

*Estados Financieros Consolidados*

**ENGIE ENERGIA CHILE S.A. y AFILIADAS**

*Santiago, Chile*

*30 de junio de 2019 (no Auditado) y 31 de diciembre de 2018*

## Informe de Revisión del Auditor Independiente

Señores  
Accionistas y Directores  
Engie Energía Chile S.A.

Hemos revisado los estados financieros consolidados intermedios de Engie Energía Chile S.A. y filiales, que comprenden: el estado de situación financiera consolidado intermedio al 30 de junio de 2019; los estados consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2019; los estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, y; sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios.

Los estados financieros consolidados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2018 y los correspondientes estados consolidados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha y sus correspondientes notas a los estados financieros consolidados intermedios, fueron revisados por otros auditores, cuyo informe de fecha 31 de julio de 2018, declaraba que a base de su revisión, no tenían conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a tales estados financieros consolidados intermedios para que estén de acuerdo con NIC 34, “*Información Financiera Intermedia*” incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF). El estado de situación financiera consolidado de la Engie Energía Chile S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2018, y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por el año terminado en esa fecha (los que no se presentan adjuntos a este informe de revisión), fueron auditados por otros auditores, en cuyo informe de fecha 30 de enero de 2019, expresaron una opinión sin modificaciones sobre esos estados financieros consolidados auditados.

### Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados intermedios

La Administración 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)*.



Marek Borowski

EY Audit SpA.

Santiago, 30 de julio de 2019



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

### **ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO AL 30 DE JUNIO DE 2019**

#### **CONTENIDO**

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

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### INDICE

Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios.....	1
Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios.....	2
Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios.....	3
Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios .....	4
Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios .....	5
Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado .....	6
NOTA 1 – INFORMACION GENERAL.....	8
NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS .....	9
2.1 Bases de Preparación .....	9
2.2 Nuevas IFRS e Interpretaciones del Comité de Interpretaciones de IFRS .....	9
2.3 Responsabilidad de la Información, Juicios y Estimaciones Realizadas .....	13
2.4 Entidades Filiales.....	14
2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación.....	15
2.6 Principios de Consolidación.....	16
2.7 Moneda Funcional y de Presentación .....	17
2.8 Periodo Contable .....	17
2.9 Conversión de Moneda Extranjera .....	17
NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS.....	18
3.1 Propiedades, Plantas y Equipos .....	18
3.2 Plusvalía Comprada.....	19
3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes .....	20
3.4 Activos Intangibles .....	20
3.5 Deterioro de Activos .....	21
3.6 Arrendamiento de Activos.....	22
3.7 Instrumentos Financieros.....	22
3.8 Inventarios.....	25
3.9 Activos No Corrientes Mantenedos para la Venta y Actividades Interrumpidas .....	26
3.10 Provisiones.....	26
3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente .....	26
3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos.....	27
3.13 Reconocimiento de Ingresos y Gastos .....	27
3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción .....	28
3.15 Dividendos .....	28



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo .....	28
3.17 Segmentos de Operación .....	29
3.18 Pasivos y Activos Contingentes.....	29
NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO .....	30
4.1 Descripción del Negocio .....	30
4.2 Información de Regulación y Funcionamiento del Sistema Eléctrico .....	30
4.3 Tipos de clientes .....	31
4.4 Principales Activos .....	31
4.5 Energías Renovables .....	32
NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS .....	33
5.1 Adquisición de filiales.....	33
NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO.....	34
6.1 Disponible.....	34
6.2 Depósitos a Plazo .....	35
6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo.....	36
NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS .....	37
7.1 Cuotas de Fondos Mutuos Renta Fija.....	37
NOTA 8 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS CORRIENTES .....	37
NOTA 9 – CUENTAS COMERCIALES POR COBRAR Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR.....	38
9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes .....	38
9.2 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes .....	38
NOTA 10 – CUENTAS POR COBRAR, CUENTAS POR PAGAR Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS.....	42
10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia .....	42
10.2 Personal Clave de la Gerencia.....	43
10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente.....	44
10.4 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente .....	44
10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes .....	45
10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes.....	45
10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas.....	46
NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES .....	48
NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES .....	49
NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE .....	50
NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION .....	51
NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA .....	53



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 16 – PLUSVALIA.....	55
NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS .....	56
NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS.....	62
18.1 Los activos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: .....	62
18.2 Los pasivos por impuestos diferidos al cierre incluyen los siguientes conceptos: .....	63
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 .....	70
NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS .....	73
21.1 Riesgos de Mercado .....	73
21.3 Riesgo de Precio de Combustibles .....	75
21.4 Riesgo de Crédito .....	75
21.5 Deudores por Venta .....	76
21.6 Activos Financieros y Derivados.....	76
21.7 Riesgo de Liquidez.....	76
21.8 Seguros .....	76
21.9 Clasificación de Riesgo (no auditado).....	77
NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR.....	78
NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.....	80
NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	80
NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES .....	81
NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS.....	81
NOTA 27 – PATRIMONIO.....	82
27.1 Política de Dividendos .....	82
27.2 Gestión de Capital .....	83
NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS .....	84
NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS.....	85
NOTA 30 – COSTOS DE VENTA.....	86
NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION .....	87
NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION .....	87
NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL .....	87
NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS.....	88
NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS .....	88



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO .....	89
NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION .....	90
NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS .....	91
39.1 Garantías Directas .....	91
39.2 Garantías Indirectas .....	91
39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros .....	92
39.4 Restricciones .....	93
39.5 Otras Contingencias .....	93
NOTA 40 – DOTACION .....	97
NOTA 41 – SANCIONES .....	97
NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE .....	97
NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES .....	99
NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES .....	101
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ....	102
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA .....	104

**Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de junio de 2019 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2018, expresados en miles de dólares estadounidenses**

ACTIVOS	Nota	30-06-2019	31-12-2018
		kUSD	kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	102.471	61.512
Otros activos financieros corrientes	7-20	237	0
Otros activos no financieros corrientes	8	15.253	9.113
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	159.859	161.798
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	5.144	26.116
Inventarios corrientes	11	135.994	158.860
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	11.045	10.216
<b>Activos Corrientes, Total</b>		<b>430.003</b>	<b>427.615</b>
<b>Activos No Corrientes</b>			
Otros activos no financieros no corrientes	13	16.250	10.670
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	20	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	27.004	26.216
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	88.144	96.745
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	229.891	238.492
Plusvalía	16	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	17	2.605.131	2.635.728
Activos por impuestos diferidos	18	18.861	2.151
<b>Activos No Corrientes, Total</b>		<b>3.010.400</b>	<b>3.035.121</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>3.440.403</b>	<b>3.462.736</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios

**Estados de Situación Financiera Consolidados Clasificado Intermedios, al 30 de junio de 2019 (no auditado) y al 31 de diciembre de 2018, expresados en miles de dólares estadounidenses**

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-06-2019	31-12-2018
		kUSD	kUSD
<b>Pasivos Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	19-20	97.019	109.889
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22	133.873	160.808
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	10.580	10.295
Pasivos por impuestos corrientes	12	29.191	10.117
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	7.975	13.275
Otros pasivos no financieros corrientes	24	3.995	1.382
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>282.633</b>	<b>305.766</b>
<b>Pasivos No Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	19-20	752.892	734.610
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	57.227	57.914
Otras provisiones no corrientes	25	5.065	4.120
Pasivo por impuestos diferidos	18	205.417	222.174
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	26	75	128
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>1.020.676</b>	<b>1.018.946</b>
<b>Total Pasivos</b>		<b>1.303.309</b>	<b>1.324.712</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		710.955	697.707
Otras Reservas	27	316.854	328.371
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora</b>		<b>2.071.537</b>	<b>2.069.806</b>
Participaciones No Controladoras	28	65.557	68.218
<b>Patrimonio Total</b>		<b>2.137.094</b>	<b>2.138.024</b>
<b>Patrimonio y Pasivos, Total</b>		<b>3.440.403</b>	<b>3.462.736</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

Estados de Resultados Integrales Consolidados por Función Intermedios, al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	Enero-Junio		Abril-Junio	
		2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	29	766.266	603.380	422.438	304.270
Costo de ventas	30	(538.727)	(469.202)	(263.231)	(235.555)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>227.539</b>	<b>134.178</b>	<b>159.207</b>	<b>68.715</b>
Otros ingresos	31	4.144	7.301	896	5.970
Gastos de administración	32	(20.785)	(19.562)	(10.883)	(9.364)
Otros gastos, por función	34	(89.237)	(72.669)	(88.926)	(71.348)
<b>Ganancia (Pérdida) por actividades de operación</b>		<b>121.661</b>	<b>49.248</b>	<b>60.294</b>	<b>(6.027)</b>
Ingresos financieros	35	2.772	3.021	1.535	1.823
Costos financieros	36	(11.684)	(5.128)	(8.502)	(2.334)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	3.476	4.556	1.667	1.820
Diferencias de cambio	37	1.052	(1.578)	(84)	(1.521)
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>117.277</b>	<b>50.119</b>	<b>54.910</b>	<b>-6.239</b>
Resultado por impuestos, operaciones continuadas	18	(30.626)	(11.327)	(13.853)	3.381
<b>Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones</b>		<b>86.651</b>	<b>38.792</b>	<b>41.057</b>	<b>(2.858)</b>
<b>Ganancia (Pérdida) atribuible a</b>					
Ganancia (Pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		<b>80.611</b>	<b>35.244</b>	<b>37.692</b>	<b>(4.003)</b>
Ganancia (Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	28	<b>6.040</b>	<b>3.548</b>	<b>3.365</b>	<b>1.145</b>
<b>Ganancias por Acción</b>					
Ganancia (Pérdida)		<b>80.611</b>	<b>35.244</b>	<b>37.692</b>	<b>(4.003)</b>
Ganancia (Pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	38	USD 0,077	USD 0,033	USD 0,036	USD (0,004)

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

Otros Resultados Integrales Consolidados Intermedios, al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Otro resultado integral	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
<b>Ganancia (Pérdida)</b>	<b>86.651</b>	<b>38.792</b>	<b>41.057</b>	<b>(2.858)</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	(1.556)	(4.957)	(2.916)	(4.048)
<b>Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral</b>				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	420	1.303	787	1.101
<b>Otro resultado integral</b>	<b>(1.136)</b>	<b>(3.654)</b>	<b>(2.129)</b>	<b>(2.947)</b>
<b>Resultado Integral</b>	<b>85.515</b>	<b>35.138</b>	<b>38.928</b>	<b>(5.805)</b>
<b>Resultado Integral atribuible a:</b>				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	79.475	31.590	35.563	(6.950)
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	6.040	3.548	3.365	1.145
<b>Resultado Integral Total</b>	<b>85.515</b>	<b>35.138</b>	<b>38.928</b>	<b>(5.805)</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

Estados de Flujo de Efectivo – Directo Intermedios, al 30 de junio de 2019 y 2018 (no auditado), expresados en miles de dólares estadounidenses

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	30-06-2019 kUSD	30-06-2018 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		825.113	747.908
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		2.133	2.000
Otros cobros por actividades de operación		81.204	2.146
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(527.791)	(469.046)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(29.633)	(40.858)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(14.125)	(4.580)
Otros pagos por actividades de operación		(128)	(216)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) operaciones</b>			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(1.392)	(3.445)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		0	41
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(31.353)	(16.467)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(69.711)	(45.670)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>234.317</b>	<b>171.813</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>			
Flujos de efectivo utilizados para obtener el control de subsidiarias u otros negocios		(35.299)	(1)
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		0	175.106
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		0	(175.860)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		35	0
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(97.378)	(133.508)
Cobros a entidades relacionadas		21.559	0
Intereses recibidos		1.066	647
Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera		(18.558)	(42.400)
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		17.286	41.384
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(111.289)</b>	<b>(134.632)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		175.000	50.000
Pagos de préstamos		(185.000)	0
Dividendos pagados		(75.296)	(31.387)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(85.296)</b>	<b>18.613</b>
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<b>37.732</b>	<b>55.794</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		212	(283)
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>37.944</b>	<b>55.511</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	64.527	78.141
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	6	<b>102.471</b>	<b>133.652</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

Estado de Cambios en el Patrimonio Consolidado Neto al 30 de junio de 2019 (no auditado), expresado en miles de dólares estadounidenses

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Junio de 2019	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 01/01/2019</b>	1.043.728	328.371	0	697.707	2.069.806	68.218	2.138.024
Ganancia	0	0	0	80.611	80.611	6.040	86.651
Otros Resultados Integrales	0	1.136	0	0	1.136	0	1.136
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>1.136</b>	<b>0</b>	<b>80.611</b>	<b>81.747</b>	<b>6.040</b>	<b>87.787</b>
Dividendos	0	0	0	(67.363)	(67.363)	(8.701)	(76.064)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	(12.653)	0	0	(12.653)	0	(12.653)
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(11.517)</b>	<b>0</b>	<b>13.248</b>	<b>1.731</b>	<b>(2.661)</b>	<b>(930)</b>
<b>Saldo Final Período Actual 30/06/2019</b>	<b>1.043.728</b>	<b>316.854</b>	<b>0</b>	<b>710.955</b>	<b>2.071.537</b>	<b>65.557</b>	<b>2.137.094</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

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

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados intermedios



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

##### 1.1 Información Corporativa

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. en adelante EECL, fue creada como Sociedad de Responsabilidad Limitada, el 22 de octubre de 1981, con aportes de la Empresa Nacional de Electricidad S.A. (ENDESA) y de la Corporación de Fomento de la Producción (CORFO).

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

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

En Junta Extraordinaria de Accionistas celebrada con fecha 26 de abril de 2016, se acordó sustituir el nombre de la Sociedad E.CL S.A. por “ENGIE ENERGIA CHILE S.A.”

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

La Sociedad es controlada por el Grupo ENGIE en forma directa a través de ENGIE Chile S.A. titular de 555.769.219 acciones, sin valor nominal y de serie única, cuya participación alcanza al 52,76%, el 47,34% restante es transado en las distintas bolsas de comercio de Chile.

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de junio de 2019 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 30 de julio de 2019. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de diciembre de 2018 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 30 de enero de 2019.

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

##### 2.1 Bases de Preparación

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

Los presentes estados financieros consolidados Intermedios reflejan fielmente la situación financiera de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, 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 2019 y 2018.

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

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

La Compañía aplicó por primera vez ciertas normas, interpretaciones y enmiendas, las cuales son efectivas para los periodos intermedios que inicien el 1 de enero de 2019 o fecha posterior. La Compañía no ha adoptado en forma anticipada ninguna norma, interpretación o enmienda que habiendo sido emitida aun no haya entrado en vigencia.

