



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS  
CORRESPONDIENTE AL PERIODO TERMINADO  
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2018**

**CONTENIDO**

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

kUSD: Miles de dólares estadounidenses (dólar)



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

**INDICE**

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

21.6 Activos Financieros y Derivados .....	82
21.7 Riesgo de Liquidez .....	82
21.8 Seguros .....	82
21.9 Clasificación de Riesgo .....	83
NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR .....	84
NOTA 23 – PROVISIONES CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	86
NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS.....	86
NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES.....	87
NOTA 26 – PROVISIONES NO CORRIENTES POR BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS .....	87
NOTA 27 – PATRIMONIO .....	88
27.1 Política de Dividendos .....	88
27.2 Gestión de Capital .....	89
NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS.....	90
NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS .....	91
NOTA 30 – COSTOS DE VENTA .....	92
NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION.....	93
NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION .....	93
NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL.....	93
NOTA 34 – OTROS GASTOS-INGRESOS.....	94
NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS .....	94
NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS.....	94
NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO.....	95
NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION .....	96
NOTA 39 – GARANTIAS COMPROMETIDAS CON TERCEROS, OTROS ACTIVOS Y PASIVOS CONTINGENTES Y OTROS.....	97
39.1 Garantías Directas .....	97
39.2 Garantías Indirectas .....	97
39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros .....	98
39.4 Restricciones .....	99
39.5 Otras Contingencias .....	99



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

NOTA 40 – DOTACION .....	103
NOTA 41 – SANCIONES.....	103
NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE .....	103
NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES.....	105
NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES .....	106
ANEXO 1 – SOCIEDADES QUE COMPONEN EL GRUPO ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ....	107
ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA .....	109



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

ACTIVOS	Nota	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	6	107.562	78.141
Otros activos financieros corrientes	7-20	2.271	2.845
Otros activos no financieros corrientes	8	8.855	28.551
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	9	147.078	122.171
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	10	6.846	7.183
Inventarios corrientes	11	124.499	129.548
Activos por impuestos corrientes, corriente	12	6.687	12.939
<b>Activos Corrientes, Total</b>		<b>403.798</b>	<b>381.378</b>
<b>Activos No Corrientes</b>			
Otros activos financieros no corrientes	7	624	71
Otros activos no financieros no corrientes	13	12.617	9.884
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	9	58	250
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	10	67.393	65.633
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	14	98.656	80.746
Activos intangibles distintos de la plusvalía	15	242.791	255.452
Plusvalía	16	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	17	2.626.429	2.543.495
Activos por impuestos diferidos	18	2.162	2.195
<b>Activos No Corrientes, Total</b>		<b>3.075.829</b>	<b>2.982.825</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>3.479.627</b>	<b>3.364.203</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30-09-2018	31-12-2017
		kUSD	kUSD
<b>Pasivos Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros corrientes	19-20	126.794	117.299
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	22	158.495	161.218
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	10	27.660	24.674
Pasivos por impuestos corrientes	12	24.194	9.110
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	23	12.848	14.745
Otros pasivos no financieros corrientes	24	5.452	5.973
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>355.443</b>	<b>333.019</b>
<b>Pasivos No Corrientes</b>			
Otros pasivos financieros no corrientes	19-20	791.690	731.413
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corrientes	10	368	532
Otras provisiones no corrientes	25	4.473	6.828
Pasivo por impuestos diferidos	18	207.492	226.673
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	26	244	267
<b>Pasivos, No Corrientes, Total</b>		<b>1.004.267</b>	<b>965.713</b>
<b>Total Pasivos</b>		<b>1.359.710</b>	<b>1.298.732</b>
<b>Patrimonio</b>			
Capital Emitido		1.043.728	1.043.728
Ganancias acumuladas		672.421	626.065
Otras Reservas	27	331.601	321.700
<b>Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora</b>		<b>2.047.750</b>	<b>1.991.493</b>
Participaciones No Controladoras	28	72.167	73.978
<b>Patrimonio Total</b>		<b>2.119.917</b>	<b>2.065.471</b>
<b>Patrimonio y Pasivos, Total</b>		<b>3.479.627</b>	<b>3.364.203</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Estado Consolidado de Resultados Integrales por Función	Nota	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
		2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Ingresos de actividades ordinarias	29	950.657	782.175	347.277	251.734
Costo de ventas	30	(752.873)	(658.829)	(283.671)	(216.660)
<b>Ganancia bruta</b>		<b>197.784</b>	<b>123.346</b>	<b>63.606</b>	<b>35.074</b>
Otros ingresos	31	8.441	15.363	1.140	3.309
Gastos de administración	32	(29.991)	(29.120)	(10.429)	(11.690)
Otros gastos, por función	34	(71.597)	(1.361)	1.072	(1.092)
<b>Ganancia (Pérdida) por actividades de operación</b>		<b>104.637</b>	<b>108.228</b>	<b>55.389</b>	<b>25.601</b>
Ingresos financieros	35	4.651	1.909	1.630	21
Costos financieros	36	(9.399)	(10.014)	(4.271)	(2.259)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	14	6.300	608	1.744	191
Diferencias de cambio	37	(550)	392	1.028	1.460
<b>Ganancia (Pérdida) antes de Impuesto</b>		<b>105.639</b>	<b>101.123</b>	<b>55.520</b>	<b>25.014</b>
Resultado por impuestos, operaciones continuadas	18	(26.581)	(26.173)	(15.254)	(6.181)
<b>Ganancia (Pérdida) procedente de operaciones</b>		<b>79.058</b>	<b>74.950</b>	<b>40.266</b>	<b>18.833</b>
<b>Ganancia (Pérdida) atribuible a</b>					
Ganancia (Pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora		<b>72.521</b>	<b>69.305</b>	<b>37.277</b>	<b>18.146</b>
Ganancia (Pérdida) atribuible a participaciones no controladoras	28	<b>6.537</b>	<b>5.645</b>	<b>2.989</b>	<b>687</b>
<b>Ganancias por Acción</b>					
Ganancia (Pérdida)		<b>72.521</b>	<b>69.305</b>	<b>37.277</b>	<b>18.146</b>
Ganancia (Pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	38	USD 0.069	USD 0.066	USD 0.035	USD 0.017

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Otro resultado integral	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
<b>Ganancia (Pérdida)</b>	<b>79.058</b>	<b>74.950</b>	<b>40.266</b>	<b>18.833</b>
<b>Coberturas del flujo de efectivo</b>				
Ganancias (pérdidas) por coberturas de flujos de efectivo, antes de impuestos	1.764	(3.381)	6.721	(3.428)
<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	(441)	(724)	(1.744)	(209)
<b>Otro resultado integral</b>	<b>1.323</b>	<b>(4.105)</b>	<b>4.977</b>	<b>(3.637)</b>
<b>Resultado Integral</b>	<b>80.381</b>	<b>70.845</b>	<b>45.243</b>	<b>15.196</b>
<b>Resultado Integral atribuible a:</b>				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	73.844	65.200	42.254	14.509
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	6.537	5.645	2.989	687
<b>Resultado Integral Total</b>	<b>80.381</b>	<b>70.845</b>	<b>45.243</b>	<b>15.196</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Estado Consolidado de Flujo de Efectivo - Directo	Nota	30-09-2018 kUSD	30-09-2017 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		1.111.832	894.220
Cobros procedentes de primas y prestaciones, anualidades y otros beneficios de pólizas suscritas		5.749	15.450
Otros cobros por actividades de operación		2.660	7.538
<b>Clases de pagos en efectivo procedentes de actividades de operación</b>			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(722.417)	(586.683)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(59.437)	(50.815)
Pagos por primas y prestaciones, anualidades y otras obligaciones derivadas de las pólizas suscritas		(5.351)	(9.615)
Otros pagos por actividades de operación		(316)	(329)
<b>Flujos de efectivo procedentes (utilizados en) operaciones</b>			
Intereses pagados, clasificados como actividades de operación		(1.919)	(18.048)
Intereses recibidos, clasificados como actividades de operación		41	57
Impuestos a las ganancias pagados (reembolsados), clasificados como actividades de operación		(27.834)	(57.602)
Otras entradas (salidas) de efectivo, clasificados como actividades de operación		(52.512)	(17.189)
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación</b>		<b>250.496</b>	<b>176.984</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		(1)	0
Otros cobros por la venta de patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		186.303	394.485
Otros pagos para adquirir patrimonio o instrumentos de deuda de otras entidades, clasificados como actividades de inversión		(187.049)	(394.602)
Otros pagos para adquirir participaciones en negocios conjuntos		0	0
Préstamos a entidades relacionadas		0	(21.427)
Importes procedentes de ventas de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		14	42
Compras de propiedades, planta y equipo, clasificados como actividades de inversión		(197.705)	(395.729)
Intereses recibidos		1.154	1.307
Pagos derivados de contratos de futuro, a término de opciones y permuta financiera		(78.400)	0
Cobros procedentes de contratos de futuro, a término, de opciones y de permuta financiera		76.045	0
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión</b>		<b>(199.639)</b>	<b>(415.924)</b>
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>			
Pagos por adquirir o rescatar las acciones de la entidad		0	0
Importes procedentes de préstamos de corto plazo		90.000	75.000
Pagos de préstamos		(75.000)	
Dividendos pagados		(36.187)	(28.351)
Otras entradas (salidas) de Efectivo		0	0
<b>Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación</b>		<b>(21.187)</b>	<b>46.649</b>
Incremento (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<b>29.670</b>	<b>(192.291)</b>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		(249)	978
<b>Incremento (disminución) de efectivo y equivalentes al efectivo</b>		<b>29.421</b>	<b>(191.313)</b>
Efectivo y equivalentes al efectivo al inicio del período	6	78.141	278.276
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período</b>	6	<b>107.562</b>	<b>86.963</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Septiembre de 2018	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas)	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora	Cambios en Participaciones no Controladoras	Cambios en Patrimonio Neto, Total
		Otras Reservas Varias	Reservas de Conversión				
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Patrimonio al 01/01/2018</b>	1043.728	321.700	0	626.065	1.991.493	73.978	2.065.471
Ganancia	0	0	0	72.521	72.521	6.537	79.058
Otros Resultados Integrales	0	1.323	0	0	1.323	0	1.323
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>1.323</b>	<b>0</b>	<b>72.521</b>	<b>73.844</b>	<b>6.537</b>	<b>80.381</b>
Dividendos	0	0	0	(26.165)	(26.165)	(8.348)	(34.513)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	8.578	0	0	8.578	0	8.578
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>9.901</b>	<b>0</b>	<b>46.356</b>	<b>56.257</b>	<b>(1.811)</b>	<b>54.446</b>
<b>Saldo Final Período Actual 30/09/2018</b>	<b>1.043.728</b>	<b>331.601</b>	<b>0</b>	<b>672.421</b>	<b>2.047.750</b>	<b>72.167</b>	<b>2.119.917</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Estado de Cambios en el Patrimonio Neto al 30 de Septiembre de 2017	Cambios en Capital Emitido Acciones Ordinarias kUSD	Cambios en Otras Reservas		Cambios en Resultados Retenidos (Pérdidas Acumuladas) kUSD	Patrimonio Neto Atribuible a los Propietarios de la Controladora kUSD	Cambios en Participaciones no Controladoras kUSD	Cambios en Patrimonio Neto, Total kUSD
		Otras Reservas Varias kUSD	Reservas de Conversión kUSD				
<b>Patrimonio al 01/01/2017</b>	1043.728	323.335	0	555.462	1922.525	83.641	2.006.166
Ganancia	0	0	0	69.305	69.305	5.645	74.950
Otros Resultados Integrales	0	(4.105)	0	0	(4.105)	0	(4.105)
<b>Total Resultados Integrales</b>	<b>0</b>	<b>(4.105)</b>	<b>0</b>	<b>69.305</b>	<b>65.200</b>	<b>5.645</b>	<b>70.845</b>
Dividendos	0	0	0	(20.791)	(20.791)	(14.693)	(35.484)
Incrementos (disminuciones) por otros cambios, patrimonio	0	0	0	0	0	0	0
<b>Cambios en Patrimonio</b>	<b>0</b>	<b>(4.105)</b>	<b>0</b>	<b>48.514</b>	<b>44.409</b>	<b>(9.048)</b>	<b>35.361</b>
<b>Saldo Final Período Anterior 30/09/2017</b>	<b>1.043.728</b>	<b>319.230</b>	<b>0</b>	<b>603.976</b>	<b>1.966.934</b>	<b>74.593</b>	<b>2.041.527</b>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros consolidados



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

#### NOTA 1 – INFORMACION GENERAL

##### 1.1 Información Corporativa

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

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

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

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

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

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

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 30 de Septiembre de 2018 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 30 de Octubre de 2018. Los Estados Financieros Consolidados de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. al 31 de Diciembre de 2017 fueron aprobados en el Directorio de la Sociedad el 30 de Enero de 2018.

