transmisión S.A.</b>			
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	48	0
Pozo Almonte Solar 2 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	54	0
<b>Sub total</b>		<b>102</b>	<b>0</b>
<b>Total</b>		<b>182.270</b>	<b>291.583</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

##### 39.4 Restricciones

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

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

##### 39.5 Otras Contingencias

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

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

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

##### 1) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

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

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

Por otra parte, el 27 de octubre de 2006, la AFIP-DGI dictó la Resolución 99/2006 mediante la cual impugnó la Declaración Jurada del Impuesto a las Ganancias del periodo fiscal 2002 presentada por la Sociedad y como consecuencia de ello, determinó de oficio un ajuste en concepto de Impuesto a las Ganancias de 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)

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

##### 39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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.
- 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 2017 (no auditado)

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

##### 39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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

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

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

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

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 1.180.009,26 al 30 de Junio de 2017 y de USD 1.233.735,71 al 31 de Diciembre de 2016.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

**NOTA 40 – DOTACION**

Al 30 de Junio de 2017 y al 31 de Diciembre de 2016, 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 2017	Año 2016
Generación	175	368	3	546	580
Transmisión	33	64	1	98	100
Administración y Apoyo	124	78	0	202	206
<b>Total</b>	<b>332</b>	<b>510</b>	<b>4</b>	<b>846</b>	<b>886</b>

**NOTA 41 – SANCIONES**

En el periodo 2017 y ejercicio 2016, la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Valores y Seguros.

**NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE**

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

En Junio de 2006 las empresas del grupo EECL obtuvieron la certificación de las normas ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001, otorgada por la empresa certificadora AENOR. A partir de esa fecha el Sistema de Gestión es auditado anualmente donde el ente externo AENOR verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto a los modelos normativos certificados. Adicionalmente EECL ha homologado todos los cambios que han presentado las normas en el último tiempo logrando mantener la certificación en la última auditoría de mantención de la certificación realizada durante junio 2016.

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

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores con vasta experiencia. Por estos conceptos al 30 de Junio de 2017 y 2016, la Sociedad ha hecho desembolsos por kUSD 0 y kUSD 132 respectivamente.





**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

**NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE (continuación)**

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

Conceptos	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2017 kUSD	2016 kUSD	2017 kUSD	2016 kUSD
Asesorías Medioambientales	0	9	0	3
Filtros de Mangas en Unidades de Mejillones	0	1.328	0	811
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>1.337</b>	<b>0</b>	<b>814</b>

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

Respecto de la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas el 23 de Diciembre del 2013 entró en vigencia el límite de material particulado en todo el país y, a partir del 23 de junio 2015 entró en vigencia los límites de emisión horaria para dióxido de azufre (SO<sub>2</sub>) y óxidos de nitrógeno (NO<sub>x</sub>) 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 SO<sub>2</sub> y NO<sub>x</sub> para todas las unidades de Central Mejillones. Para asegurar el cumplimiento de la norma de emisión para gases, se han implementado y puesto en operación sistemas de abatimiento, los cuales complementan los ya existentes para el material particulado. A la fecha todas las unidades carboneras de Central Tocopilla y Central Mejillones cuentan con los siguientes sistemas de abatimiento de emisiones:

- Filtros de mangas para el control de las emisiones de material particulado
- Desulfurizadores para el control de las emisiones de dióxido de azufre mediante la incorporación de cal hidratada 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<sub>x</sub> para las emisiones de óxidos de nitrógeno.

A fines del año 2016, la Superintendencia del Medio Ambiente 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. 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. Las emisiones reportadas durante el año 2017 en el “Sistema de Impuestos Verdes” pagarán el impuesto en abril del año 2018.

Actualmente, está en implementación un proyecto para reemplazar de los actuales CEMS por nuevos equipos en todas las unidades carboneras de la organización. Y ciclos combinados de generación cuentan con Sistemas de monitoreo continuo de emisiones (CEMS), certificados por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA) y se ha iniciado el proceso de revalidación anual de estos equipos. Mientras se implementan los nuevos CEMS, se han mantenido operativo los actuales equipos de monitoreo.

En relación a las unidades Turbogas de Tocopilla (unidades de respaldo) y dado su despacho discontinuo, se ha comunicado al CDEC-SING que estas unidades no operarán más del 10% de las horas del año para eximirse del cumplimiento del límite de emisión de NO<sub>x</sub>. No obstante, sus emisiones se estiman en forma horaria mediante el uso de métodos alternativos y se reportan a las autoridades ambientales.