Las normas, interpretaciones y enmiendas a IFRS que entraron en vigencia a la fecha de los estados financieros, su naturaleza e impactos se detallan a continuación:

Normas e Interpretaciones		Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 16	Arrendamientos	1 de Enero de 2019
IFRIC 23	Tratamiento de posiciones fiscales inciertas	1 de Enero de 2019

##### IFRS 16 Arrendamientos

La IFRS 16 reemplaza a la "IAS 17 Arrendamientos", la "IFRIC 4 Determinación si un Acuerdo contiene un Arrendamiento", "SIC-15 Arrendamientos Operativos-Incentivos" y "SIC-27 Evaluación de la Esencia de las Transacciones que Adoptan la Forma Legal de un Arrendamiento". La norma establece los principios para el reconocimiento, medición, presentación y revelación de los arrendamientos y requiere que los arrendatarios tengan en cuenta la mayoría de los arrendamientos en un solo modelo de balance.

La contabilidad del arrendador según la IFRS 16 se mantiene sustancialmente sin cambios respecto a la IAS 17. Los arrendadores continuarán clasificando los arrendamientos como arrendamientos operativos o financieros utilizando principios similares a los de la IAS 17.

La IFRS 16 ha sido aplicada por el grupo a contar del año 2019 (efectos en Nota 2.7)



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### IFRIC 23 Tratamiento de posiciones fiscales inciertas

La Interpretación aborda la contabilización de los impuestos sobre la renta cuando los tratamientos impositivos implican incertidumbre que afecta la aplicación de la IAS 12 Impuestos sobre la renta. No se aplica a los impuestos o gravámenes que están fuera del alcance de IAS 12, ni incluye específicamente los requisitos relacionados con los intereses y las sanciones asociadas con tratamientos fiscales inciertos. La Interpretación aborda específicamente lo siguiente:

- Si una entidad considera el tratamiento de posiciones fiscales inciertas por separado.
- Las suposiciones que una entidad hace sobre la evaluación de los tratamientos fiscales por parte de las autoridades fiscales.
- Cómo una entidad determina la ganancia fiscal (pérdida fiscal), las bases fiscales, las pérdidas fiscales no utilizadas, los créditos fiscales no utilizados y las tasas impositivas.
- Cómo una entidad considera los cambios en los hechos y circunstancias.

La entidad debe determinar si debe considerar cada tratamiento de una posición fiscal incierta por separado o junto con uno o más tratamientos de posiciones fiscales inciertas. Se debe tomar el enfoque que mejor prediga la resolución de la incertidumbre.

El grupo evaluó los impactos que podría generar la mencionada norma estimando que no afectará significativamente los estados financieros consolidados intermedios.

	Enmiendas	Fecha de aplicación obligatoria
IFRS 3	Combinaciones de negocios – intereses previamente mantenidos en una operación conjunta	1 de enero de 2019
IFRS 9	Instrumentos financieros – pagos con compensación negativa	1 de enero de 2019
IFRS 11	Acuerdos conjuntos – intereses previamente mantenidos en una operación conjunta	1 de enero de 2019
IAS 12	Impuestos a las ganancias – consecuencias fiscales de pagos relacionados con instrumentos financieros clasificados como patrimonio	1 de enero de 2019
IAS 23	Costos sobre préstamos – costos de préstamos elegibles para ser capitalizados	1 de enero de 2019
IAS 28	Inversiones en asociadas – inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos	1 de enero de 2019
IAS 19	Beneficios a los empleados – Modificación, reducción o liquidación del plan	1 de enero de 2019

##### IFRS 3 Combinaciones de Negocios – intereses previamente mantenidos en una operación conjunta

Las enmiendas aclaran que, cuando una entidad obtiene el control de una entidad que es una operación conjunta, aplica los requerimientos para una combinación de negocios por etapas, incluyendo los intereses previamente mantenidos sobre los activos y pasivos de una operación conjunta presentada al valor razonable. Las enmiendas deben aplicarse a las combinaciones de negocios realizadas posteriormente al 1 enero de 2019. Se permite su aplicación anticipada.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados intermedios de la entidad.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

#### **IFRS 9 Instrumentos financieros – pagos con compensación negativa**

Bajo IFRS 9 un instrumento de deuda se puede medir al costo amortizado o a valor razonable a través de otro resultado integral, siempre que los flujos de efectivo contractuales sean únicamente pagos de principal e intereses sobre el capital principal pendiente y el instrumento se lleva a cabo dentro del modelo de negocio para esa clasificación. Las enmiendas a la IFRS 9 pretenden aclarar que un activo financiero cumple el criterio de “solo pagos de principal más intereses” independientemente del evento o circunstancia que causa la terminación anticipada del contrato o de qué parte paga o recibe la compensación razonable por la terminación anticipada del contrato.

Las enmiendas a IFRS 9 deberán aplicarse cuando el prepago se aproxima a los montos no pagados de capital e intereses de tal forma que refleja el cambio en tasa de interés de referencia. Esto implica que los prepagos al valor razonable o por un monto que incluye el valor razonable del costo de un instrumento de cobertura asociado, normalmente satisfará el criterio solo pagos de principal más intereses solo si otros elementos del cambio en el valor justo, como los efectos del riesgo de crédito o la liquidez, no son representativos.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados intermedios de la entidad.

#### **IFRS 11 Acuerdos Conjuntos – intereses previamente mantenidos en una operación conjunta**

La enmienda afecta a los acuerdos conjuntos sobre intereses previamente mantenidos en una operación conjunta. Una parte que participa, pero no tiene el control conjunto de una operación conjunta podría obtener control si la actividad de la operación conjunta constituye un negocio tal como lo define la IFRS 3. Las enmiendas aclaran que los intereses previamente mantenidos en esa operación conjunta no se vuelven a medir al momento de la operación.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados intermedios de la entidad.

#### **IAS 12 Impuestos a las Ganancias – consecuencias fiscales de pagos relacionados con instrumentos financieros clasificados como patrimonio**

Las enmiendas aclaran que el impuesto a las ganancias de los dividendos generados por instrumentos financieros clasificados como patrimonio está vinculadas más directamente a transacciones pasadas o eventos que generaron ganancias distribuibles que a distribuciones a los accionistas. Por lo tanto, una entidad reconoce el impuesto a las ganancias a los dividendos en resultados, otro resultado integral o patrimonio según donde la entidad originalmente reconoció esas transacciones o eventos pasados.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados intermedios de la entidad.

#### **IAS 23 Costo por Préstamos – costos de préstamos elegibles para ser capitalizados**

Las enmiendas aclaran que una entidad trata como un préstamo general cualquier endeudamiento originalmente hecho para desarrollar un activo calificado cuando sustancialmente todas las actividades necesarias para culminar ese activo para su uso o venta están completas.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados intermedios de la entidad.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### **IAS 28 Inversiones en Asociadas – inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos**

Las enmiendas aclaran que una entidad aplica a IFRS 9 Instrumentos Financieros para inversiones a largo plazo en asociadas o negocios conjuntos para aquellas inversiones que no apliquen el método de la participación patrimonial pero que, en sustancia, forma parte de la inversión neta en la asociada o negocio conjunto. Esta aclaración es relevante porque implica que el modelo de pérdida de crédito esperado, descrito en la IFRS 9, se aplica a estos intereses a largo plazo.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados intermedios de la entidad.

##### **IAS 19 Beneficios a los Empleados – Modificación, reducción o liquidación del plan**

Las enmiendas a IAS 19 abordan la contabilización cuando se produce una modificación, reducción o liquidación del plan durante un período de reporte.

Las enmiendas especifican que cuando una modificación, reducción o liquidación de un plan se produce durante el período de reporte anual, la entidad debe:

- Determine el costo actual de servicios por el resto del período posterior a la modificación, reducción o liquidación del plan, utilizando los supuestos actuariales usados para medir nuevamente el pasivo (activo) por beneficios definidos, neto, reflejando los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento.
- Determinar el interés neto por el resto del período después de la modificación, reducción o liquidación del plan utilizando: el pasivo (activo), neto por beneficios definidos que refleje los beneficios ofrecidos bajo el plan y los activos del plan después de ese evento; y la tasa de descuento utilizada para medir nuevamente el pasivo (activo) neto por beneficios definidos.

La enmienda es aplicable por primera vez en 2019, sin embargo, no tiene impacto en los estados financieros consolidados intermedios de la entidad.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

### NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (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>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
Definición de un negocio (enmienda NIIF 3)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
NIC 1 y NIC 8 Definición de material	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020

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

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 30 de junio de 2019.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

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

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

Las estimaciones, principalmente comprenden:

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

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

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

Para determinar el pasivo respectivo, se han considerado como metodología, el cálculo actuarial, considerando tasa de descuento, rotación de personal, tasa de mortalidad, retiros promedios y finalmente tasa de incremento salarial (Nota 3.10.1).

- **Contingencias, juicios o litigios**

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

- **Activos Intangibles**

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

##### 2.4 Entidades Filiales

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

Las filiales "Electroandina S.A.", "Central Termoeléctrica Andina S.A.", "Gasoducto Nor Andino SpA", "Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.", "Inversiones Hornitos S.A.", "EdelNor Transmisión S.A.", "Solairedirect Transmisión SpA", "SD Minera SpA", "Solairedirect Generación II SpA", "Solairedirect Generación VI SpA", "Solairedirect Generación IX SpA", "Solairedirect Generación XI SpA", "Solairedirect Generación XV SpA", "Parque Eólico Los Trigales SpA", "Solar Los Loros SpA y "Solairedirect Andacollo SpA" se consolidan en estos estados financieros. Los activos, pasivos y resultados se incluyen en las cuentas anuales consolidadas después de las eliminaciones y/o ajustes que corresponden a las operaciones propias del Grupo EECL (Ver Anexo 1 a)

#### 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 b).

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

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

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

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

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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

#### 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)

##### 2.7 Cambios en las políticas contables significativas

La Compañía implementó NIIF 16 Arrendamientos a partir del 1 de enero de 2019 y revela los impactos en los Estados Financieros Consolidados Intermedios al y por los seis meses terminados al 30 de junio de 2019. La información comparativa incluida en estos estados financieros no fue reexpresada para reflejar los requerimientos de la nueva norma. Engie Energía Chile S.A. en calidad de arrendatario ha decidido no utilizar la excepción práctica de NIIF 16 que permite no realizar una nueva evaluación sobre contratos antiguos clasificados como arriendo operativo bajo NIC 17 e CINIIF 4: "Como una solución práctica, no se requiere que una entidad evalúe nuevamente si un contrato es, o contiene, un arrendamiento en la fecha de aplicación inicial. En su lugar, se permite que la entidad: (a) aplique esta Norma a contratos que estaban anteriormente identificados como arrendamientos aplicando la NIC 17 Arrendamientos y CINIIF 4 Determinación de si un Acuerdo contiene un Arrendamiento." Dado que, desde el punto de vista del arrendador, no está requerido a hacer ningún ajuste en la transición de NIIF 16, se optó por no analizar los contratos en los que EECL actúa como arrendador. Para la transición a la norma, EECL definió aplicar como modelo el enfoque retrospectivo modificado para el registro del activo por derecho de uso, como un monto igual al pasivo. Este registro se efectuó a partir del 1/1/2019, aplicando de esta forma la norma en su fecha de aplicación obligatoria. El efecto por la aplicación de esta norma asciende a MUS\$ 16.653 (total consolidado). Las tasas de descuentos (incremental) utilizadas para calcular las respectivas tablas de amortización asociadas a la obligación por arrendamiento fueron determinadas por la Administración de la Compañía, así como también los plazos de los arrendamientos, en aquellos en los que se indica la existencia de renovación. La aplicación de otros pronunciamientos no ha tenido efectos significativos para EECL. El resto de los criterios contables aplicados durante el periodo 2019 no han variado respecto a los utilizados en el ejercicio anterior.

##### 2.8 Moneda Funcional y de Presentación

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

##### 2.9 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 2019 y el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018.
- Estados de Cambios en el Patrimonio, por los periodos terminados al 30 de junio de 2019 y 2018.
- Estados de Resultados Integrales Consolidados, por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2019 y 2018.
- Estados de Flujo de Efectivo Directo, por los periodos terminados al 30 de junio de 2019 y 2018.

##### 2.10 Conversión de Moneda Extranjera

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS (continuación)

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

Moneda	30-06-2019	31-12-2018	30-06-2018
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso Chileno	679,1500	694,7700	651,2100
Euro	0,8796	0,8742	0,8565
Yen	107,8400	110,3800	110,8400
Peso Argentino	42,4450	37,7413	28,9100
Libra Esterlina	0,7875	0,7874	0,7580
Unidad de Fomento	41,0856	39,6761	47,7051

#### NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

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

##### 3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

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

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

#### 3.1 Propiedades, Plantas y Equipos (continuación)

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

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

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

#### 3.2 Plusvalía Comprada

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

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

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

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

El deterioro de la plusvalía comprada no se reversa.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 3.3 Otros Activos No Financieros No Corrientes

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

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

##### 3.4 Activos Intangibles

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

Los otros activos intangibles identificables corresponden a cesiones y transferencias de derechos, concesiones de líneas de transmisión y otros terrenos fiscales. Estos derechos se registran a su valor de adquisición y su amortización es en base a amortización lineal, en un plazo de 30 años a contar del año 2012.

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 3.4 Activos Intangibles (continuación)

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

##### 3.5 Deterioro de Activos

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

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

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

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

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

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

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

- 10% después de 2 años sin uso.
- 20% después de 4 años sin uso.
- 30% después de 6 años sin uso.
- 40% después de 8 años sin uso.
- 50% después de 10 años sin uso.
- 60% después de 12 años sin uso.
- 70% después de 14 años sin uso.
- 80% después de 16 años sin uso.
- 90% después de 18 años sin uso.
- 100% después de 20 años sin uso.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 3.6 Arrendamiento de Activos

La implementación de la NIIF 16 conlleva que para los arrendatarios, la mayor parte de los arrendamientos se reconozcan en balance, lo que cambia en gran medida los estados financieros de las empresas y sus ratios relacionados. EECL mantiene arrendamientos por concesiones de largo plazo con el Fisco, vehículos, camionetas y arriendo de terrenos.

##### 3.6.1 Arrendatario

La Compañía desde el punto de vista del arrendatario, en la fecha de inicio de un arrendamiento, reconoce un activo que representa el derecho a usar el activo subyacente durante el plazo del arrendamiento (el activo por derecho de uso) y un pasivo por pagos de arrendamiento (el pasivo por arrendamiento), se podrán excluir los arriendos menores a 12 meses (sin renovación), y aquellos arriendos donde el activo subyacente es menor a USD 100.000. Reconoce por separado el gasto por intereses en el pasivo por arrendamiento y el gasto por amortización en el activo por derecho de uso.

##### 3.6.2 Clasificación

Todos los arrendamientos se clasifican como si fuesen financieros, registrando el arrendatario en la fecha de comienzo un activo por derecho de uso y un pasivo por arrendamiento.

##### 3.6.3 Cargo por depreciación

Un arrendatario aplicará los requerimientos de la depreciación de la NIC 16 Propiedad, planta y equipos al depreciar el activo por derecho de uso.

##### 3.6.4 Deterioro

Un arrendatario aplicará la NIC 36 Deterioro del Valor de los Activos para determinar si el activo por derecho de uso presenta deterioro de valor y contabilizar las pérdidas por deterioro de valor identificadas.