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

**NOTA 2 – BASES DE PRESENTACION DE LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**2.1 Bases de Preparación**

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

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

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

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

##### **NIIF 9 “Instrumentos Financieros”**

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

##### i) Clasificación y medición

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

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

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

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

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

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

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

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





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

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

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

##### ii) Contabilidad de cobertura

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

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

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

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

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

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

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

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

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

#### CINIIF 22 “Transacciones en moneda extranjera y contraprestaciones anticipadas”

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

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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

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

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

<b>Nuevas NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
NIIF 16, Arrendamientos	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019
NIIF 17, Contratos de Seguros	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2021
<b>Enmiendas a NIIF</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
Venta o Aportación de activos entre un Inversionista y su Asociada o Negocio Conjunto (enmiendas a NIIF 10 y NIC 28)	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Características de prepago con compensación negativa (enmiendas a NIIF 9)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Participaciones de largo plazo en Asociadas y Negocios Conjuntos (enmiendas a NIC 28)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Mejoras anuales ciclo 2015-2017 (enmiendas a NIIF 3, NIIF 11, NIC 12 y NIC 23)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Modificaciones al plan, reducciones y liquidaciones (enmiendas a NIC 19)	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019.
Marco Conceptual para el Reporte Financiero Revisado	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2020
<b>Nuevas Interpretaciones</b>	<b>Fecha de aplicación obligatoria</b>
CINIIF 23 Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

**NIIF 16 “Arrendamientos”**

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

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

Adicionalmente, NIIF 16 requiere revelaciones más extensas.

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

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

##### CINIIF 23, Incertidumbre sobre tratamiento de impuesto a las ganancias

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

CINIIF 23 exige a una entidad:

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

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

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

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

El directorio de ENGIE ENERGIA CHILE S.A. ha tomado conocimiento de la información contenida en estos estados financieros consolidados intermedios y se declara responsable respecto de la veracidad de la información incorporada en el presente informe al 30 de Septiembre de 2018.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

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

Las estimaciones, principalmente comprenden:

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

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

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

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

- **Contingencias, juicios o litigios**

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

##### Activos Intangibles

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

##### 2.4 Entidades Filiales

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

##### 2.6 Principios de Consolidación

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

1. En la fecha de toma de control, los activos adquiridos y los pasivos asumidos de la sociedad filial son registrados a valor razonable, excepto para ciertos activos y pasivos que se registran siguiendo los principios de valoración establecidos en las NIIF. Si el valor razonable de la contraprestación transferida más el valor razonable de cualquier participación no controladora excede el valor razonable de los activos netos adquiridos de la filial, esta diferencia es registrada como plusvalía. En el caso de una compra a bajo precio, la ganancia resultante se registra con abono a resultados, después de reevaluar si se han identificado correctamente todos los activos adquiridos y pasivos asumidos y revisar los procedimientos utilizados para medir el valor razonable de estos montos.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 2.6 Principios de Consolidación (continuación)

2. Si no es posible determinar el valor razonable de todos los activos adquiridos y pasivos asumidos en la fecha de adquisición, la Compañía informará los valores provisionales registrados. Durante el período de medición, que no excederá de un año a partir de la fecha de adquisición, se ajustarán retrospectivamente los valores provisionales reconocidos y también se reconocerán activos o pasivos adicionales, para reflejar nueva información obtenida sobre hechos y circunstancias que existían en la fecha de adquisición, pero que no eran conocidos por la administración en dicho momento.
3. El valor de la participación de los accionistas no controladores en el patrimonio y en los resultados integrales de las sociedades filiales se presenta, respectivamente, en los rubros “Patrimonio Total: Participaciones no controladoras” del estado de situación financiera consolidado y “Ganancia (pérdida) atribuible a participaciones no controladoras” y “Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras” en el estado de resultados integrales consolidado.
4. Los saldos y transacciones entre las sociedades consolidadas se han eliminado en su totalidad en el proceso de consolidación.
5. Los cambios en la participación en las sociedades filiales que no den lugar a una toma o pérdida de control se registran como transacciones de patrimonio, ajustándose el valor en libros de las participaciones de control y de las participaciones no controladoras, para reflejar los cambios en sus participaciones relativas en la sociedad filial. La diferencia que pueda existir, entre el valor por el que se ajuste las participaciones no controladoras y el valor razonable de la contraprestación pagada o recibida, se reconoce directamente en el Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.

##### 2.7 Moneda Funcional y de Presentación

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

##### 2.8 Periodo Contable

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

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

##### 2.9 Conversión de Moneda Extranjera

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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

**2.9 Conversión de Moneda Extranjera (continuación)**

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

Moneda	30-09-2018	31-12-2017	30-09-2017
	USD 1	USD 1	USD 1
Peso Chileno	660,4200	614,7500	637,9300
Euro	0,8608	0,8317	0,8472
Yen	113,5900	112,5900	112,6600
Peso Argentino	41,0440	18,5695	17,3070
Libra Esterlina	0,7668	0,7388	0,7467





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

#### NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS

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

##### 3.1 Propiedades, Plantas y Equipos

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

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

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 3 – CRITERIOS CONTABLES APLICADOS (continuación)

3.1 Propiedades, Plantas y Equipos (continuación)

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

Cuadro Vidas Útiles Estimadas de los Principales Activos de la Sociedad		Mínima	Máxima
Centrales Carboneras	Vida útil años	25	40
Centrales de Ciclo Combinados	Vida útil años	25	25
Obras 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 Septiembre de 2018 (no auditado)

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

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

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

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

##### 3.4 Activos Intangibles

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

#### 3.4 Activos Intangibles (continuación)

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

#### 3.5 Deterioro de Activos

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

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

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

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 3.6 Arrendamiento de Activos

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

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

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

##### 3.7 Instrumentos Financieros

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

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

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

###### 3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable

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

- Para los derivados cotizados en un mercado activo, por su cotización al cierre del período.
- En el caso de los derivados no negociables en mercados organizados, EECL utiliza para su valoración la metodología de flujos de caja descontados y modelos de valoración de opciones generalmente aceptados, basándose en las condiciones del mercado, tanto de contado como de futuros a la fecha de cierre del período.

En consideración a los procedimientos antes descritos, EECL clasifica los instrumentos financieros en las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado (no ajustado) en un mercado activo para activos y pasivos idénticos;

Nivel 2: Inputs diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos o pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio). Los métodos y las hipótesis utilizadas para determinar los valores razonables de este nivel, por clase de activos financieros o pasivos financieros, tienen en consideración la estimación de los flujos de caja futuros, descontados con las curvas cero cupón de tipos de interés de cada divisa. Todas las valoraciones descritas se realizan a través de herramientas externas, como por ejemplo "Bloomberg"; y



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

###### 3.7.1 Jerarquías de Valor Razonable (continuación)

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

###### 3.7.2 Activos financieros

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

#### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

##### 3.7.3 Pasivos financieros

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

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

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

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

##### 3.7.4 Derivados y operaciones de cobertura

La estrategia de administración del riesgo financiero de EECL y sus filiales se enfoca en mitigar el riesgo de tipo de cambio que está asociado a ingresos, costos, inversiones de excedentes de caja, inversiones en general y deuda denominada en moneda distinta al dólar de Estados Unidos.

Los contratos de derivados suscritos corresponden fundamentalmente a instrumentos de cobertura. Los efectos que surjan producto de cambio de valor justo de este tipo de instrumentos, se registran dependiendo de su valor en activos y pasivos de cobertura, en la medida que la cobertura de esta partida haya sido declarada como altamente efectiva de acuerdo a su propósito.

Los derivados inicialmente se reconocen a su valor justo a la fecha de la firma del contrato derivado y posteriormente se revalorizan a su valor justo a la fecha de cada cierre. Las ganancias o pérdidas resultantes se reconocen en ganancias o pérdidas en función de la efectividad del instrumento derivado y según la naturaleza de la relación de cobertura. Una cobertura se considera altamente efectiva cuando los cambios en el valor razonable o en los flujos de caja del subyacente atribuibles al riesgo cubierto, se compensan con los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo del instrumento de cobertura, con una efectividad que se encuentre en el rango de 80% - 125%. A la fecha, un alto porcentaje de los derivados contratados por la compañía tienen tratamiento de cobertura de flujos de caja.

**Contabilidad de cobertura:** la Sociedad denomina ciertos instrumentos como de cobertura, que pueden incluir derivados o derivados implícitos, ya sea como instrumentos de cobertura del valor justo, instrumentos de cobertura de flujo de caja, o instrumentos de cobertura de inversiones netas de operaciones extranjeras.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 3.7 Instrumentos Financieros (continuación)

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

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

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

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

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

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

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

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

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

##### 3.8 Inventarios

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





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 3.9 Activos No Corrientes Mantenidos para la Venta y Actividades Interrumpidas

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

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

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

##### 3.10 Provisiones

La Sociedad reconoce una provisión si:

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

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

##### 3.10.1 Beneficios post empleo y otros similares

La Sociedad reconoce en su pasivo, a la fecha de cierre de los estados financieros, el valor actual de la obligación por concepto de indemnización por años de servicios (IAS). La valorización de estas obligaciones se efectúa mediante un cálculo actuarial, el cual considera hipótesis de tasas de mortalidad, rotación de los empleados, tasas de interés, fechas de jubilación, efectos por incrementos en los salarios de los empleados, así como los efectos en las variaciones en las prestaciones derivadas de variaciones en la tasa de inflación. Las pérdidas y ganancias actuariales que puedan producirse por variaciones de las obligaciones preestablecidas definidas se registran directamente en otros resultados integrales. Las pérdidas y ganancias actuariales tienen su origen en las desviaciones entre la estimación y la realidad del comportamiento de las hipótesis actuariales o en la reformulación de las hipótesis actuariales establecidas (Ver Nota 26)

##### 3.11 Clasificación del Valor Corriente y No Corriente

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 3.12 Impuesto a la Renta e Impuestos Diferidos

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

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

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

##### 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 circunstancia 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 Septiembre de 2018 (no auditado)

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

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

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

##### 3.15 Dividendos

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

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

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

##### 3.16 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

#### 3.17 Segmentos de Operación

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

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

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

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

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

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

#### 3.18 Pasivos y Activos Contingentes

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

#### NOTA 4 – REGULACIÓN SECTORIAL Y FUNCIONAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO

##### 4.1 Descripción del Negocio

ENGIE ENERGIA CHILE S.A. tiene por objetivo la producción, transporte, distribución y suministro de energía eléctrica; compra, venta y transporte de combustibles, ya sean éstos líquidos, sólidos o gaseosos y, adicionalmente, ofrecer servicios de consultoría relacionados a la ingeniería y gestión, al igual que de mantenimiento y reparación de sistemas eléctricos.