Las fiscalizaciones ambientales efectuadas por la SMA y los organismos ambientales encomendados por la SMA, no ha identificado no conformidades en terreno, quedando pendiente la emisión del reporte final para algunas de 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 2017 (no auditado)**

**NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES**

El detalle de la información financiera resumida al 30 de Junio de 2017, 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%	18.644	37.701	56.345	6.170	0	6.170	7.679	(153)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	13.420	114.386	127.806	6.755	38.780	45.535	16.093	1.746
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	10.402	71.021	81.423	2.371	24.270	26.641	8.196	921
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	58.437	698.706	757.143	84.235	406.940	491.175	67.691	11.751
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	2.753	30	2.783	555	0	555	4.601	780
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	61.834	361.661	423.495	35.006	182.466	217.472	77.199	12.396

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

La información financiera al 31 de Diciembre de 2016 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%	14.716	39.171	53.887	3.559	0	3.559	16.402	(994)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	7.446	119.583	127.029	6.441	40.063	46.504	33.635	4.427
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	13.846	74.979	88.825	4.059	25.336	29.395	16.367	673
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	61.151	680.670	741.821	81.005	406.018	487.023	142.400	33.351
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	1.838	40	1.878	232	0	232	3.020	659
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	54.351	371.119	425.470	32.652	183.715	216.367	122.133	9.364



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (no auditado)**

**NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES**

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de Julio de 2017 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 2017 (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 2017			Porcentaje de Participación Año 2016		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9000	0,1000	100,0000	99,9000	0,1000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina S.A. y filial	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	Dólar estadounidense	60,0000	0,0000	60,0000	60,0000	0,0000	60,0000
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	Argentina	Dólar estadounidense	78,9146	21,0854	100,0000	78,9146	21,0854	100,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					30/06/2017	31/12/2016
					Directo	Directo
Control Conjunto	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	89.665	275.435
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	3.099	2.483
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	4	318
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	24	40
Activos por impuestos corrientes	USD	20.577	36.148
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	62.821	124.250
Inventarios corrientes	USD	97.569	52.886
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	89	130
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	205	341
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	3.097	5.549
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Peso Argentino	0	4
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	6.543	9.547
Otros activos no financieros	USD	2.566	22.667
Otros activos no financieros	Peso Argentino	2.589	2.347
Otros activos no financieros	Euro	1.255	55
Otros activos no financieros	Otras Monedas	5	186
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	127.770	87.254
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	8.123	11.247
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	UF	30	30
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	25	34
Otros activos financieros Corriente	USD	2.537	3.281
<b>Activos No Corrientes</b>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	USD	230	230
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	18	18
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	51.479	33.913
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	3.116	2.973
Otros activos no financieros no corriente	USD	9.826	10.937
Activos por impuestos diferidos	USD	42.606	42.901
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	81.364	83.350
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	264.053	272.653
Plusvalía	USD	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	USD	2.365.142	2.206.772
Otros activos financieros no Corriente	USD	324	0
<b>Subtotal</b>	<b>USD</b>	<b>3.183.904</b>	<b>3.159.075</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>83.791</b>	<b>150.630</b>
	<b>Euro</b>	<b>1.259</b>	<b>373</b>
	<b>UF</b>	<b>253</b>	<b>389</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>2.638</b>	<b>2.425</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>5</b>	<b>186</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>3.271.850</b>	<b>3.313.078</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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	Moneda	Hasta 90 días		90 días a 1 año	
		30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
<b>Pasivos Corrientes en Operación, Corriente</b>					
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	0	72	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	USD	21.604	30.164	55	55
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Peso Argentino	32	95	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	UF	8	109	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Euro	54	105	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	832	2.134	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	USD	0	0	17.661	62.244
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	1.236	1.281	0	0
Otros pasivos no financieros	Peso Argentino	60	80	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	1.702	272	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	7.216	10.460	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	29.987	44.534	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	1.294	1.370	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	336	458	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	98.479	94.746	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	3.969	4.437	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	2.000	1.967	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	15.024	20.167	0	0
Otros pasivos financieros	USD	16.974	15.050	114	2.383
<b>Subtotales</b>	<b>USD</b>	<b>138.759</b>	<b>140.232</b>	<b>17.830</b>	<b>64.682</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>46.247</b>	<b>66.054</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Euro</b>	<b>7.270</b>	<b>10.565</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>UF</b>	<b>3.977</b>	<b>4.546</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Yen</b>	<b>2.000</b>	<b>1.967</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>1.260</b>	<b>2.767</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>1.294</b>	<b>1.370</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>200.807</b>	<b>227.501</b>	<b>17.830</b>	<b>64.682</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Junio de 2017 (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	
		30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD	30/06/2017 kUSD	31/12/2016 kUSD
Otros pasivos no financieros	USD	5.012	5.012	0	0	0	0
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	16.571	16.571	17.523	17.523	234.178	234.238
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	642	660	0	92	0	0
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	55	815	395.135	395.137	334.810	335.487
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	242	240
Otras provisiones no corrientes	USD	6.863	6.727	665	529	60	464
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	1.180	1.234	0	0	0	0
	<b>USD</b>	<b>29.143</b>	<b>29.785</b>	<b>413.323</b>	<b>413.281</b>	<b>569.048</b>	<b>570.189</b>
<b>Subtotal</b>	<b>\$ no reajutable</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>242</b>	<b>240</b>
	<b>Peso argentino</b>	<b>1.180</b>	<b>1.234</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos No Corrientes, Total</b>		<b>30.323</b>	<b>31.019</b>	<b>413.323</b>	<b>413.281</b>	<b>569.290</b>	<b>570.429</b>