##### 3.6.5 Arrendador

La contabilidad del arrendador según la NIIF 16 es sustancialmente igual a la contabilidad bajo la NIC 17. Los arrendadores continuarán clasificando al inicio del acuerdo si el arrendamiento es operativo o financiero, en base a la esencia de la transacción. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios inherentes a la propiedad del activo subyacente se clasifican como arrendamientos financieros. El resto de los arrendamientos son clasificados como arrendamientos.

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 depósitos a plazo y fondos mutuos de renta fija, 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

###### 3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

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

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

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

###### 3.7.2 Activos financieros

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

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

- Deudores por ventas y otras cuentas por cobrar, incluyendo cuentas por cobrar a empresas relacionadas: son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables, que no se negocian en un mercado activo. Después de su reconocimiento inicial estos activos se registran a su costo amortizado utilizando el método de la tasa de interés efectiva.
- Inversiones mantenidas hasta su vencimiento: son aquellos instrumentos no derivados con pagos fijos o determinables y fechas fijas de vencimiento y las que la Sociedad tiene intención y capacidad de mantener hasta su vencimiento. En las fechas posteriores a su reconocimiento inicial se contabilizan al costo amortizado según se ha definido en el párrafo anterior.
- Activos financieros registrados a valor razonable con cambios en resultados: incluye la cartera de negociación y aquellos activos financieros que han sido designados como tales en el momento de su reconocimiento inicial y que se gestionan y evalúan según el criterio de valor razonable. Se valorizan en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable y las variaciones en su valor se registran directamente en resultados en el momento en que ocurren.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

###### 3.7.2 Activos financieros (continuación)

- Inversiones disponibles para la venta: son los activos financieros que se designan específicamente como disponibles para la venta o aquéllos que no encajan dentro de las tres categorías anteriores, correspondiendo casi su totalidad a inversiones financieras en capital. Estas inversiones figuran en el estado de situación financiera consolidado por su valor razonable cuando es posible determinarlo de forma fiable. En el caso de participaciones en sociedades no cotizadas, normalmente el valor de mercado no es posible determinarlo de forma fiable, por lo que, cuando se da esta circunstancia, se valoran por su costo de adquisición o por un monto inferior si existe evidencia de su deterioro. Las variaciones del valor razonable, netas de su efecto fiscal, se registran con cargo o abono a una reserva del patrimonio neto denominada “activos financieros disponibles para la venta”.

###### 3.7.3 Pasivos financieros

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

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

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

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

###### 3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

La estrategia de administración del riesgo financiero de 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 2019 (no auditado)

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

##### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

###### 3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura (continuación)

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

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

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

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

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

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

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

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

##### 3.8 Inventarios

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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 2019 (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.

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 3.14 Ganancia (Pérdida) por Acción

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

##### 3.15 Dividendos

La política de dividendos de EECL consiste en pagar el dividendo mínimo obligatorio en conformidad a la Ley y los estatutos sociales, pudiendo aprobarse dividendos por sobre el mínimo obligatorio si las condiciones de la compañía lo permiten. Cada año el directorio propone un pago de dividendos según los resultados financieros, los recursos líquidos disponibles y los requerimientos de financiamiento estimados para inversiones de capital. El dividendo propuesto por el directorio debe ser aprobado en Junta Ordinaria de Accionistas, según lo establece la ley.

En relación a las circulares N°1945 y N°1983 de la Comisión para el Mercado Financiero, el directorio de la Sociedad acordó que la utilidad líquida distribuible será la que se refleja en los estados financieros como Utilidad del Ejercicio atribuible a los tenedores de acciones, sin efectuar ajustes sobre las mismas.

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

##### 3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

#### 3.17 Segmentos de Operación

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

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

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

Por lo anterior, y dado que EECL opera sólo en el Sistema Eléctrico Nacional, no es aplicable una segmentación geográfica.

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

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

#### 3.18 Pasivos y Activos Contingentes

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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 2019, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 2.201 MW en el Sistema Eléctrico Nacional, conformando aproximadamente el 8,8% del total de la potencia bruta del Sistema. La Sociedad cuenta con 2.293 kms. de líneas de transmisión, un gasoducto de gas natural, con una capacidad de transporte de 8 millones de m3 al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

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

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

El Sistema Eléctrico Nacional se extiende desde Arica a Chiloé.

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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 de suficiencia 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, que en suma aporta 2.201 MW en el Sistema Eléctrico Nacional (8.8%) de la potencia bruta total aportada en el sistema, está conformado principalmente por centrales térmicas de ciclo combinado y carboneras.

Las centrales carboneras y ciclo combinado se distribuyen en 9 plantas dentro de la región de Antofagasta, ubicadas 6 centrales en Mejillones y 3 centrales en Tocopilla, con una capacidad total de 1.940 MW y otras centrales de menor tamaño que suman 261 MW, que se ubican a lo largo del SEN.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 4.5 Energías Renovables

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

En el año 2013, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. inauguró la Planta Fotovoltaica, El Aguila I con una potencia instalada de 2 MWp.

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

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

Con fecha 17 de abril de 2019 la Sociedad adquirió las filiales “Solar Los Loros SpA” con una potencia instalada de 46 MW y “Solairdirect Generación Andacollo SpA” con una potencia instalada de 1,3MW.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

### NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

#### 5.1 Adquisición de filiales

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

Con fecha 9 de julio de 2018 la Sociedad adquirió la filial Parque Eólico Los Trigales SpA.

Con fecha 17 de abril de 2019 la Sociedad adquirió el total de las acciones de la filial “Solar Los Loros SpA” a Solaire Los Loros Holding SARL (“SARL”). Esta compra fue tratada como una inversión.

Con fecha 17 de abril de 2019 la Sociedad adquirió el total de las acciones de la filial “Solairedirect Andacollo SpA” a Solaire Direct Chile Ltda. y Engie Solar SAS. Esta compra fue tratada como una inversión.

Ver detalle en Anexo 1 a)



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

La composición del efectivo y equivalentes al efectivo al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, clasificado por tipo de efectivo es el siguiente:

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Efectivo en Caja	48	38
Saldos en Bancos	5.722	6.532
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	96.701	54.942
<b>Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo</b>	<b>102.471</b>	<b>61.512</b>

#### Reconciliación saldo inicial flujo efectivo

Reconciliación saldo inicial flujo efectivo	kUSD
Saldo inicial al 01-01-2019	61.512
Incremento por adquisición de filiales (Abril 2019) (1)	3.015
<b>Total saldo inicio reconciliado</b>	<b>64.527</b>

(1) Filiales “Solar Los Loros SpA” y “Solairedirect Generación Andacollo SpA”.

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 2019 (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	30-06-2019 kUSD	Tasa %	Vencimiento	31-12-2018 kUSD
Banco Consorcio	USD	2,50%	17-07-2019	1.901	3,00%	02-01-2019	7.008
Banco Consorcio	USD		-	0	3,15%	10-01-2019	4.001
Banco Corpbanca	USD	3,00%	12-07-2019	6.002		-	0
Banco Scotiabank	USD	2,50%	03-07-2019	3.004	3,00%	02-01-2019	7.008
Banco Scotiabank	USD	2,55%	05-07-2019	5.004	3,60%	10-01-2019	4.002
Banco Scotiabank	USD	2,80%	05-07-2019	4.003		-	0
Banco Scotiabank	USD	2,90%	05-07-2019	1.200		-	0
Banco Scotiabank	USD	2,90%	10-07-2019	5.901		-	0
Banco Santander	USD	2,55%	02-07-2019	9.008	3,00%	02-01-2019	7.008
Banco Santander	USD	2,90%	08-07-2019	5.001	3,10%	03-01-2019	3.007
Banco Santander	USD	2,80%	22-07-2019	4.003		-	0
Banco Estado	USD	2,50%	02-07-2019	4.003	2,50%	10-01-2019	900
Banco Estado	USD	2,75%	03-07-2019	8.002		-	0
Banco Estado	USD	2,80%	05-07-2019	1.300		-	0
Banco Estado	USD	2,80%	12-07-2019	3.501		-	0
Banco Chile	USD	3,00%	02-07-2019	4.003	2,70%	03-01-2019	8.002
Banco Chile	USD	3,00%	03-07-2019	5.003	2,70%	16-01-2019	3.001
Banco Chile	USD	3,00%	08-07-2019	5.004		-	0
Banco Chile	USD	3,00%	09-07-2019	4.601		-	0
Banco BCI	USD	2,81%	02-07-2019	5.004	2,90%	04-01-2019	3.002
Banco BCI	USD	2,80%	03-07-2019	11.003	2,83%	10-01-2019	8.003
Banco BBVA	USD	2,35%	01-07-2019	250		-	0
<b>Total Consolidado</b>				<b>96.701</b>			<b>54.942</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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 1/1/2019 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30/06/2019 (1)	
					Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
		Provenientes	Utilizados	Total								
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 19)	751529	0	(19.125)	(19.125)	0	0	0	0	0	0	3.835	736.239
Préstamos que devengan intereses (Nota 19)	91472	175.000	(186.472)	(11.472)	0	0	0	0	0	0	21	80.021
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	9.460	39.826	(38.706)	1.120	0	0	0	0	0	0	0	10.580
<b>Total</b>	<b>852.461</b>	<b>214.826</b>	<b>(244.303)</b>	<b>(29.477)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.856</b>	<b>826.840</b>

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1/1/2018 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 31/12/2018 (1)	
					Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
		Provenientes	Utilizados	Total								
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 19)	748.332	0	(38.250)	(38.250)	0	0	0	0	0	0	41.447	751.529
Préstamos que devengan intereses (Nota 19)	100.138	90.000	(100.000)	(10.000)	0	0	0	0	0	0	1.334	91.472
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	25.206	2.822	(18.568)	(5.746)	0	0	0	0	0	0	0	9.460
<b>Total</b>	<b>873.676</b>	<b>92.822</b>	<b>(156.818)</b>	<b>(63.996)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42.781</b>	<b>852.461</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 2019 (no auditado)**

**NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS**

**Corriente**

Detalle de Instrumentos	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Fondos Mutuos	102	0
Forward (1)	135	0
<b>Total Otros Activos Financieros</b>	<b>237</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	30-06-2019	31-12-2018
		kUSD	kUSD
Banco Santander Río	USD	102	0
<b>Total Fondos Mutuos</b>		<b>102</b>	<b>0</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	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	7.944	346
IVA Crédito Fiscal	4.605	3.795
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (2)	672	1.709
Anticipos a Proveedores (3)	1.812	2.205
Otros	220	1.058
<b>Total</b>	<b>15.253</b>	<b>9.113</b>

(1) Corresponde a pólizas para EECL y afiliadas, por daños materiales e interrupción del negocio, 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 de 2019.

(3) Mayoritariamente incluye anticipos de repuestos.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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>30-06-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Facturas y cuentas por Cobrar	150.550	151.370
Deudores Varios Corrientes	273	338
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	9.036	10.090
<b>Total</b>	<b>159.859</b>	<b>161.798</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>30-06-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Otros Deudores Varios	20	20
<b>Total</b>	<b>20</b>	<b>20</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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 2019, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 30 de Junio de 2019										Total kUSD
	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	144.937	2.933	1.289	417	41	22	19	19	22	4.264	153.963
Estimación incobrables	(152)	0	0	(318)	(9)	(8)	(19)	(18)	(4)	(2.885)	(3.413)
Deudores varios corrientes	293	0	0	0	0	0	0	0	0	0	293
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar corrientes	9.036	0	0	0	0	0	0	0	0	0	9.036
<b>Total</b>	<b>154.114</b>	<b>2.933</b>	<b>1.289</b>	<b>99</b>	<b>32</b>	<b>14</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>18</b>	<b>1.379</b>	<b>159.879</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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 2018, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de Diciembre 2018										Total kUSD
	Cartera al Día	Morosidad 1-30 días	Morosidad 31-60 días	Morosidad 61-90 días	Morosidad 91-120 días	Morosidad 121-150 días	Morosidad 151-180 días	Morosidad 181-210 días	Morosidad 211-250 días	Morosidad Mas 250 días	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	
Deudores por operaciones de crédito corriente	136.785	10.074	1.115	1.869	197	64	224	29	1.833	2.773	154.963
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	(92)	(29)	(699)	(2.773)	(3.593)
Deudores varios corrientes	358	0	0	0	0	0	0	0	0	0	358
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar corrientes	10.090	0	0	0	0	0	0	0	0	0	10.090
<b>Total</b>	<b>147.233</b>	<b>10.074</b>	<b>1.115</b>	<b>1.869</b>	<b>197</b>	<b>64</b>	<b>132</b>	<b>0</b>	<b>1.134</b>	<b>0</b>	<b>161.818</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

Tramos de Morosidad al 30 de Junio de 2019	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.056	154.266	1.056	154.266
Entre 1 y 30 días	-	0	621	2.933	621	2.933
Entre 31 y 60 días	-	0	72	1.289	72	1.289
Entre 61 y 90 días	-	0	30	417	30	417
Entre 91 y 120 días	-	0	29	41	29	41
Entre 121 y 150 días	-	0	54	22	54	22
Entre 151 y 180 días	-	0	53	19	53	19
Entre 181 y 210 días	-	0	35	19	35	19
Entre 211 y 250 días	-	0	68	22	68	22
Superior a 251 días	1	2.288	271	1.976	272	4.264
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>161.004</b>		<b>163.292</b>

Tramos de Morosidad al 31 de Diciembre de 2018	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	997	147.233	997	147.233
Entre 1 y 30 días	-	0	732	10.074	732	10.074
Entre 31 y 60 días	-	0	225	1.115	225	1.115
Entre 61 y 90 días	-	0	133	1.869	133	1.869
Entre 91 y 120 días	-	0	83	197	83	197
Entre 121 y 150 días	-	0	69	64	69	64
Entre 151 y 180 días	-	0	62	224	62	224
Entre 181 y 210 días	-	0	23	29	23	29
Entre 211 y 250 días	-	0	51	1.833	51	1.833
Superior a 251 días	1	2.288	79	485	80	2.773
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>163.123</b>		<b>165.411</b>

Provisiones y Castigos	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
<b>Saldo Inicial</b>	<b>3.593</b>	<b>2.912</b>
Provisión cartera no repactada	58	1.264
Recuperos del periodo	(471)	(394)
Castigos del período	0	(121)
Otros	233	(68)
<b>Saldo final</b>	<b>3.413</b>	<b>3.593</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia

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

En conformidad con lo dispuesto en la Ley N°18.046, en la Junta Ordinaria de Accionistas celebrada el 24 de abril de 2018, se procedió a la designación del total de los miembros del directorio, los que durarán dos años en el ejercicio del cargo. La Sociedad ha identificado como personal clave al Gerente General y sus Gerentes Corporativos.