Al 30 de Septiembre de 2018, ENGIE ENERGIA CHILE S.A. posee una capacidad instalada de 1.928 MW en el Sistema Eléctrico Nacional, conformando aproximadamente el 8% del total 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 m<sup>3</sup> al día para su distribución y comercialización en la zona norte de Chile.

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

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

El Sistema 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 Septiembre de 2018 (no auditado)

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

##### 4.3 Tipos de clientes

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

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

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

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

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

##### 4.4 Principales Activos

El parque de la generación de EECL y sus Filiales, que en suma aporta 1.928 MW en el Sistema Eléctrico Nacional (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 10 plantas dentro de la región de Antofagasta, ubicadas 5 centrales en Mejillones y 5 centrales en Tocopilla, con una capacidad total de 1.715 MW y otras centrales de menor tamaño que suman 213 MW, que se ubican a lo largo del SEN.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

#### 4.5 Energías Renovables

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

### NOTA 5 – REORGANIZACIONES SOCIETARIAS

#### 5.1 Adquisición de subsidiarias y participaciones no controladoras

Combinación de negocios

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

Como consecuencia de la fusión, la Compañía pasó a ser controladora de Central Termoeléctrica Andina S.A., Gasoducto Nor Andino SpA. y Gasoducto Nor Andino Argentina S.A. Además es propietaria y operadora de los activos de Electroandina S.A. y mantiene propiedad del 60% de la filial Inversiones Hornitos S.A.

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

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

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

#### 5.2 Adquisición de filiales

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





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

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

Clases de Efectivo y Equivalente de Efectivo (Presentación)	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Efectivo en Caja	39	41
Saldos en Bancos	2.606	3.199
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	104.917	74.901
<b>Total de Efectivo y Equivalente de Efectivo</b>	<b>107.562</b>	<b>78.141</b>

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

El detalle por cada concepto de efectivo y efectivo equivalente es el siguiente:

**6.1 Disponible**

El disponible está conformado por los dineros en efectivo mantenidos en Caja y Cuentas corrientes bancarias y su valor libro es igual a su valor razonable.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.2 Depósitos a Plazo

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

Entidad	Moneda	Tasa %	Vencimiento	30-09-2018 kUSD	Tasa %	Vencimiento	31-12-2017 kUSD
Banco Consorcio	USD	2,71%	03-10-2018	4.521	3,02%	08-01-2018	3.015
Banco Consorcio	USD	2,75%	09-10-2018	4.516	1,70%	11-01-2018	3.251
Banco Consorcio	USD	3,00%	22-10-2018	2.001	2,00%	18-01-2018	3.301
Banco Consorcio	USD	3,00%	29-10-2018	3.017	2,00%	29-01-2018	2.000
Banco Corpbanca	USD		-	0	2,85%	03-01-2018	9.009
Banco Corpbanca	USD		-	0	1,50%	11-01-2018	3.251
Banco Scotiabank	USD	2,70%	03-10-2018	3.501		-	0
Banco Scotiabank	USD	2,75%	04-10-2018	5.002		-	0
Banco Scotiabank	USD	2,70%	10-10-2018	4.001		-	0
Banco Scotiabank	USD	2,90%	12-10-2018	3.000		-	0
Banco Santander	USD	2,71%	02-10-2018	6.002	3,00%	08-01-2018	13.014
Banco Santander	USD	2,71%	03-10-2018	3.301	3,00%	11-01-2018	1.250
Banco Santander	USD	2,75%	09-10-2018	3.001		-	0
Banco Santander	USD	2,90%	11-10-2018	4.001		-	0
Banco Santander	USD	3,00%	12-10-2018	5.001		-	0
Banco Estado	USD	2,20%	04-10-2018	9.002	1,45%	11-01-2018	3.550
Banco Estado	USD	2,25%	05-10-2018	2.000		-	0
Banco Chile	USD	2,80%	05-10-2018	3.001	2,50%	10-01-2018	4.901
Banco Chile	USD	3,00%	24-10-2018	1.002	2,50%	11-01-2018	8.001
Banco Chile	USD	3,00%	25-10-2018	12.539	2,50%	18-01-2018	1.000
Banco Chile	USD	3,00%	26-10-2018	3.001			
Banco BBVA	USD		-	0	2,90%	10-01-2018	6.002
Banco BBVA	USD		-	0	1,25%	05-01-2018	351
Banco BCI	USD	2,55%	04-10-2018	700	2,78%	09-01-2018	4.002
Banco BCI	USD	2,88%	10-10-2018	12.805	2,57%	10-01-2018	6.002
Banco BCI	USD	2,89%	11-10-2018	4.001	2,76%	18-01-2018	3.001
Banco BCI	USD	2,92%	18-10-2018	2.000		-	0
Banco BICE	USD	2,20%	04-10-2018	4.001		-	0
<b>Total Consolidado</b>				<b>104.917</b>			<b>74.901</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 6 – EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO (continuación)

6.3 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1/1/2018 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30/09/2018 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 19)	748.332	0	(38.250)	(38.250)	0	0	0	0	0	0	31.076	741.158
Préstamos que devengan intereses (Nota 19)	100.138	90.000	(75.000)	15.000	0	0	0	0	0	0	975	116.113
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	25.206	20.662	(18.195)	2.467	0	0	0	0	0	0	0	27.673
<b>Total</b>	<b>873.676</b>	<b>110.662</b>	<b>(131.445)</b>	<b>(20.783)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>32.051</b>	<b>884.944</b>

Pasivos que se originan de actividades de financiamiento	Saldo al 1/1/2017 (1)	Flujos de efectivo de financiamiento			Cambios que no representan flujos de efectivo						Saldo al 30/09/2017 (1)	
		Provenientes	Utilizados	Total	Adquisición de filiales	Ventas de filiales	Cambios en valor razonable	Diferencias de cambio	Nuevos arrendamientos financieros	Otros cambios (2)		
		kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD		kUSD
Obligaciones con el público no garantizadas (Nota 19)	745.330	0	(38.250)	(38.250)	0	0	0	0	0	0	30.951	738.031
Préstamos que devengan intereses (Nota 19)	0	75.000	0	75.000	0	0	0	0	0	0	(221)	74.779
Préstamos de empresas relacionadas (Nota 10.5 y 10.6)	33.913	21.427	0	21.427	0	0	0	0	0	0	1.341	56.681
<b>Total</b>	<b>779.243</b>	<b>96.427</b>	<b>(38.250)</b>	<b>58.177</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>32.071</b>	<b>869.491</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 Septiembre de 2018 (no auditado)

NOTA 7 – OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Corriente

Detalle de Instrumentos	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Fondos Mutuos	111	53
Forward (1)	2.160	2.792
<b>Total Otros Activos Financieros</b>	<b>2.271</b>	<b>2.845</b>

No Corriente

Detalle de Instrumentos	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Forward (1)	624	71
<b>Total Otros Activos Financieros</b>	<b>624</b>	<b>71</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	30-09-2018	31-12-2017
		kUSD	kUSD
Banco Santander Río	USD	111	53
<b>Total Fondos Mutuos</b>		<b>111</b>	<b>53</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	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Seguros Pagados por Anticipado (1)	1.928	3.895
IVA Crédito Fiscal	1.676	13.653
Pago anticipado Contrato TGN (GNA A) (2)	2.171	2.257
Anticipos a Proveedores (3)	2.630	3.539
Gastos Diferidos	0	4.508
Otros	450	699
<b>Total</b>	<b>8.855</b>	<b>28.551</b>

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

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

(3) Mayoritariamente incluye anticipos de repuestos.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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

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

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

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

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

Para un mayor análisis del riesgo de los deudores incobrables, ver Nota 21 “Gestión de Riesgos”

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

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

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

**9.1 Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes**

<b>Cuentas Comerciales por Cobrar y Otras Cuentas por Cobrar Corrientes</b>	<b>30-09-2018 kUSD</b>	<b>31-12-2017 kUSD</b>
Facturas por Cobrar	139.267	119.732
Deudores Varios Corrientes	335	545
Otras Cuentas por Cobrar Corrientes	7.476	1.894
<b>Total</b>	<b>147.078</b>	<b>122.171</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>30-09-2018 kUSD</b>	<b>31-12-2017 kUSD</b>
Otros Deudores Varios	58	250
<b>Total</b>	<b>58</b>	<b>250</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

Deudores	Saldos al 30 de Septiembre de 2018										Total
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	
		1-30 días	31-60 días	61-90 días	91-120 días	121-150 días	151-180 días	181-210 días	211-250 días	Mas 250 días	
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Deudores por operaciones de crédito corriente	127.789	7.748	493	1.245	38	1.906	51	241	20	2.773	142.304
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	(3)	(241)	(20)	(2.773)	(3.037)
Deudores varios corrientes	393	0	0	0	0	0	0	0	0	0	393
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Otras cuentas por cobrar corrientes	7.476	0	0	0	0	0	0	0	0	0	7.476
<b>Total</b>	<b>135.658</b>	<b>7.748</b>	<b>493</b>	<b>1.245</b>	<b>38</b>	<b>1.906</b>	<b>48</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>147.136</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Los saldos de deudores brutos de la sociedad al 31 de Diciembre de 2017, estratificados por morosidad son los siguientes:

Deudores	Saldos al 31 de Diciembre 2017										Total kUSD
	Cartera al Día	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	Morosidad	
	kUSD	1-30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-150 días kUSD	151-180 días kUSD	181-210 días kUSD	211-250 días kUSD	Mas 250 días kUSD	
Deudores por operaciones de crédito corriente	116.966	1.554	648	49	34	22	1	3	75	3.176	122.528
Estimación incobrables	0	0	0	(48)	(34)	(22)	(1)	(3)	(75)	(2.614)	(2.797)
Deudores varios corrientes	796	0	0	0	0	0	0	0	0	115	911
Estimación incobrables	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(115)	(115)
Otras cuentas por cobrar corrientes	1.894	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.894
<b>Total</b>	<b>119.656</b>	<b>1.554</b>	<b>648</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>562</b>	<b>122.421</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Tramos de Morosidad al 30 de Septiembre de 2018	Cartera Repactada		Cartera No Repactada		Total Cartera Bruta	
	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD	N° Clientes	Monto kUSD
Al día	-	0	1.272	135.658	1.272	135.658
Entre 1 y 30 días	-	0	519	7.748	519	7.748
Entre 31 y 60 días	-	0	235	493	235	493
Entre 61 y 90 días	-	0	113	1.245	113	1.245
Entre 91 y 120 días	-	0	86	38	86	38
Entre 121 y 150 días	-	0	38	1.906	38	1.906
Entre 151 y 180 días	-	0	38	51	38	51
Entre 181 y 210 días	-	0	49	241	49	241
Entre 211 y 250 días	-	0	8	20	8	20
Superior a 251 días	1	2.288	32	485	33	2.773
<b>Total</b>		<b>2.288</b>		<b>147.885</b>		<b>150.173</b>

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

Provisiones y Castigos	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
<b>Saldo Inicial</b>	<b>2.912</b>	<b>2.857</b>
Provisión cartera no repactada	485	823
Recuperos del periodo	(198)	(824)
Castigos del período	(121)	0
Otros	(41)	56
<b>Saldo final</b>	<b>3.037</b>	<b>2.912</b>





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

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

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

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

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

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N° 18.046 sobre Sociedades Anónimas, en la Junta Ordinaria de Accionistas se deja constancia que se ha elegido un comité de directores. Este comité es integrado por los directores independientes. La remuneración será de 55 U.F. mensual a todo evento, además para su cometido se les asigna un presupuesto de 5.000 U.F. anuales. Durante el primer semestre de 2018 este comité ha utilizado con cargo a este presupuesto U.F. 1.041.