La Junta Ordinaria de Accionistas acordó para el ejercicio 2018 y hasta la fecha en que se celebre la Junta Ordinaria, una dieta para el Directorio correspondiente a 160 U.F. por sesión para cada Director. El Presidente del Directorio percibe una dieta de 320 U.F. por sesión. Estableció también que los Directores suplentes no tendrán derecho a remuneración alguna por el desempeño de sus cargos, excepto cuando asistan a las sesiones en reemplazo de un director titular.

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

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 5.000 U.F. anuales. Durante el periodo 2019 este comité no ha realizado gastos con cargo a este presupuesto.

Remuneraciones del Directorio	30-06-2019	30-06-2018
	kUSD	kUSD
Cristian Eyzaguirre, Director	53	57
Emilio Pellegrini, Director (*)	0	29
Mauro Valdes, Director	53	57
Claudio Iglesias, Director	53	28
<b>Total Honorarios por Remuneración del Directorio</b>	<b>159</b>	<b>171</b>

(\*) En la Junta Ordinaria de Accionistas de la Sociedad celebrada con fecha 24 de abril de 2018, dejó su cargo de director el señor Emilio Pellegrini.

El Directorio de la Sociedad, en su sesión del 28 de mayo de 2019 tomó conocimiento de las renunciaciones presentadas por el director y Presidente del Directorio don Philip De Cnudde y el director suplente respectivo don Dante Dell'Elce y acordó designar como director reemplazante y Presidente del Directorio a don Frank Demaille, quien asumió de inmediato en tal calidad.

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante el periodo 2019, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 36 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Remuneraciones	1.648	1.447	999	677
Beneficios de corto plazo	317	695	42	363
<b>Total</b>	<b>1.965</b>	<b>2.142</b>	<b>1.041</b>	<b>1.040</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
Fernando Valdés	Gerente Corporativo Jurídico
Rodrigo Cuadros *	Gerente Corporativo de Negocios Grandes Clientes
Eduardo Milligan	Gerente Corporativo de Finanzas y Servicios Compartidos
Andrea Cabrera	Gerente Corporativo de Recursos Humanos
Beatriz Monreal	Gerente Corporativo de Asuntos Corporativos
Gabriel Marcuz	Gerente Corporativo de Operaciones
Carlos Arias	Gerente Corporativo de Negocios BTB

\* En el mes de junio 2019 el Gerente Corporativo de Negocios Grandes Clientes dejó de pertenecer a la Sociedad.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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	30-06-2019	31-12-2018
					kUSD	kUSD
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	3.980	3.287
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	2	9
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	1	1
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	32	32
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	770	22.754
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	30	0
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Afiliada	CLP	13	13
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	0	1
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	120	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	177	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	19	0
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	10
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	9
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente</b>					<b>5.144</b>	<b>26.116</b>

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

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2019	31-12-2018
					kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	27.004	26.216
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente</b>					<b>27.004</b>	<b>26.216</b>

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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	30-06-2019	31-12-2018
					kUSD	kUSD
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	0	2.519
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	364	3.716
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	234	451
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda. (1)	Chile	Accionista	USD	4.701	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.(2)	Argentina	Coligada de Accionista	USD	1.505	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	94	437
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	15	0
0-E	Engie GBS Latam SA de CV	México	Matriz Común	USD	324	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	1.440	644
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	0	589
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.(3)	Chile	Control conjunto	USD	1.206	1.148
76.284.839-2	Laborelec Chile Spa	Chile	Matriz Común	EUR	71	56
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	73	15
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	0	209
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	308	0
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	4
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	0	299
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	171	7
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	0	164
78.851.880-3	SUEZ Water Technologies & Solutions	Chile	Matriz Común	USD	0	37
76.143.206-0	Los Andes Rent a Car Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	2	0
96.858.530-4	Termika Servicios de Mantención S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	72	0
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes</b>					<b>10.580</b>	<b>10.295</b>

(1) corresponde a provisión dividendos

(2) corresponde a compra de gas

(3) corresponde a la porción corto plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.

10.6 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-06-2019	31-12-2018
					kUSD	kUSD
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	258	313
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	56.969	57.601
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes</b>					<b>57.227</b>	<b>57.914</b>

(1) corresponde a la porción largo plazo de leasing por pagar por instalaciones de transmisión y pagaderas en un plazo de 20 años en cuotas mensuales.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						30-06-2019		31-12-2018	
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	38.063	0	15.966	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	Reembolso de Gastos	0	0	36	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	183	183	335	335
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Recuperación de Gastos	0	0	44	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía, Potencia y Servicios	317	317	1.235	1.235
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	21.636	(21.636)	46.238	(46.238)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	0	0	43	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	337	337	255	255
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Impuestos Verdes	5	5	16	16
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Prestados	887	887	1.833	1.833
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía y Potencia	33	33	186	186
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Compra de Energía y Potencia	0	0	2.911	(2.911)
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	11	11	10	10
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta Combustible	0	0	15	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	1	0	2	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Prestados	0	0	4	4
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Recibidos	110	(110)	588	(588)
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	Compra de Gas	1.500	(1.500)	4.437	(4.437)
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	Venta de Gas	0	0	4.107	4.107
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	8	8	18	18
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	34	34	65	65
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	86	(86)	154	(154)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	7.454	7.454	13.183	13.183
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	325	325	523	523
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	2	0	2	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A. *	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Compra de GNL	0	0	36.864	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A. *	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Recuperación de Gastos	0	0	198	0
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	106	(106)	817	(353)
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	16	0	82	0
59.281.960-0	Laborelec Latin America	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	35	(35)	0	0
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	Dividendos	8.701	0	11.055	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	162	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	167	(167)	405	(405)

\* A partir del mes de julio de 2018 la filial de ENGIE, GDF SUEZ LNG Supply S.A. fue adquirida por Global LNG, 100% de propiedad de Total S.A.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						30-06-2019		31-12-2018	
						Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	k USD	k USD	k USD	k USD
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	66	0	353	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	3	0	294	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	136	(116)	4.089	(239)
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	15	(15)	6	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	6	2	2	0
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	Instrumentos de Derivados	1.210	(1.210)	1.051	(1.006)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamos (Intereses)	827	827	3.017	3.017
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Pago de Préstamo	0	0	20.381	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Servicios Prestados	0	0	374	374
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Servicios Prestados	296	296	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Recuperación de gastos	3	0	38	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	130	130	269	269
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Peajes	3.124	(3.124)	4.529	(4.529)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Venta de Energía y Potencia	268	268	209	209
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Leasing (Capital)	0	0	65.772	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Capital)	574	0	1.044	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Amortización Leasing (Intereses)	3.026	(3.026)	6.916	(6.916)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Dividendos	0	0	576	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	0	0	48	(27)
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	1.058	(1.058)	1.464	(1.324)
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	73	(73)	0	0
0-E	SSINERGIE blu.e	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	25	(25)	108	(33)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía y Potencia	0	0	1.053	(1.053)
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía y Potencia	0	0	10	10
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Compra acciones	0	0	1	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Proyectos en Desarrollo	0	0	1.339	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	117	(117)	0	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	65	(65)	0	0
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía y Potencia	0	0	25	(25)
0-E	Engie SA	Francia	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	49	(49)
76.592.461-8	Factory Contenidos SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	0	0	6	(6)
76.579.088-3	Factory Soluciones SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	1	(1)	1	(1)
76.023.027-8	Engie Factory Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	3	(3)	0	0
0-E	Engie Information et Technologies	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	0	0	201	(201)
0-E	Engie (China) Energy Technology CO., LTD.	China	Matriz Común	USD	Servicios	4	0	2	(2)
78.851.880-3	Suez Water Technologies & Solutions	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	0	0	31	(31)
96.858.530-4	Termika Servicios de Mantenimiento S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	187	(187)	0	0
0-E	Engie GBS Latam S.A. de CV	México	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	750	(750)	0	0
76.143.206-0	Los Andes Rent a Car Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios Recibidos	2	(2)	0	0



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Materiales y Suministro Operación	105.562	107.169
Provisión Obsolescencia	(28.625)	(27.643)
Provisión Deterioro Repuestos *	(20.807)	(12.330)
Carbón	47.176	60.732
Petróleo Bunker N° 6	511	511
Petróleo Diesel	1.931	1.404
Cal Hidratada	6.198	6.972
Caliza – Biomasa - Arena Silice	3.382	2.937
GNL	20.494	18.935
Lubricantes	172	173
<b>Total</b>	<b>135.994</b>	<b>158.860</b>

\* El incremento del periodo corresponde a la provisión de deterioro de los repuestos de las unidades 14 y 15 de Tocopilla por kUSD 8.477.

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

Provisión Obsolescencia Inventarios (1)	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Saldo Inicial	27.643	24.799
Reverso provision por venta de repuestos	(1.292)	0
Aumento provisión	2.274	2.844
<b>Saldo Final</b>	<b>28.625</b>	<b>27.643</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 2019 (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	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
PPM	950	6.016
Crédito Fuente Extranjera	459	459
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	9.361	3.165
Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM	0	35
Crédito Sence	49	315
Otros Impuestos por Recuperar	226	226
<b>Total Impuestos por Recuperar</b>	<b>11.045</b>	<b>10.216</b>

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Gasto Tributario Corriente	29.191	9.911
Impuesto Único Artículo 21	0	206
<b>Total Impuestos por Pagar</b>	<b>29.191</b>	<b>10.117</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Calama" (1)	9.794	4.512
Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares" (1)	1.978	1.839
Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Los Trigales" (1)	1.414	1.301
Otros Proyectos en Desarrollo (1)	574	528
Otros	329	329
<b>Total</b>	<b>16.250</b>	<b>10.670</b>

(1) 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 (Ver Nota 13). Estos son:

Parque Eólico Calama: Consiste en un proyecto eólico ubicado en la ciudad de Calama.

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

Parque Eólico Los Trigales: Consiste en un proyecto eólico ubicado en la región de La Araucanía.

Otros Proyectos en Desarrollo: Consisten en 3 proyectos eólicos menores.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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 2019 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2018	Resultado devengado	Provisión dividendos	Variación Reserva derivada de cobertura al 30-06-2019	Total al 30-06-2019
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1438.448	50,00%	96.745	3.476	576	(12.653)	88.144
<b>Total</b>				<b>96.745</b>	<b>3.476</b>	<b>576</b>	<b>(12.653)</b>	<b>88.144</b>

Resultado Devengado	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	3.476	6.938

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%	78.008	759.033	837.041	46.438	735.693	782.131	54.910	46.166	17.306	8.145



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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 2018 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación %	Saldo al 31-12-2017 kUSD	Resultado devengado kUSD	Provisión dividendos kUSD	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2018 kUSD	Total al 31-12-2018 kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1438.448	50,00%	80.746	6.938	(576)	9.637	96.745
<b>Total</b>				<b>80.746</b>	<b>6.938</b>	<b>(576)</b>	<b>9.637</b>	<b>96.745</b>

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes kUSD	Activos no Corrientes kUSD	Total Activos kUSD	Pasivos Corrientes kUSD	Pasivos no Corrientes kUSD	Total Pasivos kUSD	Patrimonio Neto kUSD	Ingresos Ordinarios kUSD	Gastos Ordinarios kUSD	Ganancia (Pérdida) Neta kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	109.388	761.442	870.830	89.308	710.605	799.913	70.917	88.501	24.322	16.264



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

La Sociedad presenta los siguientes activos intangibles: movimiento y reconciliación al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

Activos Intangibles Neto	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	225.124	233.515
Servidumbres, neto	4.767	4.977
<b>Total Neto</b>	<b>229.891</b>	<b>238.492</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	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	13.063	13.063
<b>Total Bruto</b>	<b>375.197</b>	<b>375.197</b>

Amortización de Activos Intangibles	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(137.010)	(128.619)
Amortización, Servidumbres	(8.296)	(8.086)
<b>Total Amortización</b>	<b>(145.306)</b>	<b>(136.705)</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

Los activos intangibles por concepto presentan el siguiente movimiento durante el periodo 2019 y ejercicio 2018.

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
	01-01-2019		30-06-2019	31-12-2018		30-06-2019	30-06-2019	30-06-2019
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(128.619)	(8.391)	0	(137.010)	225.124
Servidumbres	13.063	0	13.063	(8.086)	(210)	0	(8.296)	4.767
<b>TOTALES</b>	<b>375.197</b>	<b>0</b>	<b>375.197</b>	<b>(136.705)</b>	<b>(8.601)</b>	<b>0</b>	<b>(145.306)</b>	<b>229.891</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
	01-01-2018		31-12-2018	31-12-2017		31-12-2018	31-12-2018	31-12-2018
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(111.836)	(16.783)	0	(128.619)	233.515
Servidumbres	12.822	241	13.063	(7.668)	(418)	0	(8.086)	4.977
<b>TOTALES</b>	<b>374.956</b>	<b>241</b>	<b>375.197</b>	<b>(119.504)</b>	<b>(17.201)</b>	<b>0</b>	<b>(136.705)</b>	<b>238.492</b>

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

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

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

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 16 – PLUSVALIA**

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

Plusvalía	Saldo al	Saldo al
	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	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 (Ex Suez Energy Andino – SEA) y Codelco, firmaron un acuerdo para fusionar la Compañía (entidad continuadora), con Inversiones Tocopilla 1. Inversiones Tocopilla 1 fue un vehículo creado para efectos de la fusión, que consideró las inversiones que SEA y Codelco tenían en Electroandina S.A., Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A., Gasoducto Nor Andino S.A. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos al 30 de Junio de 2019 son los siguientes:

Movimientos Año 2019	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Activos por Derechos de Uso	Otras Propiedades Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Valor Bruto</b>	954.470	37.469	265.938	2.662.662	33.462	415.291	11.437	0	248.076	4.628.805
<b>Depreciación Acumulada</b>	0	0	(90.005)	(1.388.124)	(28.001)	(250.506)	(8.647)	0	(147.000)	(1.912.283)
<b>Deterioro</b>	0	0	(653)	(62.765)	(132)	(14.926)	0	0	(2.318)	(80.794)
<b>Saldo Inicial al 01-01-2019</b>	954.470	37.469	175.280	1.211.773	5.329	149.859	2.790	0	98.758	2.635.728
Adiciones	78.515	0	35	0	0	0	0	18.381	1.059	97.990
Adquisiciones realizadas mediante combinaciones de negocios	0	0	0	13.864	0	0	0	0	0	13.864
Bajas	0	0	0	0	0	(20)	0	0	0	(20)
Deterioro	0	0	(910)	(74.244)	(278)	0	0	0	(3.491)	(78.923)
Gastos por Depreciación	0	0	(3.897)	(45.466)	(1.486)	(4.359)	(293)	(1.102)	(6.905)	(63.508)
Cierre Obras en Curso	(982.903)	0	354	972.561	1.716	1.081	75	0	7.116	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>(904.388)</b>	<b>0</b>	<b>(4.418)</b>	<b>866.715</b>	<b>(48)</b>	<b>(3.298)</b>	<b>(218)</b>	<b>17.279</b>	<b>(2.221)</b>	<b>(30.597)</b>
<b>Saldo Final 30-06-2019</b>	<b>50.082</b>	<b>37.469</b>	<b>170.862</b>	<b>2.078.488</b>	<b>5.281</b>	<b>146.561</b>	<b>2.572</b>	<b>17.279</b>	<b>96.537</b>	<b>2.605.131</b>

\* Con fecha 4 de junio de 2019 se comunicó a la Comisión Nacional de Energía el retiro y desconexión de las unidades generadoras 14 y 15 a contar del mes de enero de 2022. La Sociedad decidió efectuar un ajuste contable por menor valor de activo, registrando en resultados un efecto de kUSD 78.923 (ver Nota 34). La Sociedad podría eventualmente postergar dicho retiro y desconexión a una fecha distinta (en ningún caso posterior al 31 de mayo de 2024).



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)**

Los movimientos registrados en Propiedades, Plantas y Equipos durante el ejercicio 2018 son los siguientes:

Movimientos Año 2018	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Activos por Derechos de Uso	Otras Propiedades Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Valor Bruto</b>	897.101	37.469	178.887	2.607.261	31.434	398.546	11.482	0	194.046	4.356.226
<b>Depreciación Acumulada</b>	0	0	(65.231)	(1.322.938)	(24.322)	(241.819)	(8.180)	0	(132.512)	(1.795.002)
<b>Deterioro</b>	0	0	(446)	(353)	(5)	(14.925)	0	0	(2.000)	(17.729)
<b>Saldo Inicial al 01-01-2018</b>	897.101	37.469	113.210	1.283.970	7.107	141.802	3.302	0	59.534	2.543.495
<b>Reclasificación Valor Bruto</b>	0	0	23.396	(23.406)	35	(35)	0	0	10	0
<b>Reclasificación Depreciación Acumulada</b>	0	0	(17.405)	17.413	(26)	26	0	0	(8)	0
<b>Nuevo Saldo Inicial al 01-01-2018</b>	897.101	37.469	119.201	1.277.977	7.116	141.793	3.302	0	59.536	2.543.495
Adiciones	233.667	0	0	857	8	0	38	0	47.311	281.881
Bajas	0	0	0	(75)	0	(8.843)	0	0	0	(8.918)
Deterioro *	0	0	(207)	(62.412)	(127)	(1)	0	0	(318)	(63.065)
Gastos por Depreciación	0	0	(7.419)	(82.873)	(3.662)	(8.638)	(596)	0	(14.477)	(117.665)
Cierre Obras en Curso	(176.298)	0	63.705	78.299	1.994	25.548	46	0	6.706	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>57.369</b>	<b>0</b>	<b>56.079</b>	<b>(66.204)</b>	<b>(1.787)</b>	<b>8.066</b>	<b>(512)</b>	<b>0</b>	<b>39.222</b>	<b>92.233</b>
<b>Saldo Final 31-12-2018</b>	<b>954.470</b>	<b>37.469</b>	<b>175.280</b>	<b>1.211.773</b>	<b>5.329</b>	<b>149.859</b>	<b>2.790</b>	<b>0</b>	<b>98.758</b>	<b>2.635.728</b>

\* La Comisión Nacional de Energía autorizó la desconexión de las unidades 12 y 13 a contar del mes de abril de 2019, sujeto a la condición del término del proyecto de línea de transmisión Cardones – Polpaico. La desconexión definitiva fue el 7 de junio de 2019.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de junio 2019 y al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente:

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
<b>Construcción en Curso</b>		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	0	886.791
Construcción en Curso Otros	50.082	67.679
<b>Terrenos</b>	37.469	37.469
<b>Edificios</b>	170.862	175.280
<b>Planta y Equipos</b>		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	76.570	82.842
Centrales Termoeléctricas	1.735.819	868.371
Centrales Diesel	1.498	1.088
Centrales Hidroeléctricas	234	264
Centrales Fotovoltaicas	33.186	20.002
Gasoductos	135.482	140.893
Puertos	95.698	98.313
<b>Equipamiento de Tecnología de la Información</b>	5.281	5.329
<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	143.086	145.791
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	3.476	4.068
<b>Vehículos de Motor</b>	2.572	2.790
<b>Activos por Derechos de Uso</b>	17.279	0
<b>Activos en Leasing</b>		
Edificios	12.239	12.398
Lineas de Transmisión y Subestaciones	46.492	47.147
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.847	3.895
<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo</b>	33.959	35.318
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>2.605.131</b>	<b>2.635.728</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente (continuación):

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
<b>Construcción en Curso</b>		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	0	886.791
Construcción en Curso Otros	50.082	67.679
<b>Terrenos</b>	37.469	37.469
<b>Edificios</b>	266.327	265.938
<b>Planta y Equipos</b>		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	299.730	299.730
Centrales Termoeléctricas	2.687.253	1.716.411
Centrales Diesel	42.191	41.628
Centrales Hidroeléctricas	6.426	6.426
Centrales Fotovoltaicas	42.598	22.649
Gasoductos	428.475	427.318
Puertos	148.500	148.500
<b>Equipamiento de Tecnología de la Información</b>	35.178	33.462
<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	355.627	354.566
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	60.725	60.725
<b>Vehículos de Motor</b>	11.291	11.437
<b>Activos por Derechos de Uso</b>	18.381	0
<b>Activos en Leasing</b>		
Edificios	12.716	12.716
Lineas de Transmisión y Subestaciones	52.386	52.386
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.990	3.990
<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo</b>	187.158	178.984
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>4.746.503</b>	<b>4.628.805</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

La composición del rubro Propiedades, Plantas y Equipos, al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, es el siguiente (continuación):

<b>Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)</b>	<b>30-06-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
<b>Depreciación Acumulada, Edificios</b>	(93.902)	(90.005)
<b>Depreciación Acumulada, Planta y Equipos</b>		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(223.160)	(216.888)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(814.778)	(785.628)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(40.340)	(40.187)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(6.192)	(6.162)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(9.412)	(2.647)
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(292.993)	(286.425)
Depreciación Acumulada Puertos	(52.802)	(50.187)
<b>Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información</b>	(29.487)	(28.001)
<b>Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(197.615)	(193.849)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(57.249)	(56.657)
<b>Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor</b>	(8.719)	(8.647)
<b>Depreciación Acumulada, Activos por Derechos de Uso</b>	(1.102)	0
<b>Depreciación Acumulada, Activos en Leasing</b>		
Depreciación Acumulada, Edificios	(477)	(318)
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(5.894)	(5.239)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo	(143)	(95)
<b>Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos</b>	(147.390)	(141.348)
<b>Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(1.981.655)</b>	<b>(1.912.283)</b>

<b>Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)</b>	<b>30-06-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
<b>Deterioro de Valor, Edificios</b>	(1.563)	(653)
<b>Deterioro de Valor, Planta y Equipos</b>		
Depreciación Acumulada Centrales Diesel	(353)	(353)
Depreciación Acumulada Centrales Termoeléctricas	(136.656)	(62.412)
<b>Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información</b>	(410)	(132)
<b>Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios</b>	(14.926)	(14.926)
<b>Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos</b>	(5.809)	(2.318)
<b>Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(159.717)</b>	<b>(80.794)</b>
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(2.141.372)</b>	<b>(1.993.077)</b>

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

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)**

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

**17.1 Costos de Financiamiento Capitalizados**

Proyecto	Tasa de interés	30-06-2019	31-12-2018
		kUSD	kUSD
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	14.985	40.227
<b>Total</b>		<b>14.985</b>	<b>40.227</b>

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

**17.2 Reconciliación de los pagos mínimos de los Activos en Leasing**

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	30 de junio de 2019		
	Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.817	1.206
Entre 1 año y cinco años	28.093	21.937	6.156
Más de cinco años	94.814	44.001	50.813
<b>Total</b>	<b>129.930</b>	<b>71.755</b>	<b>58.175</b>

Reconciliación de los pagos mínimos del leasing, arrendatario	31 de diciembre de 2018		
	Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.875	1.148
Entre 1 año y cinco años	28.093	22.230	5.863
Más de cinco años	98.326	46.588	51.738
<b>Total</b>	<b>133.442</b>	<b>74.693</b>	<b>58.749</b>

Ver nota 10.5 y 10.6

**17.3 Activos por Derecho de Uso**

Al 30 de junio de 2019, las Propiedades, Planta y equipo incluyen kUSD 17.279, correspondiente al valor neto contable de activos que son objeto de contratos de arrendamiento financiero. EECL mantiene actualmente en sus registros arrendamientos financieros por sus vehículos, concesiones con el Fisco. Los activos por derecho de uso reconocidos como arrendamiento al 30 de junio de 2019 son los siguientes:

	Activos por Derecho de Uso		Depreciación, Activos por Derecho de Uso	
	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Derecho uso terrenos	17.171	0	(705)	0
Derecho uso vehiculos	1.210	0	(397)	0
<b>Total</b>	<b>18.381</b>	<b>0</b>	<b>(1.102)</b>	<b>0</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS**

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

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

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

- El artículo 69 de la LIG (Ley de Impuesto a las Ganancias) consiste en reducir la tasa del impuesto de sociedades del 35% al 25% (también aplicable a los establecimientos permanentes). Sin embargo, la reducción se realiza por etapas.

El calendario de reducción de impuestos es el siguiente, de conformidad con el artículo 86 de la Ley 27.430:

1. Para los años fiscales que comienzan entre el 1 de enero de 2018 y el 31 de diciembre de 2019, la tasa corporativa es del 30%; y
2. Para los ejercicios fiscales a partir del 1 de enero de 2020, la tasa del impuesto de sociedades será del 25%.

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

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

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

Activos por Impuestos Diferidos	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	12.205	12.916
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	73.460	35.553
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	4.932	5.050
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	833	792
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	631	653
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	5.586	5.657
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	1.848	715
<b>Activos por Impuestos Diferidos</b>	<b>99.495</b>	<b>61.336</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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

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

Pasivos por Impuestos Diferidos	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	105.495	103.795
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Empleo	1.154	1.139
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	69.483	72.169
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	38.757	34.964
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	50.690	47.058
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	14.007	14.756
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	6.465	7.478
<b>Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>286.051</b>	<b>281.359</b>

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

	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Activos no corrientes	18.861	2.151
Pasivos no corrientes	205.417	222.174
<b>Neto</b>	<b>186.556</b>	<b>220.023</b>

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

País	Periodo
Chile	2014-2019
Argentina	2015-2019



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

18.3 Conciliación Tasa Efectiva

Al 30 de junio de 2019 y 2018 la conciliación del gasto por impuesto es el siguiente:

18.3.1 Consolidado

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2019		2018		2019		2018	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
<b>Impuesto teórico sobre resultado financiero</b>	<b>31.862</b>	<b>27,00</b>	<b>13.532</b>	<b>27,00</b>	<b>18.330</b>	<b>27,00</b>	<b>(1.741)</b>	<b>27,00</b>
Gastos no aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(939)	(0,80)	(1.230)	(2,45)	(451)	(0,02)	(491)	(1,14)
Otras diferencias permanentes	(297)	(0,09)	(975)	(1,95)	(626)	(0,76)	(1.149)	(2,36)
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(1.236)</b>	<b>(0,89)</b>	<b>(2.205)</b>	<b>(4,40)</b>	<b>(1.077)</b>	<b>(0,78)</b>	<b>(1.640)</b>	<b>(3,50)</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>30.626</b>	<b>26,11</b>	<b>11.327</b>	<b>22,60</b>	<b>17.253</b>	<b>26,22</b>	<b>(3.381)</b>	<b>23,50</b>

18.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2019		2018		2019		2018	
	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva	Impuesto 27%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
<b>Impuesto teórico sobre resultado financiero</b>	<b>30.999</b>	<b>27,00</b>	<b>13.053</b>	<b>27,00</b>	<b>14.473</b>	<b>27,00</b>	<b>(1.974)</b>	<b>27,00</b>
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(939)	(0,82)	(1.230)	(2,52)	(451)	(0,02)	(491)	(1,19)
Otras Diferencias Permanentes	687	0,60	(2.240)	(4,82)	743	0,69	(2.230)	(4,80)
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(252)</b>	<b>(0,22)</b>	<b>(3.470)</b>	<b>(7,34)</b>	<b>292</b>	<b>0,67</b>	<b>(2.721)</b>	<b>(5,99)</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>30.747</b>	<b>26,78</b>	<b>9.583</b>	<b>19,66</b>	<b>14.765</b>	<b>27,67</b>	<b>(4.695)</b>	<b>21,01</b>

18.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2019		2018		2019		2018	
	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
<b>Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.</b>	<b>863</b>	<b>35,00</b>	<b>479</b>	<b>35,00</b>	<b>457</b>	<b>35,00</b>	<b>233</b>	<b>35,00</b>
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Otras Diferencias Permanentes	(984)	(39,90)	1.265	92,48	(1.369)	(73,15)	1.081	66,31
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(984)</b>	<b>(39,90)</b>	<b>1.265</b>	<b>92,48</b>	<b>(1.369)</b>	<b>(73,15)</b>	<b>1.081</b>	<b>66,31</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>(121)</b>	<b>(4,90)</b>	<b>1.744</b>	<b>127,48</b>	<b>(912)</b>	<b>(38,15)</b>	<b>1.314</b>	<b>101,31</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)**

**18.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)**

**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	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	47.129	31.467	30.967	17.518
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	(536)	(4.165)	(536)	(4.165)
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	(16.544)	(17.265)	(16.696)	(17.748)
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	(41)	48	(41)	57
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	198	(61)	105	(548)
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	420	1.303	53	1.505
<b>Total</b>	<b>30.626</b>	<b>11.327</b>	<b>13.852</b>	<b>(3.381)</b>

**18.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral**

Item	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(420)	(1.303)	(53)	(1.505)
<b>Total</b>	<b>(420)</b>	<b>(1.303)</b>	<b>(53)</b>	<b>(1.505)</b>

**18.4 Incrementos (disminuciones) por Combinaciones de Negocios, Pasivos (Activos) por Impuestos Diferidos**

Item	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Incrementos (disminuciones) por combinaciones de negocios, pasivos (activos) por impuestos diferidos	16.882	0	0	0
<b>Total</b>	<b>16.882</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**18.5 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo**

Al 30 de junio de 2019 kUSD 171.892

Al 30 de junio de 2018 kUSD 109.108



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS**

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, los otros pasivos financieros son los siguientes:

Otros Pasivos Financieros	30-06-2019		31-12-2018	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos que devengan intereses	96.940	736.239	108.391	734.610
Derivados de cobertura (ver nota 20)	79	0	1.498	0
Leasing NIIF 16	0	16.653	0	0
<b>Total</b>	<b>97.019</b>	<b>752.892</b>	<b>109.889</b>	<b>734.610</b>

**Préstamos que devengan intereses**

Clases de préstamos que devengan intereses	30-06-2019		31-12-2018	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos bancarios	80.021	0	91.472	0
Obligaciones con público	16.919	736.239	16.919	734.610
<b>Total</b>	<b>96.940</b>	<b>736.239</b>	<b>108.391</b>	<b>734.610</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