Remuneraciones del Directorio	30-09-2018	30-09-2017
	kUSD	kUSD
Cristian Eyzaguirre, Director	83	79
Emilio Pellegrini, Director	29	79
Mauro Valdes, Director	83	79
Claudio Iglesias, Director	55	0
<b>Total Honorarios por Remuneración del Directorio</b>	<b>250</b>	<b>237</b>

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

ENGIE ENERGIA CHILE S.A., durante los nueve meses de 2018, no pagó asesorías adicionales a ningún miembro del Directorio de la Sociedad, y registra gastos por un monto de kUSD 45 por concepto de gastos generales del Directorio en el mismo periodo.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

10.1 Remuneración de Personal Clave de la Gerencia (continuación)

Remuneración de Gerentes y Ejecutivos Principales	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Remuneraciones	2.000	1.909	553	720
Beneficios de corto plazo	695	250	0	0
<b>Total</b>	<b>2.695</b>	<b>2.159</b>	<b>553</b>	<b>720</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.

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

10.2 Personal Clave de la Gerencia

Gerentes y Ejecutivos Principales	
Nombre	Cargo
Axel Levêque	Gerente General
Aníbal Prieto	Gerente Corporativo Jurídico
Enzo Quezada	Gerente Corporativo Comercial
Demián Talavera	Gerente Corporativo Gestión Portafolio
Rodrigo Cuadros	Gerente Corporativo de Desarrollo
Eduardo Milligan	Gerente Corporativo de Finanzas
Andrea Cabrera	Gerente Corporativo de Personal, Procesos y Tecnología
Beatriz Monreal	Gerente Corporativo de Asuntos Corporativos
Luc Imschoot	Gerente Corporativo de Transmisión
David Liste	Gerente Corporativo de Generación

En el mes de Junio 2018 los Gerentes Corporativos de Personal, Procesos y Tecnología, Nicky Vanlommel, y el Gerente Corporativo de Generación, David Liste, dejaron la Sociedad para asumir los cargos de CEO en Engie Services Perú y Engie Services Chile, respectivamente. Sus cargos fueron asumidos por Andrea Cabrera y por Luc Imschoot. Por su parte, en el mes de Agosto de 2018 dejó de pertenecer a la Sociedad el Gerente Corporativo Comercial, Enzo Quezada.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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

**10.3 Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente**

Las operaciones por cobrar, pagar y transacciones con entidades relacionadas se ajustan a lo establecido en los artículos N° 44 y N° 49 de la Ley N° 18.046, sobre Sociedades Anónimas. La Sociedad no registra provisión por cuentas por cobrar de dudoso cobro, ya que dichas obligaciones son pagadas dentro de los plazos establecidos, los que varían entre 7 y 30 días.

Las cuentas por cobrar a entidades relacionadas son las siguientes:

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	177	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	88	2.783
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	27	42
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	952	124
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	4.672	4.010
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	2	2
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	1	15
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	64	34
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	0	31
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	736	126
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	52	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	UF	58	0
76.122.327-5	Desert Bioenergy S.A.	Chile	Afiliada	CLP	14	15
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso Argentino	0	1
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	2	0
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	1	0
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente</b>					<b>6.846</b>	<b>7.183</b>

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

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A. (1)	Chile	Control conjunto	USD	67.393	65.633
<b>Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No Corriente</b>					<b>67.393</b>	<b>65.633</b>

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

**10.5 Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes.**

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	13.719	15.966
96.885.200-0	ENGIE Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	0	36
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	4.505	2.635
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	408	231
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	3.548	2.229
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	88	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	330	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	181	281
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A.	Luxemburgo	Matriz Común	USD	0	473
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	USD	4.087	2.677
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control conjunto	CLP	0	57
76.284.839-2	Laborelec Chile Spa	Chile	Matriz Común	EUR	96	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	66	84
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	14	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	606	0
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	3	0
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	9	5
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corrientes</b>					<b>27.660</b>	<b>24.674</b>

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

Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	368	532
<b>Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corrientes</b>					<b>368</b>	<b>532</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas

Entidad						30-09-2018		31-12-2017	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	Dividendo	13.719	0	15.966	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	USD	Reembolso de Gastos	1	0	36	0
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	UF	Arriendos	287	287	335	335
96.885.200-0	Engie Chile S.A.	Chile	Matriz	CLP	Recuperación de Gastos	1	0	44	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía, Potencia y Servicios	1.038	1.038	1.773	1.773
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicio de Regasificación de gas	31.960	(31.960)	31.041	(31.041)
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gastos	41	0	51	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Compra de Gas	0	0	1.124	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	103	103	0	0
76.775.710-7	Sociedad GNL Mejillones S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Impuestos Verdes	16	16	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Prestados	1.397	1.397	1.774	1.774
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Energía y Potencia	180	180	2.720	2.720
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Compra de Energía y Potencia	2.863	(2.863)	0	0
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Peaje	7	7	63	63
76.019.239-2	Eólica Monte Redondo S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Venta Combustible	15	0	0	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Prestados	3	3	8	8
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	Peso argentino	Servicios Recibidos	173	(173)	494	(494)
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	Compra de Gas	4.437	(4.437)	0	0
0-E	Energy Consulting Services S.A.	Argentina	Coligada de Accionista	USD	Venta de Gas	4.107	4.107	0	0
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Arriendos	14	14	17	17
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Prestados	50	50	71	71
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	130	(130)	137	(137)
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Venta de Gas	9.111	9.111	8.051	8.051
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	USD	Transporte de Gas	370	370	262	262
76.134.397-1	Engie Gas Chile SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Recuperación de Gasto	2	0	15	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A. *	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Compra de GNL	36.864	0	33.254	0
0-E	GDF SUEZ LNG Supply S.A. *	Luxemburgo	Matriz Común	USD	Recuperación de Gastos	198	0	0	0
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios	333	(24)	278	(179)
76.284.839-2	Laborelec Chile SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	30	0	20	0

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)

Entidad						30-09-2018		31-12-2017	
Rut	Sociedad	País	Relación	Moneda	Descripción de la Transacción	Monto	Efecto en Resultado	Monto	Efecto en Resultado
						kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
77.292.170-5	Inversiones Punta Rieles Ltda.	Chile	Accionista	USD	Dividendos	8.348	0	10.611	0
0-E	Tractebel Engineering S.A.	Bélgica	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	345	0	651	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	119	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	EUR	Servicios Recibidos	217	0	364	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios Recibidos	3.274	(223)	7.411	0
76.058.076-7	Tractebel Engineering S.A.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	4	0	0	0
0-E	ENGIE Global Markets	Francia	Matriz Común	USD	Instrumentos de Derivados	535	(491)	1.077	135
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	USD	Servicios	162	0	1.182	0
76.108.126-8	IMA Automatización Ltda	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	305	(305)	70	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Préstamos (Capital e Intereses)	2.371	(2.371)	31.842	1.957
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Servicios Prestados	285	285	688	688
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Recuperación de gastos	28	0	90	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	UF	Arriendo de instalaciones	206	206	262	262
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Peajes	4871	(4.871)	47	(47)
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Compra de Activo	0	0	2.677	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	CLP	Venta de Energía y Potencia	274	274	0	0
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Control Conjunto	USD	Leasing (Capital e Intereses)	5.794	(5.012)	0	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	48	(27)	0	0
88.689.100-8	IMA Industrial Ltda.	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	531	(531)	0	0
0-E	Engie Energy Management SCRL	Bélgica	Matriz Común	USD	Compra de Carbón	0	0	6.659	0
0-E	Engie Energy Management SCRL	Bélgica	Matriz Común	USD	Servicios Recibidos	0	0	138	(138)
0-E	SSINERGIE blu.e	Francia	Matriz Común	EUR	Servicios	67	0	12	(12)
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía y Potencia	670	(670)	15	(15)
76.247.976-1	Solairedirect Generación V SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Venta de Energía y Potencia	7	7	0	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Compra acciones	1	0	0	0
76.129.879-8	Solairedirect Chile Ltda.	Chile	Matriz Común	USD	Proyectos en Desarrollo	1.339	0	0	0
76.169.132-5	Solairedirect Generación Andacollo SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Compra de Energía y Potencia	17	(17)	0	0
0-E	Engie SA	Francia	Matriz Común	USD	Servicios	6	(6)	0	0
76.592.461-8	Factory Contenidos SpA	Chile	Matriz Común	UF	Servicios	6	(6)	0	0
76.579.088-3	Factory Soluciones SpA	Chile	Matriz Común	CLP	Servicios	1	(1)	0	0



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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

**10.7 Transacciones con Entidades Relacionadas (continuación)**

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

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

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

**NOTA 11 – INVENTARIOS CORRIENTES**

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

<b>Clases de Inventarios</b>	<b>30-09-2018</b>	<b>31-12-2017</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Materiales y Suministro Operación	108.367	114.231
Provisión Obsolescencia	(26.549)	(24.799)
Provisión Deterioro Repuestos *	(12.330)	(5.957)
Carbón	38.651	39.007
Petróleo Bunker N° 6	511	1.206
Petróleo Diesel	5.852	1.122
Cal Hidratada	4.943	852
Caliza – Biomasa - Arena Silice	779	2.552
GNL	4.103	1.163
Lubricantes	172	171
<b>Total</b>	<b>124.499</b>	<b>129.548</b>

\* El incremento del período corresponde a la provisión de deterioro de los repuestos de las unidades 12 y 13 de Tocopilla por kUSD 9.464 y el reverso de la provisión de deterioro de los repuestos de la Central Tamaya por kUSD 3.091

Los movimientos de la provisión de obsolescencia son los siguientes:

<b>Provisión Obsolescencia Inventarios (1)</b>	<b>30-09-2018</b>	<b>31-12-2017</b>
	<b>kUSD</b>	<b>kUSD</b>
Saldo Inicial	24.799	20.315
Aumento provisión	1.750	4.484
<b>Saldo Final</b>	<b>26.549</b>	<b>24.799</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 Septiembre de 2018 (no auditado)

NOTA 12 – IMPUESTOS CORRIENTES

Información general

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

a) Activos por Impuestos Corrientes

Impuestos por Recuperar	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
PPM	2.150	743
PPUA	0	10
Crédito Fuente Extranjera	459	451
Impuesto por Recuperar Ejercicios Anteriores	3.166	10.898
Crédito Activo Fijo 4% tope 500 UTM	0	113
Crédito Sence	188	0
Otros Impuestos por Recuperar	724	724
<b>Total Impuestos por Recuperar</b>	<b>6.687</b>	<b>12.939</b>

b) Pasivos por Impuestos Corrientes

Impuestos a la Renta	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente	24.194	8.580
Impuesto Único Artículo 21	0	530
<b>Total Impuestos por Pagar</b>	<b>24.194</b>	<b>9.110</b>





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 13 – OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS, NO CORRIENTE

Otros Activos No Financieros	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Derecho sobre otros activos	2.161	2.161
Arriendo pagado por anticipado	0	4
Inversión en CDEC-SING Ltda.(1)	18	18
Aporte Consorcio Algae Fuels S.A. (2)	2.383	2.383
Aporte FONDEF (2)	211	211
Pago anticipado Contrato TGN (GNAA) (3)	69	1.634
Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Calama" (4)	4.298	3.114
Proyecto en Desarrollo "Plantas Solares" (4)	1.466	0
Proyecto en Desarrollo "Parque Eólico Los Trigales" (4)	1.252	0
Otros Proyectos en Desarrollo (4)	422	9
Otros	337	350
<b>Total</b>	<b>12.617</b>	<b>9.884</b>

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

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

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

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

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

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

Parque Eólico Los Trigales: Consiste en un proyecto eólico ubicado en la región de La Araucanía con una capacidad de 155 MW.