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

**19.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes**

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (1)	Chile	USD	Bullet	2,700	2,700	0	40.707	40.010	0	40.010	40.707
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (2)	Chile	USD	Bullet	2,810	2,810	0	10.190	0	0	0	10.190
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (3)	Chile	USD	Bullet	3,100	3,100	0	0	40.011	40.575	40.011	40.575
<b>Préstamos que Devengan Intereses, Total</b>										<b>0</b>	<b>50.897</b>	<b>80.021</b>	<b>40.575</b>	<b>80.021</b>	<b>91.472</b>

(1) El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Scotiabank devenga interés a tasa fija, fue renegociado su vencimiento hasta el 19 de junio de 2020, y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

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

(3) El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Estado devenga interés a tasa fija, fue renegociado su vencimiento hasta el 25 de junio de 2020 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

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

**19.2 Obligaciones con el Público**

**19.2.1 Obligaciones con el Público, corriente**

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	10.313	10.313	0	0	10.313	10.313
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	6.606	6.606	0	0	6.606	6.606
<b>Obligaciones con el Público, Total</b>										<b>16.919</b>	<b>16.919</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>16.919</b>	<b>16.919</b>

**19.2.2 Obligaciones con el Público, no corriente**

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años		Total al	
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 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	445.000	397.734	396.629	0	0	0	0	397.734	396.629
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	444.500	0	0	0	0	338.505	337.981	338.505	337.981
<b>Obligaciones con el Público, Total</b>											<b>397.734</b>	<b>396.629</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>338.505</b>	<b>337.981</b>	<b>736.239</b>	<b>734.610</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 2019 (no auditado)**

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

**19.2.3 Obligaciones con el público valor nominal**

**Año 2019**

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	30-06-2019 kUSD	30-06-2019 kUSD	30-06-2019 kUSD	30-06-2019 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	445.000	22.500	422.500	0	0	445.000
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	444.500	15.750	31.500	31.500	365.750	444.500
<b>Total</b>										<b>889.500</b>	<b>38.250</b>	<b>454.000</b>	<b>31.500</b>	<b>365.750</b>	<b>889.500</b>

**Año 2018**

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2018 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2018 kUSD	31-12-2018 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	456.250	22.500	433.750	0	0	456.250
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	452.375	15.750	31.500	31.500	373.625	452.375
<b>Total</b>										<b>908.625</b>	<b>38.250</b>	<b>465.250</b>	<b>31.500</b>	<b>373.625</b>	<b>908.625</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA**

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, 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	30-06-2019				31-12-2018			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente kUSD	No corriente kUSD						
Cobertura flujos de caja	135	0	79	0	0	0	1.498	0
<b>Total</b>	<b>135</b>	<b>0</b>	<b>79</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.498</b>	<b>0</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
			30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	
Forward	Tipo de cambio	Obligaciones en moneda local	48.000	96.000	Flujos de caja

Con relación a las coberturas de flujo de caja, al cierre del periodo terminado al 30 de junio 2019 y al ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2018, la Compañía no ha reconocido ganancias o pérdidas por ineffectividad.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

**NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)**

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

En el caso de los contratos de forwards que son calificados de cobertura de flujo de efectivo, se asocian a la reducción de la variabilidad de los flujos de caja denominados en una moneda distinta a la funcional (USD) 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	30-06-2019	30-06-2019	31-12-2018	31-12-2018
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>				
Efectivo en caja	48	48	38	38
Saldos en Bancos	5.722	5.722	6.532	6.532
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	96.701	96.701	54.942	54.942
<b>Activos financieros</b>				
Otros activos financieros	237	237	0	0
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	159.859	159.859	161.798	161.798
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	5.144	5.144	26.116	26.116
<b>Pasivos financieros</b>				
Otros pasivos financieros	849.911	783.615	902.100	747.770
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	133.873	133.873	159.659	159.659
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	67.807	67.807	10.608	10.608

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	30-06-2019	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	135	135	0	0
<b>Total</b>	<b>135</b>	<b>135</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	79	79	0	0
<b>Total</b>	<b>79</b>	<b>79</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable</b>				
	31-12-2018	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	1.498	1.498	0	0
<b>Total</b>	<b>1.498</b>	<b>1.498</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA (continuación)

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

La efectividad de la cobertura deberá ser medida en forma prospectiva, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD-Libor, utilizando el método del "derivado hipotético", el cual consiste en estructurar un derivado de forma tal, que sea 100% efectivo en la cobertura del crédito sindicado. Los cambios del valor justo del derivado hipotético serán comparados con los cambios en el valor justo del "derivado real", el cual corresponde al que la Sociedad obtuvo en el mercado para cubrir el objeto de cobertura. El cociente del cambio en ambos valores justos atribuibles al riesgo cubierto, se deberá encontrar dentro del rango 80% - 125% a lo largo de la vida de la cobertura, para cumplir con la norma especificada en IFRS 9. Esta prueba se lleva a cabo en cada cierre contable, simulando diferentes escenarios en la curva de tasas de interés USD Libor, los cuales se detallan a continuación:

Escenario 1: -50 bps  
Escenario 2: -25 bps  
Escenario 3: -15 bps  
Escenario 4: +15 bps  
Escenario 5: +25 bps  
Escenario 6: +50 bps

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

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

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

Inefectividad de la cobertura:

La ineffectividad en la cobertura corresponde a la diferencia entre el valor razonable del derivado real y del derivado hipotético, la cual deberá ser reconocida como utilidad o pérdida en los estados de resultados del periodo de medición. Si el porcentaje de efectividad prospectiva llegara a caer fuera del rango 80% - 125% permitido por la norma, el derivado deja de calificarse 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 2019 (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 las Áreas de Finanzas y Riesgos y Seguros de la empresa.

EECL tiene establecido procedimientos de Gestión de Riesgos, donde se describe la metodología de evaluación y análisis de riesgos, incluyendo la construcción de la matriz de riesgos. La matriz de riesgos es actualizada y revisada semestralmente, y el monitoreo del avance de los planes de acción es realizado de forma permanente. Toda la gestión de riesgos es presentada al Directorio de la Compañía anualmente.

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

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

##### Factores de Riesgo

###### 21.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. Este se compone de cuatro tipos de riesgo: riesgo de tasas de interés, riesgo de tipo de cambio, riesgo de “*commodities*” y otros.

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

###### 21.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio

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

En el periodo terminado al 30 de junio de 2019, EECL ha mantenido contratos de cobertura (“*forwards* y opciones”) con bancos con el fin de disminuir los efectos de las fluctuaciones de tipo de cambio dólar/peso, dólar/euro y dólar/unidad de fomento sobre los flujos de caja de la empresa y sus resultados financieros.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### 21.1.1 Riesgo de Tipo de Cambio (continuación)

Debido a que la mayor parte de nuestros ingresos, costos y deuda financiera se encuentran denominados en dólares, nuestra exposición al riesgo de fluctuaciones en los tipos de cambio se encuentra limitada. Los ingresos de la compañía están mayoritariamente denominados en dólares o se encuentran indexados a dicha moneda. En el caso de los contratos regulados con distribuidoras, la tarifa se determina en dólares y se convierte a pesos según el tipo de cambio observado promedio mensual, por lo que la exposición al tipo de cambio de estos contratos se encuentra acotada en cuanto a su impacto en el estado de resultados de la compañía. Sin embargo, existe un impacto en el flujo de caja de la compañía relacionado con los rezagos en las publicaciones de los decretos de Precio de Nudo Promedio lo que se traduce en facturaciones mensuales a tipos de cambio distintos a los tipos de cambio mensuales estipulados en cada contrato. Si bien estas diferencias temporales se re-liquidan una vez publicados los decretos de Precio Nudo Promedio, la incertidumbre con respecto al momento de la reliquidación no permite realizar una cobertura efectiva mediante instrumentos derivados. El principal costo en pesos chilenos es el costo relativo al personal y gastos administrativos, que representa aproximadamente un 10% de nuestros costos de operación. Por lo tanto, debido a que la mayor parte de los ingresos de la compañía están denominados en la moneda funcional de la compañía, mientras que algunos costos operacionales son en pesos chilenos, la compañía ha decidido cubrir parcialmente los flujos de pago en pesos correspondientes a partidas recurrentes con fechas de pago conocidas, tales como las remuneraciones, algunos contratos de servicio, y compromisos de pago de dividendos. Por otra parte, la compañía, y su filial CTA, han firmado contratos de derivados de cobertura de flujos de caja asociados a los pagos bajo los contratos EPC relacionados con la construcción de proyectos, los que normalmente consideran flujos de pagos periódicos en monedas distintas al dólar (CLF y EUR) hasta el término de los respectivos períodos de construcción de los proyectos. De esta forma, la compañía ha evitado variaciones en el costo de la inversión en activo fijo producto de fluctuaciones en los tipos de cambio ajenas a su control. Al 30 de junio de 2019, no existían contratos de derivados asociados a los contratos EPC.

Asimismo, con el fin de disminuir la exposición a la volatilidad del tipo de cambio, la Compañía definió en su Política de Inversiones de Excedentes de Caja que al menos el 80% de los excedentes de caja deben ser invertidos en dólares de Estados Unidos, salvo que sea necesario un porcentaje distinto para mantener un calce natural de activos y pasivos por moneda. Esta política permite contribuir a lograr una cobertura natural de los compromisos u obligaciones en monedas distintas al dólar. Al 30 de junio de 2019, un 96,2% 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.

##### 21.1.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasas de interés es el riesgo generado por cambios en el valor justo de los flujos de caja en los instrumentos financieros del balance, debido a los cambios de las tasas de interés del mercado. La exposición al riesgo de tasa de interés se produce principalmente por la deuda a largo plazo a tasas de interés flotante. La sociedad y sus filiales administran el riesgo de tasas de interés a través de obligaciones a tasa fija o coberturas de tasas de interés (Interest Rate Swaps o IRS), con los que la Compañía acepta intercambiar, en forma periódica, un monto generado por las diferencias entre una tasa fija y una tasa variable calculadas sobre un notional acordado. Al 30 de junio de 2019, la deuda financiera consolidada de EECL se encontraba denominada en un 100% a tasa fija.

	30-06-2019	31-12-2018
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>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### 21.2 Riesgo de Precio de Acciones

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, EECL y sus filiales no poseían inversiones en instrumentos de patrimonio.

##### 21.3 Riesgo de Precio de Combustibles

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

El precio de los combustibles es un factor clave para el despacho de centrales de generación termoeléctrica, el costo medio de generación de la compañía y los costos marginales del sistema eléctrico en que ella opera. Por esta razón, la compañía ha tenido como política introducir en sus contratos de venta de electricidad, mecanismos de indexación de precio sobre la base de las fluctuaciones de precios de los combustibles relevantes en la determinación de sus costos variables de operación. De esta forma, la compañía ha procurado alinear sus costos de abastecimiento con los ingresos asociados a sus ventas de energía contratada. Sin embargo, la compañía, en su plan de transformación energética, ha considerado privilegiar la indexación de tarifas a la variación de los índices de precios al consumidor por sobre la indexación a precios de combustibles, especialmente a partir del año 2021, con lo que podría temporalmente aumentar su exposición al riesgo de precios de commodities hasta el momento en que cuente con una base de activos de generación renovable suficiente para respaldar los contratos de suministro indexados a la inflación. La empresa ha tomado contratos de productos derivados para cubrir las exposiciones de sus resultados y flujos de caja ante la volatilidad de precios de los combustibles. Por ello su exposición al riesgo de commodities se encuentra mitigada en gran medida, por lo que no se realizan actualmente análisis de sensibilidad.

##### 21.4 Riesgo de Crédito

###### Nuestros ingresos dependen de ciertos clientes significativos

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

Una disminución en el precio del cobre y otras materias primas, el menor crecimiento en la demanda de energía de parte de consumidores finales, así como la migración de clientes de las compañías de distribución eléctrica que optan por firmar contratos de suministro eléctrico con compañías generadoras, podría afectar de manera desfavorable los ingresos y los resultados financieros de nuestros clientes, causando operaciones de minería reducidas o una menor demanda de electricidad, que podría afectar negativamente nuestra condición financiera, resultados operacionales y flujos de caja.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### 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. La Compañía determina límites de crédito para todos sus clientes de acuerdo a sus políticas internas. Tanto los límites de crédito como las políticas son revisados 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 en forma oportuna. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas.

Al 30 de junio de 2019, la Compañía presentaba un total de USD 80 millones de deuda financiera de corto plazo venciendo en junio de 2020, y luego no mostraba vencimientos significativos sino hasta el año 2021. Por su sólida calificación crediticia, la sociedad cuenta con acceso abierto a los mercados financieros así como con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que le permiten enfrentar con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.

##### 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 21 - GESTION DE RIESGOS (continuación)

##### 21.8 Seguros (continuación)

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 abarca 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 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 (no auditado)

Al 30 de junio de 2019, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

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

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

En cuanto a la Clasificación de Riesgo Internacional, el 18 de junio de 2019, Fitch Ratings ratificó la clasificación de deuda de largo plazo de Engie Energía Chile en BBB y cambió la perspectiva de Estable a Positiva. Standard & Poor's clasificó la deuda de largo plazo de Engie Energía Chile en BBB con perspectiva Estable en julio de 2018. En cuanto a la Clasificación de Riesgo en la escala Nacional, el 18 de junio de 2019 Fitch Ratings mantuvo la clasificación de solvencia de la compañía en AA-, cambiando la perspectiva de Estable a Positiva, en tanto Feller Rate subió la clasificación a AA- con perspectiva Estable en enero de 2019. Ambas agencias mantienen las acciones de Engie Energía Chile en 1ª Clase Nivel 2.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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>30-06-2019</b>	<b>31-12-2018</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	2	3.972
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	40.913	106.729
Dividendos por Pagar	0	2.255
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	92.958	47.852
<b>Total</b>	<b>133.873</b>	<b>160.808</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 2019 (no auditado)

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

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						30-06-2019 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	262	0	0	0	0	0	262	30
Servicios	114.551	0	0	0	0	0	114.551	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0	
<b>Total kUSD</b>	<b>114.813</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>114.813</b>	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						30-06-2019 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	490	2	57	41	37	141	768
Servicios	16.430	187	17	164	129	1.363	18.290
Dividendos por Pagar	0	0	2	0	0	0	2
<b>Total kUSD</b>	<b>16.920</b>	<b>189</b>	<b>76</b>	<b>205</b>	<b>166</b>	<b>1.504</b>	<b>19.060</b>

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						31-12-2018 kUSD	Período promedio de pago (días)
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD		
Productos	695	0	0	0	0	0	695	30
Servicios	132.799	0	0	0	0	0	132.799	30
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	2.255	0	2.255	150
<b>Total kUSD</b>	<b>133.494</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.255</b>	<b>0</b>	<b>135.749</b>	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						31-12-2018 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	8.466	349	97	6	18	112	9.048
Servicios	12.697	1.508	236	169	180	1.221	16.011
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total kUSD</b>	<b>21.163</b>	<b>1.857</b>	<b>333</b>	<b>175</b>	<b>198</b>	<b>1.333</b>	<b>25.059</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

**NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS**

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
Provisión de Vacaciones	5.749	5.472
Provisión Bonificación Anual	678	6.303
Descuentos Previsionales y de Salud	739	745
Retención Impuestos	289	287
Otras Remuneraciones	520	468
<b>Total</b>	<b>7.975</b>	<b>13.275</b>

**NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	30-06-2019	31-12-2018
	kUSD	kUSD
IVA débito fiscal	3.051	481
Impuestos de retención	643	636
Ingresos anticipados	36	0
Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (1)	265	265
<b>Total</b>	<b>3.995</b>	<b>1.382</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.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
<b>Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)</b>		
Saldo inicial	514	1.054
Movimiento	1.077	(540)
<b>Subtotal</b>	<b>1.591</b>	<b>514</b>
(1) Ver Nota 39.5 c)		
<b>Inspección General Unidades</b>		
Inspección General CTA	1.417	1.417
Inspección General CTH	1.197	1.197
<b>Subtotal</b>	<b>2.614</b>	<b>2.614</b>
<b>Contrato GTA</b>		
Saldo Inicial	992	1.258
Movimiento	(132)	(266)
<b>Subtotal</b>	<b>860</b>	<b>992</b>
<b>Total</b>	<b>5.065</b>	<b>4.120</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	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Indemnización por Años de Servicio	75	128
<b>Total</b>	<b>75</b>	<b>128</b>

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Saldo Inicial	128	267
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	0	0
Costo Beneficio del Plan Definido	0	0
Pagos del Periodo	(57)	(101)
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	4	(38)
<b>Total</b>	<b>75</b>	<b>128</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 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	30-06-2019	31-12-2018
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 2019.