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 14 – INVERSIONES CONTABILIZADAS UTILIZANDO EL METODO DE LA PARTICIPACION

Sociedades de control conjunto

El detalle de la sociedad contabilizada por el método de la participación y los movimientos al 30 de Septiembre de 2018 es el siguiente:

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación	Saldo al 31-12-2017	Resultado devengado	Variación Reserva derivados de cobertura al 30-09-2018	Total al 30-09-2018
			%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1438.448	50,00%	80.746	6.300	11.610	98.656
<b>Total</b>				<b>80.746</b>	<b>6.300</b>	<b>11.610</b>	<b>98.656</b>

Resultado Devengado	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas y negocios conjuntos que se contabilicen utilizando el método de la participación	6.300	1.595

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Patrimonio Neto	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	50,00%	87.309	77.159	858.828	11.897	772.789	784.686	74.142	69.269	19.497	14.391



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Sociedades de control conjunto

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

Tipo de Relación	Sociedad	Número de Acciones	Porcentaje de participación %	Saldo al 31-12-2016 kUSD	Resultado devengado kUSD	Variación Reserva derivados de cobertura al 31-12-2017 kUSD	Total al 31-12-2017 kUSD
Control Conjunto	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	1438.448	50,00%	83.350	1.595	(4.199)	80.746
<b>Total</b>				<b>83.350</b>	<b>1.595</b>	<b>(4.199)</b>	<b>80.746</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%	131.065	793.284	924.349	6.987	880.830	887.817	36.532	7.456	1.692	3.390



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA

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

Activos Intangibles Neto	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, neto (1)	237.710	250.298
Servidumbres, neto	5.081	5.154
<b>Total Neto</b>	<b>242.791</b>	<b>255.452</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	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes, bruto	362.134	362.134
Servidumbres, bruto	13.063	12.822
<b>Total Bruto</b>	<b>375.197</b>	<b>374.956</b>

Amortización de Activos Intangibles	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Amortización, Intangibles, Relación Contractual Clientes	(124.424)	(111.836)
Amortización, Servidumbres	(7.982)	(7.668)
<b>Total Amortización</b>	<b>(132.406)</b>	<b>(119.504)</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 15 – ACTIVOS INTANGIBLES DISTINTOS DE PLUSVALIA (continuación)

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

Activos Intangibles	Saldo Bruto Inicial	Adiciones (Bajas) Periodo	Saldo Bruto Final al	Amortización Acumulada al	Amortización Periodo	Amortización Acumulada (Bajas)	Amortización Acumulada al	Saldo Neto al
	01-01-2018 kUSD		30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD		30-09-2018 kUSD	30-09-2018 kUSD	30-09-2018 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(111.836)	(12.588)	0	(124.424)	237.710
Servidumbres	12.822	241	13.063	(7.668)	(314)	0	(7.982)	5.081
<b>TOTALES</b>	<b>374.956</b>	<b>241</b>	<b>375.197</b>	<b>(119.504)</b>	<b>(12.902)</b>	<b>0</b>	<b>(132.406)</b>	<b>242.791</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
	01-01-2017 kUSD		31-12-2017 kUSD	31-12-2016 kUSD		31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD
Intangibles, Relación Contractual Clientes (combinación de negocios)	362.134	0	362.134	(95.055)	(16.781)	0	(111.836)	250.298
Servidumbres	12.822	0	12.822	(7.248)	(420)	0	(7.668)	5.154
<b>TOTALES</b>	<b>374.956</b>	<b>0</b>	<b>374.956</b>	<b>(102.303)</b>	<b>(17.201)</b>	<b>0</b>	<b>(119.504)</b>	<b>255.452</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 Septiembre de 2018 (no auditado)**

**NOTA 16 – PLUSVALIA**

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

Plusvalía	Saldo al	Saldo al
	30-09-2018	31-12-2017
	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 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 Septiembre de 2018 (no auditado)

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

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

Movimientos Año 2018	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios	Plantas y Equipos	Equipamiento Tecnologías de la Información	Instalaciones Fijas y Accesorios	Vehículos de Motor	Otras Propiedades Planta y Equipo	Propiedades, Planta y Equipo
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Valor Bruto	897.101	37.469	178.887	2.607.261	31.434	398.546	11.482	194.046	4.356.226
Depreciación Acumulada	0	0	(65.231)	(1.322.938)	(24.322)	(241.819)	(8.180)	(132.512)	(1.795.002)
Deterioro	0	0	(446)	(353)	(5)	(14.925)	0	(2.000)	(17.729)
Saldo Inicial al 01-01-2018	897.101	37.469	113.210	1.283.970	7.107	141.802	3.302	59.534	2.543.495
Reclasificación Valor Bruto	0	0	23.396	(23.406)	35	(35)	0	10	0
Reclasificación Depreciación Acumulada	0	0	(17.405)	17.413	(26)	26	0	(8)	0
Nuevo Saldo Inicial al 01-01-2018	897.101	37.469	119.201	1.277.977	7.116	141.793	3.302	59.536	2.543.495
Adiciones	171.415	0	0	852	6	0	39	59.088	231.400
Bajas	0	0	0	(75)	0	0	0	0	(75)
Deterioro *	0	0	(207)	(61.040)	(127)	(1)	0	(198)	(61.573)
Gastos por Depreciación	0	0	(5.055)	(62.238)	(2.558)	(6.439)	(441)	(10.087)	(86.818)
Cierre Obras en Curso	(151.334)	0	1.014	131.854	855	16.567	0	1.044	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>20.081</b>	<b>0</b>	<b>(4.248)</b>	<b>9.353</b>	<b>(1.824)</b>	<b>10.127</b>	<b>(402)</b>	<b>49.847</b>	<b>82.934</b>
<b>Saldo Final 30-09-2018</b>	<b>917.182</b>	<b>37.469</b>	<b>114.953</b>	<b>1.287.330</b>	<b>5.292</b>	<b>151.920</b>	<b>2.900</b>	<b>109.383</b>	<b>2.626.429</b>

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

Movimientos Año 2017	Construcción en Curso kUSD	Terrenos kUSD	Edificios kUSD	Plantas y Equipos kUSD	Equipamiento Tecnologías de la Información kUSD	Instalaciones Fijas y Accesorios kUSD	Vehículos de Motor kUSD	Otras Propiedades Planta y Equipo kUSD	Propiedades, Planta y Equipo kUSD
<b>Valor Bruto</b>	512.425	35.345	171.816	2.588.890	28.515	381.803	11.214	156.643	3.886.651
<b>Depreciación Acumulada</b>	0	0	(59.008)	(1.241.144)	(20.613)	(218.873)	(7.857)	(114.655)	(1.662.150)
<b>Deterioro</b>	0	0	(446)	(353)	(5)	(14.925)	0	(2.000)	(17.729)
<b>Saldo Inicial al 01-01-2017</b>	512.425	35.345	112.362	1.347.393	7.897	148.005	3.357	39.988	2.206.772
Adiciones	424.399	1.462	55	2.425	280	381	555	22.686	452.243
Bajas	0	0	0	0	(1)	0	(1)	0	(2)
Gastos por Depreciación	0	0	(5.775)	(81.520)	(3.734)	(8.022)	(609)	(15.858)	(115.518)
Cierre Obras en Curso	(39.723)	662	6.568	15.672	2.665	1.438	0	12.718	0
<b>Cambios, Total</b>	<b>384.676</b>	<b>2.124</b>	<b>848</b>	<b>(63.423)</b>	<b>(790)</b>	<b>(6.203)</b>	<b>(55)</b>	<b>19.546</b>	<b>336.723</b>
<b>Saldo Final 31-12-2017</b>	<b>897.101</b>	<b>37.469</b>	<b>113.210</b>	<b>1.283.970</b>	<b>7.107</b>	<b>141.802</b>	<b>3.302</b>	<b>59.534</b>	<b>2.543.495</b>





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Neto (Presentación)	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
<b>Construcción en Curso</b>		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	859.727	737.749
Construcción en Curso Puerto Andino Mejillones	0	101.981
Construcción en Curso Otros	57.455	57.371
<b>Terrenos</b>	37.469	37.469
<b>Edificios</b>	114.953	113.210
<b>Planta y Equipos</b>		
Centrales Termoelectrica de Ciclo Combinado	85.857	100.360
Centrales Termoelectricas	874.736	971.467
Centrales Diesel	1.151	1.238
Centrales Hidroelectricas	279	324
Centrales Fotovoltaicas	20.235	20.936
Gasoductos	144.155	153.888
Puertos	160.917	35.757
<b>Equipamiento de Tecnología de la Información</b>	5.292	7.107
<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	147.653	136.671
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	4.267	5.131
<b>Vehículos de Motor</b>	2.900	3.302
<b>Activos en Leasing</b>		
Edificios	12.478	0
Lineas de Transmisión y Subestaciones	47.476	5.613
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.918	0
<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo</b>	45.511	53.921
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>2.626.429</b>	<b>2.543.495</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

Clases de Propiedades, Planta y Equipos, Bruto (Presentación)	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
<b>Construcción en Curso</b>		
Construcción en Curso Infraestructura Energética Mejillones	859.727	737.749
Construcción en Curso Puerto Andino Mejillones	0	101.981
Construcción en Curso Otros	57.455	57.371
<b>Terrenos</b>	37.469	37.469
<b>Edificios</b>	203.299	178.887
<b>Planta y Equipos</b>		
Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	299.602	316.997
Centrales Termoeléctricas	1.708.420	1.710.372
Centrales Diesel	41.628	41.628
Centrales Hidroeléctricas	6.426	6.426
Centrales Fotovoltaicas	22.649	22.649
Gasoductos	427.315	427.530
Puertos	210.111	81.659
<b>Equipamiento de Tecnología de la Información</b>	32.321	31.434
<b>Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Lineas de Transmisión y Subestaciones	354.566	337.935
Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	60.587	60.611
<b>Vehículos de Motor</b>	11.391	11.482
<b>Activos en Leasing</b>		
Edificios	12.716	0
Lineas de Transmisión y Subestaciones	52.386	9.540
Otras Propiedades, Planta y Equipo	3.990	0
<b>Otras Propiedades, Planta y Equipo</b>	185.096	184.506
<b>Total Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>4.587.154</b>	<b>4.356.226</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 17 – PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS (continuación)

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

Clases de Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
<b>Depreciación Acumulada, Edificios</b>	(87.693)	(65.231)
<b>Depreciación Acumulada, Planta y Equipos</b>		
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctrica de Ciclo Combinado	(213.745)	(216.637)
Depreciación Acumulada, Centrales Termoeléctricas	(772.644)	(738.905)
Depreciación Acumulada, Centrales Diesel	(40.124)	(40.037)
Depreciación Acumulada, Centrales Hidroeléctricas	(6.147)	(6.102)
Depreciación Acumulada, Centrales Fotovoltaicas	(2.414)	(1.713)
Depreciación Acumulada, Gasoductos	(283.160)	(273.642)
Depreciación Acumulada Puertos	(49.194)	(45.902)
<b>Depreciación Acumulada, Equipamiento de Tecnologías de la Información</b>	(26.897)	(24.322)
<b>Depreciación Acumulada, Instalaciones Fijas y Accesorios</b>		
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(191.987)	(186.339)
Depreciación Acumulada, Otras Instalaciones Fijas y Accesorios	(56.320)	(55.480)
Depreciación Acumulada, Vehículos de Motor	(8.491)	(8.180)
<b>Depreciación Acumulada, Activos en Leasing</b>		
Depreciación Acumulada, Edificios	(238)	0
Depreciación Acumulada, Líneas de Transmisión y Subestaciones	(4.910)	(3.927)
Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipo	(72)	0
<b>Depreciación Acumulada, Otras Propiedades, Planta y Equipos</b>	(137.387)	(128.585)
<b>Total Depreciación Acumulada, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(1.881.423)</b>	<b>(1.795.002)</b>

Clases de Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos (Presentación)	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
<b>Deterioro de Valor, Edificios</b>	(653)	(446)
<b>Deterioro de Valor, Planta y Equipos</b>		
Depreciación Acumulada Centrales Diesel	(353)	(353)
Depreciación Acumulada Centrales Termoeléctricas	(61.040)	0
<b>Deterioro de Valor, Equipamiento de Tecnologías de la Información</b>	(132)	(5)
<b>Deterioro de Valor, Instalaciones Fijas y Accesorios</b>	(14.926)	(14.925)
<b>Deterioro de Valor, Otras Propiedades, Planta y Equipos</b>	(2.198)	(2.000)
<b>Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(79.302)</b>	<b>(17.729)</b>
<b>Total Depreciación Acumulada y Deterioro de Valor, Propiedades, Planta y Equipos</b>	<b>(1.960.725)</b>	<b>(1.812.731)</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 Septiembre de 2018 (no auditado)**

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

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

**17.1 Costos de Financiamiento Capitalizados**

Proyecto	Tasa de interés	30-09-2018	31-12-2017
		kUSD	kUSD
Infraestructura Energética Mejillones	5,096%	77.627	47.291
<b>Total</b>		<b>77.627</b>	<b>47.291</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 financiero, arrendatario	30 de septiembre de 2018		
	Bruto kUSD	Interés kUSD	Valor Presente kUSD
Menor a un año	7.023	5.901	1.122
Entre 1 año y cinco años	28.093	22.364	5.729
Más de cinco años	100.082	47.923	52.159
<b>Total</b>	<b>135.198</b>	<b>76.188</b>	<b>59.010</b>

**NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS**

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

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

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

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

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

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

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

Activos por Impuestos Diferidos	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Provisiones	11.111	11.002
Activos por Impuestos Diferidos Relativos valor justo Propiedades, Planta y Equipos (no son al costo)	36.376	19.800
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Pre Operativos	5.108	5.271
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Pérdidas Tributarias	792	832
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	664	697
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Ingresos Diferidos	5.705	6.269
Activos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	0	0
<b>Activos por Impuestos Diferidos</b>	<b>59.756</b>	<b>43.871</b>

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

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

Pasivos por Impuestos Diferidos	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Depreciaciones	100.714	100.140
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Obligaciones por Beneficios Post-Emplo	1.112	1.112
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intangibles	73.512	77.537
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Intereses Capitalizables	24.920	25.278
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Diferencias de Costo de Propiedades, Planta y Equipos en Filiales	44.441	42.220
Pasivos por Impuestos Diferidos por Diferencia de Costo Histórico Propiedades, Planta y Equipos Filial Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	15.197	15.595
Pasivos por Impuestos Diferidos Relativos a Otros	5.190	6.467
<b>Pasivos por Impuestos Diferidos</b>	<b>265.086</b>	<b>268.349</b>

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

	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Activos no corrientes	2.162	2.195
Pasivos no corrientes	207.492	226.673
<b>Neto</b>	<b>205.330</b>	<b>224.478</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

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

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

País	Periodo
Chile	2013-2018
Argentina	2014-2018

18.3 Conciliación Tasa Efectiva

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

18.3.1 Consolidado

Concepto	Enero-Septiembre				Julio-Septiembre			
	2018		2017		2018		2017	
	Impuesto 27% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 25,5% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 27% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 25,5% kUSD	Tasa Efectiva %
Impuesto teórico sobre resultado financiero	28.695	27,00	25.701	25,50	15.053	27,00	6.293	25,50
Gastos no aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(1.701)	(1,61)	(155)	(0,15)	(471)	0,84	(155)	(0,15)
Otras diferencias permanentes	(413)	(0,23)	627	0,53	672	1,72	43	0,17
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(2.114)</b>	<b>(1,84)</b>	<b>472</b>	<b>0,38</b>	<b>201</b>	<b>2,56</b>	<b>(112)</b>	<b>0,02</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>26.581</b>	<b>25,16</b>	<b>26.173</b>	<b>25,88</b>	<b>15.254</b>	<b>29,56</b>	<b>6.181</b>	<b>25,52</b>

18.3.2 Entidades Nacionales

Concepto	Enero-Septiembre				Julio-Septiembre			
	2018		2017		2018		2017	
	Impuesto 27% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 25,5% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 27% kUSD	Tasa Efectiva %	Impuesto 25,5% kUSD	Tasa Efectiva %
Impuesto teórico sobre resultado financiero	27.937	27,00	26.017	25,50	14.774	27,00	7.139	25,50
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Diferencias permanentes VP Filiales	(1.701)	(1,64)	(155)	(0,15)	(471)	0,88	(155)	(0,15)
Otras Diferencias Permanentes	(2.375)	(2,30)	399	0,39	(25)	2,52	(121)	(0,11)
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>(4.076)</b>	<b>(3,94)</b>	<b>244</b>	<b>0,24</b>	<b>(496)</b>	<b>3,40</b>	<b>(276)</b>	<b>(0,26)</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>23.861</b>	<b>23,06</b>	<b>26.261</b>	<b>25,74</b>	<b>14.278</b>	<b>30,40</b>	<b>6.863</b>	<b>25,24</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 18 – IMPUESTOS DIFERIDOS (continuación)

18.3 Conciliación Tasa Efectiva (continuación)

18.3.3 Entidades Extranjeras

Concepto	Enero-Septiembre				Julio-Septiembre			
	2018		2017		2018		2017	
	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva	Impuesto 35%	Tasa Efectiva
	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%	kUSD	%
Impuesto teórico sobre resultado financiero, Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	758	35,00	(316)	(35,00)	279	35,00	(856)	(35,00)
Gastos No Aceptados	0	0,00	0	0,00	0	0,00	0	0,00
Otras Diferencias Permanentes	1.962	90,52	228	25,22	697	(1,96)	164	21,02
<b>Total Diferencias Permanentes</b>	<b>1.962</b>	<b>90,52</b>	<b>228</b>	<b>25,22</b>	<b>697</b>	<b>(1,96)</b>	<b>164</b>	<b>21,02</b>
<b>Gasto por Impuesto a la Renta</b>	<b>2.720</b>	<b>125,52</b>	<b>(88)</b>	<b>(9,78)</b>	<b>976</b>	<b>33,04</b>	<b>(692)</b>	<b>(13,98)</b>

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

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

Item	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Gasto Tributario Corriente (Provisión Impuesto)	50.162	26.280	18.794	8.513
Ajuste Gasto Tributario (Ejercicio Anterior)	(4.165)	1.270	0	0
Efecto por Activos o Pasivos por Impuesto Diferido del Ejercicio	(19.188)	(1.779)	(1.859)	(2.113)
Beneficio Tributario por Pérdidas Tributarias	40	(116)	0	(17)
Diferencias Impuesto Otras Jurisdicciones	173	1.242	63	7
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	(441)	(724)	(1.744)	(209)
<b>Total</b>	<b>26.581</b>	<b>26.173</b>	<b>15.254</b>	<b>6.181</b>

18.3.5 Impuesto a las ganancias relacionado con otro resultado integral

Item	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018	2017	2018	2017
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
Impuesto a las ganancias relativos a inversiones en instrumentos de patrimonio de otro resultado integral	441	724	1.744	209
<b>Total</b>	<b>441</b>	<b>724</b>	<b>1.744</b>	<b>209</b>

18.4 Resultado Tributario de las Filiales Nacionales al término del periodo

Al 30 de Septiembre de 2018 kUSD 176.069

Al 30 de Septiembre de 2017 kUSD 103.098



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

**NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS**

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

Otros Pasivos Financieros	30-09-2018		31-12-2017	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos que devengan intereses (nota 19)	124.591	791.690	117.057	731.413
Derivados de cobertura (ver nota 21)	2.203	0	242	0
<b>Total</b>	<b>126.794</b>	<b>791.690</b>	<b>117.299</b>	<b>731.413</b>

**Préstamos que devengan intereses**

Clases de préstamos que devengan intereses	30-09-2018		31-12-2017	
	Corriente kUSD	No Corriente kUSD	Corriente kUSD	No Corriente kUSD
Préstamos bancarios	116.113	0	100.138	0
Obligaciones con público	7.356	733.802	16.919	731.413
Obligaciones por leasing (ver nota 17.2)	1.122	57.888	0	0
<b>Total</b>	<b>124.591</b>	<b>791.690</b>	<b>117.057</b>	<b>731.413</b>





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.1 Préstamos que Devengan Intereses, Corrientes

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito del Perú (1)	Perú	USD	Bullet	1,690	1,690	0	0	0	15.055	0	15.055
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco de Crédito e Inversiones (1)	Chile	USD	Bullet	1,483	1,483	0	0	0	60.165	0	60.165
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (2)	Chile	USD	Bullet	1,745	1,745	25.398	0	0	24.918	25.398	24.918
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Scotiabank (3)	Chile	USD	Bullet	2,624	2,624	0	0	40.359	0	40.359	0
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (4)	Chile	USD	Bullet	2,810	2,810	0	0	10.099	0	10.099	0
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	Banco Estado (5)	Chile	USD	Bullet	3,100	3,100	0	0	40.257	0	40.257	0
<b>Préstamos que Devengan Intereses, Total</b>										<b>25.398</b>	<b>0</b>	<b>90.715</b>	<b>100.138</b>	<b>116.113</b>	<b>100.138</b>

(1) Los créditos de corto plazo por USD 60 millones con BCI y USD 15 millones con BCP devengan intereses a tasa fija, vencieron en julio de 2018.