Otras Reservas del Patrimonio	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	(10.189)	1.328
<b>Total</b>	<b>316.854</b>	<b>328.371</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 Comisión para el Mercado Financiero, 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 2019 y 2018, fue de kUSD 80.611 y kUSD 35.244, respectivamente.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

#### NOTA 27 – PATRIMONIO (Continuación)

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

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

El 25 de septiembre de 2018 el Directorio de Engie Energía Chile S.A. aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio en curso por la cantidad total de kUSD 26.000.

El 30 de abril de 2019 la Junta de Accionistas aprobaron el reparto de dividendos por un cantidad total de kUSD 22.138 con cargo a las utilidades del ejercicio 2018.

El Directorio de la Sociedad, en su sesión celebrada con fecha 29 de mayo de 2019 aprobó la distribución de un dividendo provisorio con cargo a las utilidades del ejercicio en curso por la cantidad total de kUSD 50.000, equivalente al 62% de la utilidad neta del ejercicio 2019.

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 2018, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 10.738.

Dividendos	30-06-2019
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2018	4.775
Dividendos año 2018	(22.138)
Dividendo provisorio año 2019	(50.000)
<b>Total Dividendos</b>	<b>(67.363)</b>

Dividendos	30-06-2018
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2017	30.259
Dividendos por pagar año 2017	(30.424)
Provisión 30% legal año 2018	(10.573)
<b>Total Dividendos</b>	<b>(10.738)</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 2019 (no auditado)

NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

El siguiente es el detalle de la participación de la Sociedad no controladora, Inversiones Punta Rieles Ltda., en la filial Inversiones Hornitos Ltda., al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018.

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			
			30-06-2019	31-12-2018	30-06-2019	31-12-2018	Enero-Junio		Abril-Junio	
			%	%	kUSD	kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,00%	40,00%	65.557	68.218	6.040	3.548	3.365	1.145
<b>Total</b>					<b>65.557</b>	<b>68.218</b>	<b>6.040</b>	<b>3.548</b>	<b>3.365</b>	<b>1.145</b>

Dividendos Participación no Controladora	30-06-2019 kUSD
<b>Total dividendos</b>	21.755
Pago atribuible al controlador (ENGIE)	(13.054)
<b>Total Dividendos Atribuible a la Participación no Controladora</b>	<b>8.701</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Ventas de energía y potencia	639.365	563.151	324.256	284.898
Venta y transporte de gas	8.208	4.989	4.154	2.377
Venta de Combustible	8.919	757	119	0
Venta de peajes	27.749	24.747	14.473	10.369
Arriendo instalaciones	179	152	87	37
Servicios Portuarios	4.453	3.834	3.122	2.264
Otras ventas - ingresos *	77.393	5.750	76.227	4.325
<b>Total</b>	<b>766.266</b>	<b>603.380</b>	<b>422.438</b>	<b>304.270</b>

\* Indemnización entrega Unidad IEM (kUSD 74.945)

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	Enero-Junio				Abril-Junio			
	2019		2018		2019		2018	
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Grupo CODELCO	118.102	15,41%	142.277	23,58%	60.558	14,34%	74.275	24,41%
Regulados EMEL	67.032	8,75%	88.020	14,59%	31.466	7,45%	30.905	10,16%
Regulados (Centro Sur SEN)	233.364	30,45%	122.944	20,38%	117.363	27,78%	71.147	23,38%
Grupo AMSA (1)	135.074	17,63%	122.376	20,28%	68.747	16,27%	60.552	19,90%
El Abra	32.428	4,23%	36.963	6,13%	17.684	4,19%	18.487	6,08%
Grupo GLENCORE	42.393	5,53%	42.697	7,08%	21.783	5,16%	21.006	6,90%
Otros clientes	137.873	18,00%	48.103	7,96%	104.837	24,81%	27.898	9,17%
<b>Total Ventas</b>	<b>766.266</b>	<b>100,00%</b>	<b>603.380</b>	<b>100,00%</b>	<b>422.438</b>	<b>100,00%</b>	<b>304.270</b>	<b>100,00%</b>

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

	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Ventas de energía y potencia	639.365	563.151	324.256	284.898
Otros ingresos	126.901	40.229	98.182	19.372
<b>Total Ventas</b>	<b>766.266</b>	<b>603.380</b>	<b>422.438</b>	<b>304.270</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 30 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Costos de combustibles y lubricantes	139.336	183.936	72.829	92.018
Costos de energía y potencia	225.717	128.057	102.794	70.254
Sueldos y salarios	13.669	14.427	6.832	7.079
Beneficios anuales	3.519	3.928	1.450	1.524
Otros beneficios del personal	4.379	4.175	2.151	2.315
Obligaciones post empleo	11	11	0	0
Costo Venta Combustibles	16.097	5.036	3.426	2.761
Transporte de Gas	1.971	1.965	1.138	1.153
Servicio Muelle	4.693	6.050	2.592	1.666
Servicios de Mantenición y Reparación	3.085	4.577	1.593	2.253
Servicios de Terceros	9.184	8.320	4.794	4.449
Asesorías y Honorarios	463	521	337	417
Operación y Mantenimiento Gasoductos	2.382	2.290	1.134	1.395
Costo Peaje	27.493	25.672	17.528	12.678
Depreciación propiedad, planta y equipo	60.690	55.036	31.811	27.332
Depreciación repuestos	2.273	1.250	1.205	428
Amortización Intangibles	8.601	8.601	4.300	4.301
Contribuciones y patentes	2.306	2.175	1.122	1.008
Seguros	4.495	4.378	2.347	2.208
Otros egresos	8.363	8.797	3.848	316
<b>Total</b>	<b>538.727</b>	<b>469.202</b>	<b>263.231</b>	<b>235.555</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Arriendos	183	196	91	97
Venta de agua	1.220	1.339	586	671
Recupero incobrables	471	170	70	111
Venta de propiedades, planta y equipo	53	0	32	0
Venta de materiales	0	108	0	6
Recupero Siniestro El Aguila Arica	0	117	0	117
Recupero Siniestro Unidad 3 Mejillones	0	735	0	735
Recupero Parcial Siniestro Unidad 16 Tocopilla	2.068	4.000	68	4.000
Otros Ingresos	149	636	49	233
<b>Total</b>	<b>4.144</b>	<b>7.301</b>	<b>896</b>	<b>5.970</b>

NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Sueldos y salarios	7.008	7.575	3.585	3.785
Beneficios anuales	1.248	1.420	555	627
Otros beneficios del personal	1.372	1.512	703	1.012
Obligaciones post empleo	14	14	0	0
Servicios de terceros y asesorías	3.768	3.567	2.318	1.424
Honorarios	6	26	2	4
Depreciación propiedad, planta y equipo	2.818	1.892	1.941	941
Contribuciones y patentes	216	96	145	48
Seguros	12	3	11	1
Otros	4.323	3.457	1.623	1.522
<b>Total</b>	<b>20.785</b>	<b>19.562</b>	<b>10.883</b>	<b>9.364</b>

NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

Gastos del Personal	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Sueldos y salarios	20.677	22.002	10.417	10.864
Beneficios anuales	4.767	5.348	2.005	2.151
Otros beneficios del personal	5.751	5.687	2.854	3.327
Obligaciones post empleo	25	25	0	0
<b>Total</b>	<b>31.220</b>	<b>33.062</b>	<b>15.276</b>	<b>16.342</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

**NOTA 34 – OTROS GASTOS (INGRESOS)**

**Otros Gastos (Ingresos)**

Otros Gastos (Ingresos)	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Baja por Venta de Propiedades, Planta y Equipo	20	0	20	0
Deterioro Económico (Ver Nota 11 y Nota 17)	87.400	71.037	87.400	71.037
Deudas Incobrables	(58)	416	(189)	243
Gastos por cargo público	1.875	1.216	1.695	68
<b>Total</b>	<b>89.237</b>	<b>72.669</b>	<b>88.926</b>	<b>71.348</b>

**NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS**

**Ingresos Financieros**

Ingresos Financieros	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Intereses financieros	2.772	3.021	1.535	1.823
<b>Total</b>	<b>2.772</b>	<b>3.021</b>	<b>1.535</b>	<b>1.823</b>

**NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS**

**Costos Financieros**

Costos Financieros	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Intereses Financieros	8.300	2.138	6.616	839
Intereses financieros leasing	3.384	2.990	1.886	1.495
<b>Total</b>	<b>11.684</b>	<b>5.128</b>	<b>8.502</b>	<b>2.334</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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 2019 y 2018.

Diferencias de Cambio	Moneda	Enero-Junio		Abril-Junio	
		2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
<b>Activos</b>					
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	(1.926)	170	(1.972)	(468)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	2.149	(271)	1.853	(297)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	(11)	(181)	(42)	(157)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	(151)	(1.078)	(255)	(1.344)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	7	(158)	15	(221)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	0	(1)	0	(1)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	YEN	0	0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	Peso Argentino	0	(40)	11	0
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(173)	(1.191)	96	(994)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	0	(5)	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	(103)	(2.551)	(114)	(2.551)
Otros Activos No Financieros	CLP	(45)	(1.541)	(206)	(2.228)
Otros Activos No Financieros	EUR	(2)	66	8	56
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	(9)	(626)	0	(379)
Otros Activos, Corrientes	Peso Argentino	(19)	0	49	0
Otros Activos, Corrientes	CLP	0	211	0	200
<b>Total Activos</b>		<b>(283)</b>	<b>(7.196)</b>	<b>(557)</b>	<b>(8.384)</b>
<b>Pasivos</b>					
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	340	(569)	310	347
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	51	220	(101)	431
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	1	27	26	69
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	(50)	(28)	(57)	76
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	(359)	265	(132)	250
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Franco Suizo	(1)	(4)	(1)	1
Pasivos por Impuestos, Corriente	CLP	(35)	0	(35)	0
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	305	380	30	370
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	0	2.592	0	2.602
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	(75)	0	0	0
Otros Pasivos No Financieros	CLP	193	897	491	1.206
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	(4)	29	(1)	23
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	946	1.223	15	1.004
Otras Provisiones	Peso Argentino	23	586	(72)	484
<b>Total Pasivos</b>		<b>1.335</b>	<b>5.618</b>	<b>473</b>	<b>6.863</b>
<b>Total Diferencias de Cambio</b>		<b>1.052</b>	<b>(1.578)</b>	<b>(84)</b>	<b>(1.521)</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019 kUSD	2018 kUSD	2019 kUSD	2018 kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	80.611	35.244	37.692	(4.003)
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	80.611	35.244	37.692	(4.003)
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 0,077</b>	<b>USD 0,033</b>	<b>USD 0,036</b>	<b>USD (0,004)</b>

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 30 de junio de 2019	Número de Acciones	Participación
ENGIE Chile S.A.	555.769.219	52,76%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	31.946.030	3,03%
Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros	29.740.181	2,82%
Banco Itaú Corpbanca por cuenta de Inversionistas extranjeros	24.984.870	2,37%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	23.132.859	2,20%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	21.147.075	2,01%
Moneda S.A. AFI Para Pionero Fondo de Inversión	20.892.500	1,98%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	19.958.118	1,89%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	17.814.669	1,69%
AFP Capital S.A. Fondo Tipo A	16.710.115	1,59%
AFP Habitat S.A. Fondo Tipo A	16.499.303	1,57%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo C	16.269.137	1,54%
Otros accionistas	258.445.700	24,55%
<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 2019 (no auditado)

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

**39.1 Garantías Directas**

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	SalDOS Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	39.053	31.704
Corporación Nacional del Cobre	Boleta de Garantía	5.000	0
Ministerio de Energía	Boleta de Garantía	3.918	5.918
Director General del Territorio Marino	Póliza de Garantía	1.694	1.368
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Cementos Polpaico S.A.	Boleta de Garantía	925	893
Ilustre Municipalidad de Mejillones	Boleta de Garantía	740	714
Planta Solar San Pedro III SpA	Boleta de Garantía	564	0
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	410	772
Interchile S.A.	Boleta de Garantía	68	66
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A	Boleta de Garantía	40	39
Dirección de Compras y Contratación Pública	Boleta de Garantía	15	0
Coordinador Eléctrico Nacional	Boleta de Garantía	0	2.100
Banmédica S.A.	Boleta de Garantía	0	198
Ministerio Obras Públicas, Dirección Gral. de Aguas	Boleta de Garantía	0	174
Global Group Fund Chile S.A.	Boleta de Garantía	0	22
<b>Total</b>		<b>53.927</b>	<b>45.468</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	
		30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Banco de Crédito e Inversiones	Garantía Corporativa	6.000	0
MUFG Union Bank, N.A.	Garantía Corporativa	10.000	0
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	301.348	295.821
Ing. y Contruc. Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	327.847	321.647
<b>Total</b>		<b>645.195</b>	<b>617.468</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros