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

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

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

(5) El crédito de corto plazo por 50 millones con Banco Estado devenga interés a tasa fija, vencen en julio de 2019 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.2 Obligaciones con el Público

19.2.1 Obligaciones con el Público, corriente

Entidad Deudora			Entidad Acreedora							Hasta 90 días		90 días a 1 año		Total	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	0	10.313	4.688	0	4.688	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	0	6.606	2.668	0	2.668	6.606
<b>Obligaciones con el Público, Total</b>										<b>0</b>	<b>16.919</b>	<b>7.356</b>	<b>0</b>	<b>7.356</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	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,015	5,625	456.250	396.292	0	0	395.677	0	0	396.292	395.677
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	452.375	0	0	0	0	337.510	335.736	337.510	335.736
<b>Obligaciones con el Público, Total</b>											<b>396.292</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>395.677</b>	<b>337.510</b>	<b>335.736</b>	<b>733.802</b>	<b>731.413</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 Septiembre de 2018 (no auditado)

NOTA 19 – OTROS PASIVOS FINANCIEROS (continuación)

19.2.3 Obligaciones con el público valor nominal

Año 2018

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	30-09-2018 kUSD	30-09-2018 kUSD	30-09-2018 kUSD	30-09-2018 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	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>

Año 2017

Entidad Deudora			Entidad Acreedora								0 a 1 año	1 a 3 años	3 a 5 años	Más de 5 años	Total
Rut	Nombre	País	Rut	Nombre	País	Moneda	Tipo Amortización	Tasa Efectiva	Tasa Nominal	Valor Nominal	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD	31-12-2017 kUSD	
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (1)	EEUU	USD	Bullet	6,098	5,625	478.750	22.500	45.000	411.250	0	478.750
88006900-4	Engie Energia Chile S.A.	Chile	0-E	The Bank of New York Mellon (2)	EEUU	USD	Bullet	5,228	4,500	468.125	15.750	31.500	31.500	389.375	468.125
<b>Total</b>										<b>946.875</b>	<b>38.250</b>	<b>76.500</b>	<b>442.750</b>	<b>389.375</b>	<b>946.875</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 20 – DERIVADOS Y OPERACIONES DE COBERTURA

Al 30 de Septiembre de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, las operaciones de derivados financieros, que califican como instrumentos de cobertura, implicaron reconocer en el estado de situación financiera activos y pasivos de acuerdo al siguiente detalle:

Cobertura Tipo de cambio	30-09-2018				31-12-2017			
	Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD	Corriente kUSD	No corriente kUSD
Cobertura flujos de caja	2.160	624	2.203	0	2.792	71	242	0
<b>Total</b>	<b>2.160</b>	<b>624</b>	<b>2.203</b>	<b>0</b>	<b>2.792</b>	<b>71</b>	<b>242</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
			30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	
Forw ard	Tipo de cambio	Obligaciones en moneda local	114.000	0	Flujos de caja
Forw ard	Tipo de cambio	Proyectos de inversión	6.120	32.063	Flujos de caja
Sw ap	Precio Commodity	Contratos de energía	12.607	3.729	Flujos de caja

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

En el caso de los contratos de forwards que son calificados de cobertura de flujo de efectivo, se asocian a la reducción de la variabilidad de los flujos de caja denominados en una moneda distinta a la funcional (USD), a los pagos de los contratos asociado al proyecto Infraestructura Energética Mejillones (IEM) y Contrato por compra y venta de combustible.

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

Instrumentos Financieros	30-09-2018	30-09-2018	31-12-2017	31-12-2017
	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD	Valor Libro kUSD	Valor Justo kUSD
<b>Efectivo y equivalentes al efectivo</b>				
Efectivo en caja	39	39	41	41
Saldos en Bancos	2.606	2.606	3.199	3.199
Depósitos a corto plazo, clasificados como equivalentes al efectivo	104.917	104.917	74.901	74.901
<b>Activos financieros</b>				
Otros activos financieros	111	111	53	53
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes, no corrientes	147.078	147.078	122.171	122.171
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	6.846	6.846	7.183	7.183
<b>Pasivos financieros</b>				
Otros pasivos financieros	918.484	761.967	848.712	810.180
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	158.495	158.495	161.218	161.218
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes, no corrientes	28.028	28.028	25.206	25.206

Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable	30-09-2018	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	2.784	2.784	0	0
<b>Total</b>	<b>2.784</b>	<b>2.784</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	2.203	2.203	0	0
<b>Total</b>	<b>2.203</b>	<b>2.203</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Instrumentos Financieros Medidos a Valor Razonable</b>				
	31-12-2017	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3
	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
<b>Activos Financieros</b>				
Activos Financieros a valor razonable con cambio en resultado	2.863	2.863	0	0
<b>Total</b>	<b>2.863</b>	<b>2.863</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Financieros</b>				
Derivados financieros derivados como cobertura de flujo de caja	242	242	0	0
<b>Total</b>	<b>242</b>	<b>242</b>	<b>0</b>	<b>0</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Efectividad de la cobertura - Prospectiva:

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

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

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

Efectividad de la cobertura - Retrospectiva:

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

Inefectividad de la cobertura:

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

#### NOTA 21 – GESTION DE RIESGOS

##### Política de Gestión de Riesgos Financieros

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

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

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

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

##### Factores de Riesgo

###### 21.1 Riesgos de Mercado

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor justo de los flujos de caja futuros de un instrumento financiero fluctúe debido a cambios en los precios del mercado. 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 Septiembre de 2018, EECL ha mantenido contratos de cobertura (“forwards y opciones”) con bancos con el fin de disminuir fluctuaciones de tipo de cambio dólar/peso, dólar/euro y dólar/unidad de fomento.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2018 (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. 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 con S.K. Engineering and Construction, y Belfi, respectivamente, los que 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.

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 septiembre de 2018, un 99,09% 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 Septiembre de 2018, la deuda financiera consolidada de EECL se encontraba denominada en un 100% a tasa fija.

	30-09-2018	31-12-2017
Tasa de interés fijo	100,00%	100,00%
Tasa de interés variable	0,00%	0,00%
<b>Total</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

##### 21.2 Riesgo de Precio de Acciones

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





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 21.3 Riesgo de Precio de Combustibles

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

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

##### 21.4 Riesgo de Crédito

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

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

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

##### 21.5 Deudores por Venta

El riesgo de crédito es administrado por cada unidad de negocio sujeto a la política, procedimientos y controles establecidos por la Compañía, relacionado a la administración del riesgo de crédito de los clientes. 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.



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 21.6 Activos Financieros y Derivados

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

##### 21.7 Riesgo de Liquidez

El riesgo de liquidez está relacionado con las necesidades de fondos para hacer frente a las obligaciones de pago. El objetivo de la sociedad es mantener un equilibrio entre disponibilidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos, inversiones de corto plazo y líneas de crédito. La sociedad evalúa en forma recurrente la concentración de riesgo con respecto al refinanciamiento de deudas.

Al 30 de Septiembre de 2018, la Compañía tenía vencimientos de deuda por un total de USD 25 millones en el año 2018, USD 90 millones en el año 2019 y luego no presenta vencimientos significativos sino hasta el año 2021. La sociedad cuenta con efectivo e inversiones de corto plazo por montos que, en conjunto con la cantidad de USD 200 millones disponible para girar bajo una línea de crédito comprometida de largo plazo con los bancos Mizuho, BBVA, Citibank, Caixabank y HSBC, exceden con holgura sus compromisos financieros de corto plazo. Debido a lo anterior, se considera que el riesgo de liquidez de la compañía actualmente es bajo.

##### 21.8 Seguros

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

Para los daños materiales e interrupción del negocio, mantenemos pólizas de Todo Riesgo Operación para EECL y afiliadas. Esta póliza cubre nuestros activos físicos, tales como plantas, oficinas, subestaciones, así como el costo de la interrupción del negocio. La póliza incluye cobertura para los riesgos de avería de maquinaria, incendio, explosiones y riesgos de la naturaleza.

Además, nuestra empresa y sus filiales cuentan con cobertura para sus actividades de transporte bajo una póliza de seguro de carga con límites que varían según el tipo de mercancías transportadas y seguro de responsabilidad de un fletador global que 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).



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 21.8 Seguros (continuación)

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

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

##### 21.9 Clasificación de Riesgo

Al 30 de Septiembre de 2018, EECL contaba con las siguientes clasificaciones de riesgo:

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

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

**NOTA 22 – CUENTAS POR PAGAR COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR**

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

<b>Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente</b>	<b>30-09-2018 kUSD</b>	<b>31-12-2017 kUSD</b>
Facturas por Pagar a Proveedores Extranjeros	5.472	829
Facturas por Pagar a Proveedores Nacionales	118.481	111.123
Dividendos por Pagar	12.281	14.293
Facturas por Recibir Compras Nacionales y Extranjeras	22.261	34.973
<b>Total</b>	<b>158.495</b>	<b>161.218</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 Septiembre de 2018 (no auditado)

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

Tipo de proveedor	Montos según plazos de pago						30-09-2018 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	442	0	0	0	0	0	442	30
Servicios	127.938	0	0	0	0	0	127.938	30
Dividendos por Pagar	12.281	0	0	0	0	0	12.281	30
<b>Total kUSD</b>	<b>140.661</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>140.661</b>	

Tipo de proveedor	Montos según días vencidos						30-09-2018 kUSD
	Hasta 30 días kUSD	31-60 días kUSD	61-90 días kUSD	91-120 días kUSD	121-365 días kUSD	366 y más kUSD	
Productos	1.573	267	69	26	74	66	2.075
Servicios	12.112	868	391	236	371	1.781	15.759
Dividendos por Pagar	0	0	0	0	0	0	0
<b>Total kUSD</b>	<b>13.685</b>	<b>1.135</b>	<b>460</b>	<b>262</b>	<b>445</b>	<b>1.847</b>	<b>17.834</b>

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

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



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Provisiones Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
Provisión de Vacaciones	6.055	5.571
Provisión Bonificación Anual	5.002	6.952
Descuentos Previsionales y de Salud	820	725
Retención Impuestos	321	388
Otras Remuneraciones	650	1.109
<b>Total</b>	<b>12.848</b>	<b>14.745</b>

**NOTA 24 – OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS**

Los Otros Pasivos No Financieros Corrientes se detallan a continuación.

Otros Pasivos no Financieros, Corrientes	30-09-2018	31-12-2017
	kUSD	kUSD
IVA débito fiscal	4.837	3.926
Impuestos de retención	331	808
Ingresos anticipados	20	975
Ingreso anticipado contrato GTA con Engie Gas Chile SpA (1)	264	264
<b>Total</b>	<b>5.452</b>	<b>5.973</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 Septiembre de 2018 (no auditado)

NOTA 25 – OTRAS PROVISIONES NO CORRIENTES

Otras Provisiones No Corriente	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
<b>Contingencia Tributaria Gasoducto Nor Andino S.A. (1)</b>		
Saldo inicial	1.054	1.234
Movimiento	(564)	(180)
<b>Subtotal</b>	<b>490</b>	<b>1.054</b>
(1) Ver Nota 39.5 c)		
<b>Inspección General Unidades</b>		
Inspección General CTA	1.417	1.417
Inspección General CTH	1.508	3.099
<b>Subtotal</b>	<b>2.925</b>	<b>4.516</b>
<b>Contrato GTA</b>		
Saldo Inicial	1.258	1.522
Movimiento	(200)	(264)
<b>Subtotal</b>	<b>1.058</b>	<b>1.258</b>
<b>Total</b>	<b>4.473</b>	<b>6.828</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	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Indemnización por Años de Servicio	244	267
<b>Total</b>	<b>244</b>	<b>267</b>

Los cambios en la obligación por beneficio son los siguientes

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Saldo Inicial	267	240
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	0	0
Costo Beneficio del Plan Definido	0	0
Pagos del Periodo	0	0
Indemnización por Años de Servicio Actuarial (valorización a tasa de cierre)	(23)	27
<b>Total</b>	<b>244</b>	<b>267</b>



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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

Gastos Reconocidos en el Estado de Resultados

Provisiones no Corrientes por Beneficios a los Empleados	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	Línea del Estado de Resultados en que se ha reconocido
Costo por Intereses por Obligación de Beneficios Definidos	12	12	Egresos ordinarios y gastos de administración
Costo beneficio del Plan Definido	13	13	Egresos ordinarios y gastos de administración
<b>Total</b>	<b>25</b>	<b>25</b>	

Las hipótesis actuariales

Hipótesis Actuariales Utilizadas	30-09-2018	31-12-2017
Tasa de descuento nominal	1,63%	1,63%
Tasa esperada de incremento salarial	Variación IPC Tasa	Variación IPC Tasa
Tasa de rotación	1,36%	1,36%
Edad de jubilación Mujeres	60 Años	60 Años
Edad de jubilación Hombres	65 Años	65 Años
Tabla de mortalidad	RV-2009	RV-2009

**NOTA 27 – PATRIMONIO**

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

La Sociedad no ha realizado emisiones de acciones o de instrumentos convertibles durante el período que hagan variar el número de acciones vigentes al 30 de Septiembre de 2018.