Nombre		30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
<b>A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.</b>			
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	76.170	130.297
Padilla y Benavides Ltda	Garantía fiel cumplimiento contrato	25.469	352
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.536	91
Soc. OGM Mecánica Integral S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	2.516	1.274
ABB S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	959	1.634
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.643	0
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.500	1.500
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	390	0
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	325	318
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.116	329
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	323	316
Ansaldo Energía Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	175
Varios	Cumplimiento de contratos en general	9.785	3.594
<b>Sub total</b>		<b>121.732</b>	<b>139.880</b>
<b>A favor de Electroandina S.A.</b>			
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	300	600
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	400	0
Varios	Cumplimiento de contratos en general	91	87
<b>Sub total</b>		<b>791</b>	<b>687</b>
<b>A favor de Central Termoeléctrica Andina S.A.</b>			
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	5.637	11.042
IMA industrial Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	104	102
Instrumentación Menchaca Ind.Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	11	81
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	164	0
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	434	75
Varios	Cumplimiento de contratos en general	413	90
<b>Sub total</b>		<b>6.763</b>	<b>11.390</b>
<b>A favor de Inversiones Hornitos S.A.</b>			
Minera Centinela	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	200.000	200.000
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	164	0
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	22	21
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	75	75
ABB S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	66	66
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	130	103
<b>Sub total</b>		<b>200.457</b>	<b>200.265</b>
<b>A favor de Edelnor Transmisión S.A.</b>			
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	56	54
Pozo Almonte Solar 2 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	49	47
<b>Sub total</b>		<b>105</b>	<b>101</b>
<b>A favor de Solairedirect Chile Ltda.</b>			
Termika Servicios de Mantencion S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	72	70
<b>Sub total</b>		<b>72</b>	<b>70</b>
<b>Total</b>		<b>329.920</b>	<b>352.393</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 39.4 Restricciones

El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Scotiabank devenga intereses a tasa fija, vence en junio de 2020 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

El crédito de corto plazo por USD 40 millones con Banco Estado devenga intereses a tasa fija, vence en junio de 2020 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

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

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

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

##### 39.5 Otras Contingencias

a) A la fecha se encuentran en tramitación diversas servidumbres ante la autoridad respectiva, las cuales aún no han sido concedidas. Estas servidumbres son las siguientes:  
Línea de Transmisión Chapiquiña - Putre, Línea de Transmisión Capricornio - Alto Norte, Línea de Transmisión Capricornio - Antofagasta; Línea de Trasmisión El Negro-Soquimich; Línea de Arranque a subestación El Negro.

b) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a GasAtacama Chile S.A.- EECL y sus filiales Central Termoeléctrica Andina S.A., Inversiones Hornitos S.A. y Electroandina S.A. interpusieron una demanda de indemnización por daños y perjuicios en contra de GasAtacama Chile S.A. ante el 22° Juzgado Civil de Santiago. El objeto de la demanda es resarcir los perjuicios ocasionados a las demandantes por GasAtacama al entregar durante el periodo comprendido entre enero del 2011 y octubre de 2015 información no fidedigna al Centro de Despacho Económico de Carga, lo cual implicó mayores costos que debieron ser asumidos por los actores del sistema eléctrico. Con fecha 15 de mayo de 2018 el 24° Juzgado Civil de Santiago ordenó que la presente causa se acumule al juicio iniciado por AES Gener. El 08 de abril de 2019 se realiza audiencia de conciliación y ésta no se produce. A solicitud de la demandada, el Tribunal ordenó que los demandantes actuaran bajo un procurador o apoderado común. EECL presentó reposición con apelación en subsidio, encontrándose a la fecha pendiente su resolución por parte del Tribunal.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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

1) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

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

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

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

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

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

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente:

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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

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

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

##### 39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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

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

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

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

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 1.591.003,98 al 30 de junio de 2019 y de USD 514.069,71 al 31 de diciembre de 2018.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 40 – DOTACION**

Al 30 de junio de 2019 y al 31 de diciembre de 2018, 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 2019	Año 2018
Generación	168	368	3	539	555
Transmisión	35	60	1	96	97
Administración y Apoyo	120	73	0	193	205
<b>Total</b>	<b>323</b>	<b>501</b>	<b>4</b>	<b>828</b>	<b>857</b>

**NOTA 41 – SANCIONES**

En el periodo 2019 y ejercicio 2018, ni la Sociedad ni sus ejecutivos han sido objeto de sanciones por parte de la Comisión para el Mercado Financiero.

**NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE**

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

En junio de 2006 las empresas del grupo EECL 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, incorporando entre otros los conceptos de ciclo de vida. En junio 2019, se realizó la auditoria anual de mantención del Sistema de Gestión con AENOR, identificándose algunas no conformidades menores y presentándose un plan de acción correctivo.

La Sociedad participa en varias iniciativas de investigación y desarrollo de proyectos ERNC como eólicos y solares, encontrándose algunos aprobados ambientalmente o en proceso de evaluación ambiental.

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 2019 y 2018, la Sociedad ha hecho desembolsos por kUSD 97 y kUSD 44 respectivamente.

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

Conceptos	Enero-Junio		Abril-Junio	
	2019	2018	2019	2018
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Asesorías Medioambientales	32	30	32	0
<b>Total</b>	<b>32</b>	<b>30</b>	<b>32</b>	<b>0</b>

La norma de emisiones de centrales termoeléctricas que regula material particulado, dióxido de azufre y óxido de nitrógeno se ha cumplido en todas las unidades generadoras, ya que todas cuentan con sistemas de abatimiento de emisiones, los cuales son inspeccionados y mantenidos regularmente. Estos sistemas son:



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

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

- Filtros de mangas / Precipitadores Electroestáticos para el control de las emisiones de material particulado
- Desulfurizadores para el control de las emisiones de dióxido de azufre mediante la incorporación de cal hidratada y/o bicarbonato de sodio en las unidades con calderas de carbón pulverizado e incorporación de caliza en las unidades con calderas del tipo lecho fluidizado.
- Quemadores de Baja emisión de NOx en las unidades existentes e inyección de amoníaco en la nueva unidad IEM para el control de las emisiones de óxidos de nitrógeno.

Todas las unidades generadoras cuentan con CEMS certificados por la Superintendencia del Medio Ambiente (SMA). Estos equipos cuentan con un programa de aseguramiento de calidad con verificaciones diarias, trimestrales y anuales. Los ensayos anuales son ejecutados por laboratorios autorizados y sus resultados permiten validar el CEMS por un año más. En mayo 2019 se obtuvo la resolución de certificación del CEMS de la nueva unidad CTM7 (IEM).

En relación al pago de impuestos verdes (Ley 20.780) todas las unidades generadoras afectas cuentan con resolución de la SMA que aprueban los métodos de cuantificación de emisiones para el pago de impuestos, identificándose métodos de medición directa (CEMS) y métodos indirectos (estimaciones) donde no existen CEMS certificados por la SMA. Para la nueva unidad CTM7 (IEM) se presentó y aprobó un método de cuantificación de emisiones indirecto, ya que el CEMS de esta unidad aún no cuenta con certificación de la autoridad. Las emisiones reportadas para el año 2018 ya han sido informadas a las autoridades y el pago por concepto de impuesto verde alcanza casi los MMUSD 25.

EECL informó a las autoridades eléctricas el retiro de las unidades 12-13, siendo autorizadas su desconexión para abril 2019, siempre que estuviese finalizado el proyecto de la interconexión eléctrica Polpaico - Cardones. El retiro efectivo de estas unidades se concretó con fecha 7 de junio 2019. En relación a las unidades Turbogas de Tocopilla (unidades de respaldo) y dado su despacho discontinuo, se ha comunicado al Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) que estas unidades no operarán más del 10% de las horas del año (máximo 876 horas) para eximirse del cumplimiento del límite de emisión de NOx. No obstante, sus emisiones se estiman en forma horaria mediante el uso de métodos alternativos y se reportan a las autoridades ambientales.

Durante el primer trimestre del año 2019, las autoridades ambientales han efectuado tres fiscalizaciones presenciales, identificando observaciones menores, quedando pendiente la emisión del reporte final para todas las fiscalizaciones realizadas. La Sociedad, el día 25 de mayo tuvo un incidente socio ambiental por un derrame de petróleo diésel que sobrepasó el sistema de contención secundaria y afectó calles internas y externas del complejo termoeléctrico, no alcanzando el borde costero ni menos el mar. El evento fue controlado, recuperado el petróleo y todos los residuos generados dispuestos en instalaciones autorizadas. Actualmente, este incidente está siendo investigado por las autoridades (SMA, SEC y BIDEA-PDI).



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)

NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 30 de junio de 2019, 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%	22.030	35.395	57.425	5.101	0	5.101	6.997	1.494
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	20.057	98.160	118.217	14.592	33.574	48.166	17.132	2.338
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	16.385	57.241	73.626	1.523	15.768	17.291	8.469	2.587
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina S.A.	100,00%	74.521	680.509	755.030	31.800	418.460	450.260	74.768	10.037
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	5.658	0	5.658	2.619	0	2.619	4.637	632
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	49.359	326.033	375.392	40.925	170.574	211.499	86.452	15.101
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	100,00%	4.214	31.685	35.899	822	1.221	2.043	970	(1.111)
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	100,00%	334	160	494	72	130	202	28	(39)
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	100,00%	2	0	2	50	0	50	0	0
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	100,00%	0	0	0	7	0	7	0	(2)
76.243.585-3	SD Minera SpA	100,00%	0	299	299	33	0	33	0	(2)
76.247.979-6	Solairedirect Generación II SpA	100,00%	0	534	534	558	0	558	0	(15)
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	165	165	175	0	175	0	(5)
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	165	165	175	0	175	0	(5)
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	100,00%	0	153	153	162	0	162	0	(5)
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	100,00%	0	128	128	137	0	137	0	(5)



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES (continuación)**

La información financiera al 31 de diciembre de 2018 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación %	Activos Corrientes kUSD	Activos no Corrientes kUSD	Total Activos kUSD	Pasivos Corrientes kUSD	Pasivos no Corrientes kUSD	Total Pasivos kUSD	Ingresos Ordinarios kUSD	Ganancia (Pérdida) Neta kUSD
96.731.500-1	Electroandina S.A.	100,00%	19.006	36.241	55.247	4.417	0	4.417	15.060	1.266
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	9.807	99.849	109.656	9.179	32.764	41.943	33.678	5.944
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	11.899	60.059	71.958	2.516	15.694	18.210	13.545	(2.210)
76.708.710-1	Central Termoelectrica Andina S.A.	100,00%	52.629	691.416	744.045	34.333	414.979	449.312	150.426	16.691
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	6.735	0	6.735	3.517	0	3.517	11.228	761
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	39.087	335.426	374.513	30.960	173.007	203.967	161.907	21.602
76.379.265-K	Parque Eólico Los Trigales SpA	100,00%	2	0	2	50	0	50	0	(38)
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	100,00%	0	0	0	5	0	5	0	(4)
76.243.585-3	SD Minera SpA	100,00%	0	299	299	31	0	31	0	(4)
76.247.979-6	Solairedirect Generación II SpA	100,00%	0	534	534	544	0	544	0	(9)
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	165	165	169	0	169	0	(4)
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	165	165	169	0	169	0	(4)
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	100,00%	0	153	153	157	0	157	0	(4)
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	100,00%	0	128	128	132	0	132	0	(4)



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

**NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES**

No han ocurrido hechos significativos entre el 1° de julio de 2019 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 2019 (no auditado)**

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

a) Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación Año 2019			Porcentaje de Participación Año 2018		
				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
76.379.265-K	Parque Eolico Los Trigales SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.247.976-1	Solar Los Loros SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Dólar estadounidense	99,9994	0,0006	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.243.585-3	SD Minera SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.247.979-6	Solairedirect Generación II SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	Chile	Dólar estadounidense	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000	100,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (no auditado)**

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

b) Sociedades contabilizadas por el método de la participación:

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					30-06-2019 Directo	31-12-2018 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 2019 (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	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	97.730	59.207
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	3.926	1.684
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	2	2
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	813	619
Otros activos financieros Corriente	USD	237	0
Activos por impuestos corrientes	USD	11.045	10.216
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	2.666	2.215
Inventarios corrientes	USD	133.328	156.645
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	91	33
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	0	41
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	5.053	3.907
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Peso Argentino	0	1
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	3.180	2.756
Otros activos no financieros	USD	9.769	3.844
Otros activos no financieros	Peso Argentino	2.136	1.851
Otros activos no financieros	Euro	149	643
Otros activos no financieros	Otras Monedas	19	19
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	150.016	149.345
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	9.837	12.317
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	6	137
<b>Activos No Corrientes</b>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	20	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	27.004	47.774
Otros activos no financieros no corriente	USD	16.250	10.670
Activos por impuestos diferidos	USD	18.861	2.151
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	88.144	97.320
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	229.891	238.492
Plusvalía	USD	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	USD	2.605.131	2.635.728
<b>Subtotal</b>	<b>USD</b>	<b>3.417.558</b>	<b>3.440.398</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>19.700</b>	<b>19.005</b>
	<b>Euro</b>	<b>151</b>	<b>645</b>
	<b>UF</b>	<b>20</b>	<b>61</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>2.955</b>	<b>2.608</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>19</b>	<b>19</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>3.440.403</b>	<b>3.462.736</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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:

<b>Pasivos Corrientes</b>		<b>Hasta 90 días</b>		<b>90 días a 1 año</b>	
<b>Pasivos Corrientes en Operación, Corriente</b>	<b>Moneda</b>	<b>30-06-2019 kUSD</b>	<b>31-12-2018 kUSD</b>	<b>30-06-2019 kUSD</b>	<b>31-12-2018 kUSD</b>
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	568	899	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	USD	8.800	7.763	974	916
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	UF	167	661	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Euro	71	56	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	629	0	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	USD	28.562	0	0	10.117
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	3.058	1.117	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	937	265	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	6.422	9.438	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	33.818	24.527	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	417	1.410	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	183	155	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	82.871	113.408	0	2.255
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	8.303	7.738	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	1.859	1.877	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	7.975	13.275	0	0
Otros pasivos financieros	USD	16.998	67.252	80.021	42.637
<b>Subtotales</b>	<b>USD</b>	<b>138.168</b>	<b>188.688</b>	<b>80.995</b>	<b>55.925</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>45.419</b>	<b>39.818</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Euro</b>	<b>6.493</b>	<b>9.494</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>UF</b>	<b>8.470</b>	<b>8.399</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Yen</b>	<b>1.859</b>	<b>1.877</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>812</b>	<b>155</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>417</b>	<b>1.410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>201.638</b>	<b>249.841</b>	<b>80.995</b>	<b>55.925</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de junio de 2019 (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	
		30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD	30-06-2019 kUSD	31-12-2018 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	16.571	16.571	17.523	17.523	171.323	188.080
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	3.043	2.966	3.371	3.210	50.813	51.738
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	397.734	396.629	0	0	355.158	337.981
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	75	128
Otras provisiones no corrientes	USD	3.143	3.408	331	198	0	0
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	1.591	514	0	0	0	0
<b>Subtotal</b>	<b>USD</b>	<b>420.491</b>	<b>419.574</b>	<b>21.225</b>	<b>20.931</b>	<b>577.294</b>	<b>577.799</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>75</b>	<b>128</b>
	<b>Peso argentino</b>	<b>1.591</b>	<b>514</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos No Corrientes, Total</b>		<b>422.082</b>	<b>420.088</b>	<b>21.225</b>	<b>20.931</b>	<b>577.369</b>	<b>577.927</b>