Otras Reservas del Patrimonio	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Inversión filiales, combinación de negocios (1)	327.043	327.043
Cobertura flujo de efectivo neto de impuestos	4.558	(5.343)
<b>Total</b>	<b>331.601</b>	<b>321.700</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 Septiembre de 2018 y 2017, fue de kUSD 82.521 y kUSD 69.305, respectivamente.





## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

#### NOTA 27 – PATRIMONIO (Continuación)

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

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

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.

En conformidad a lo establecido en IFRS, existe una obligación legal y asumida que requiere la contabilización de un pasivo al cierre de cada ejercicio de un dividendo mínimo establecido de un 30% de la utilidad líquida. La Sociedad registró al 30 de Septiembre de 2018 y 2017, con cargo a utilidades acumuladas, la suma de kUSD 26.000 y kUSD 20.791 respectivamente.

Dividendos	30-09-2018
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2017	30.259
Dividendos pagados año 2017	(30.424)
Dividendo provisorio año 2018	(26.000)
<b>Total Dividendos</b>	<b>(26.165)</b>

Dividendos	30-09-2017
	kUSD
Reverso provisión 30% legal año 2016	12.849
Pago Dividendos	(12.849)
Provisión 30% legal año 2017	(20.791)
<b>Total Dividendos</b>	<b>(20.791)</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 Septiembre de 2018 (no auditado)

NOTA 28 – PARTICIPACION NO CONTROLADORAS

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

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Porcentaje de Participación en Subsidiarias de la Participación no Controladora		Participación no Controladora en Patrimonio		Ganancia (Pérdida) Atribuible a Participación no Controladora			
			30-09-2018	31-12-2017	30-09-2018	31-12-2017	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
			%	%	kUSD	kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	Chile	40,00%	40,00%	72.167	73.978	6.537	5.645	2.989	687
<b>Total</b>					<b>72.167</b>	<b>73.978</b>	<b>6.537</b>	<b>5.645</b>	<b>2.989</b>	<b>687</b>

Dividendos Participación no Controladora	30-09-2018 kUSD
<b>Total dividendos</b>	20.869
Pago atribuible al controlador (ENGIE)	(12.521)
<b>Total Dividendos Atribuible a la Participación no Controladora</b>	<b>8.348</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 29 – INGRESOS DE ACTIVIDADES ORDINARIAS

Ingresos Ordinarios

Ingresos Ordinarios	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Ventas de energía y potencia	843.428	711.401	280.277	226.432
Venta y transporte de gas	39.808	5.687	34.819	2.276
Venta de Combustible	2.500	694	1.743	390
Venta de peajes	51.903	47.609	27.156	14.356
Arriendo instalaciones	221	143	69	63
Servicios Portuarios	5.732	6.314	1.898	1.922
Otras ventas - ingresos	7.065	10.327	1.315	6.295
<b>Total</b>	<b>950.657</b>	<b>782.175</b>	<b>347.277</b>	<b>251.734</b>

Ingresos por Principales Clientes

Principales Clientes	Enero-Septiembre 2018	%	Enero-Septiembre 2017	%	Julio-Septiembre 2018	%	Julio-Septiembre 2017	%
	kUSD		kUSD		kUSD		kUSD	
Grupo CODELCO	214.648	22,58%	243.445	31,12%	72.371	20,84%	77.582	30,82%
Regulados EMEL	166.905	17,56%	175.701	22,46%	59.331	17,08%	57.650	22,90%
Regulados (Centro Sur SEN)	159.633	16,79%	0	0,00%	56.243	16,20%	0	0,00%
Grupo AMSA (1)	187.767	19,75%	179.281	22,92%	65.391	18,83%	55.836	22,18%
El Abra	56.858	5,98%	43.418	5,55%	19.895	5,73%	14.130	5,61%
Grupo GLENCORE	64.341	6,77%	52.991	6,77%	21.644	6,23%	17.991	7,15%
Otros clientes	100.505	10,57%	87.339	11,17%	52.402	15,09%	28.545	11,34%
<b>Total Ventas</b>	<b>950.657</b>	<b>100,00%</b>	<b>782.175</b>	<b>100,00%</b>	<b>347.277</b>	<b>100,00%</b>	<b>251.734</b>	<b>100,00%</b>

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

	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Ventas de energía y potencia	843.428	711.401	280.277	226.432
Otros ingresos	107.229	70.774	67.000	25.302
<b>Total Ventas</b>	<b>950.657</b>	<b>782.175</b>	<b>347.277</b>	<b>251.734</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 30 – COSTOS DE VENTA

Costos de Venta

Costos de Venta	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Costos de combustibles y lubricantes	265.225	261.392	81.289	85.701
Costos de energía y potencia	206.372	165.455	78.315	50.448
Sueldos y salarios	21.237	19.367	6.810	6.392
Beneficios anuales	5.528	6.786	1.600	1.973
Otros beneficios del personal	6.823	5.762	2.648	1.591
Obligaciones post empleo	11	11	0	0
Costo Venta Combustibles	40.223	4.947	35.187	1.870
Transporte de Gas	4.116	2.607	2.151	1.111
Servicio Muelle	8.432	10.545	2.382	4.038
Servicios de Mantenición y Reparación	6.480	5.460	1.903	2.357
Servicios de Terceros	13.144	7.175	4.824	3.192
Asesorías y Honorarios	976	1.182	455	297
Operación y Mantenimiento Gasoductos	3.474	3.159	1.184	1.180
Costo Peaje	49.759	34.648	24.087	13.062
Depreciación propiedad, planta y equipo	83.906	83.211	28.870	28.139
Depreciación repuestos	1.750	3.251	500	1.570
Amortización Intangibles	12.902	12.901	4.301	4.301
Contribuciones y patentes	3.198	1.846	1.023	541
Seguros	6.623	8.780	2.245	2.366
Otros egresos	12.694	20.344	3.897	6.531
<b>Total</b>	<b>752.873</b>	<b>658.829</b>	<b>283.671</b>	<b>216.660</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 31 – OTROS INGRESOS Y EGRESOS DE LA OPERACION

Otros Ingresos y Egresos de la Operación

Otros Ingresos y Egresos de la Operación	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Arriendos	287	294	91	100
Venta de agua	1.950	1.889	611	648
Recupero incobrables	198	368	28	150
Venta de propiedades, planta y equipo	71	36	71	3
Venta de materiales	143	175	35	153
Recupero Siniestro El Aguila Arica	117	0	0	0
Recupero Parcial Siniestro Unidad 1 Mejillones	0	1.259	0	1.259
Recupero Siniestro Unidad 3 Mejillones	735	0	0	0
Recupero Parcial Siniestro Unidad 16 Tocopilla	4.000	10.000	0	0
Otros Ingresos	940	1.342	304	996
<b>Total</b>	<b>8.441</b>	<b>15.363</b>	<b>1.140</b>	<b>3.309</b>

NOTA 32 – GASTOS DE ADMINISTRACION

Gastos de Administración

Gastos de Administración	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Sueldos y salarios	11.059	10.003	3.484	3.435
Beneficios anuales	2.003	2.864	583	981
Otros beneficios del personal	2.581	1.613	1.069	496
Obligaciones post empleo	14	14	0	0
Servicios de terceros y asesorías	5.082	4.331	1.515	1.914
Honorarios	27	237	1	82
Depreciación propiedad, planta y equipo	2.912	3.051	1.020	988
Contribuciones y patentes	160	119	64	44
Seguros	4	7	1	2
Otros	6.149	6.881	2.692	3.748
<b>Total</b>	<b>29.991</b>	<b>29.120</b>	<b>10.429</b>	<b>11.690</b>

NOTA 33 – GASTOS DEL PERSONAL

Gastos del personal

Gastos del Personal	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Sueldos y salarios	32.296	29.370	10.294	9.827
Beneficios anuales	7.531	9.650	2.183	2.954
Otros beneficios del personal	9.404	7.375	3.717	2.087
Obligaciones post empleo	25	25	0	0
<b>Total</b>	<b>49.256</b>	<b>46.420</b>	<b>16.194</b>	<b>14.868</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

**NOTA 34 – OTROS GASTOS (INGRESOS)**

**Otros Gastos (Ingresos)**

Otros Gastos (Ingresos)	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Baja por Venta de Propiedades, Planta y Equipo	75	1	75	0
Deterioro Económico (Ver Nota 11 y Nota 17)	71.037	0	0	0
Deudas Incobrables	485	779	69	572
Multas Fiscales	0	86	0	24
Gastos por cargo público	0	0	(1.216)	0
Otros Gastos	0	495	0	496
<b>Total</b>	<b>71.597</b>	<b>1.361</b>	<b>(1.072)</b>	<b>1.092</b>

**NOTA 35 – INGRESOS FINANCIEROS**

**Ingresos Financieros**

Ingresos Financieros	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Intereses financieros	4.651	1.909	1.630	554
Intereses por operaciones sw ap	0	0	0	(533)
<b>Total</b>	<b>4.651</b>	<b>1.909</b>	<b>1.630</b>	<b>21</b>

**NOTA 36 – COSTOS FINANCIEROS**

**Costos Financieros**

Costos Financieros	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Intereses Financieros	4.915	10.014	2.777	2.259
Intereses financieros leasing	4.484	0	1.494	0
<b>Total</b>	<b>9.399</b>	<b>10.014</b>	<b>4.271</b>	<b>2.259</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 37 – DIFERENCIAS DE CAMBIO

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

Diferencias de Cambio	Moneda	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
		2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
<b>Activos</b>					
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	CLP	(5.298)	(34.797)	(5.468)	38.253
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	EUR	589	2.470	860	(3.457)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	Peso Argentino	(413)	53	(232)	(36)
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	UF	4.873	33.252	4.873	(33.195)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	CLP	(1.087)	4.566	(9)	3.365
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	EUR	(163)	21	(5)	(59)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	GBP	(1)	19	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	YEN	0	(2)	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	Peso Argentino	(40)	0	0	0
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Corriente	UF	0	1	0	0
Activos por Impuestos Corrientes	CLP	0	8	0	21
Activos por Impuestos Corrientes	Peso Argentino	(2.732)	(178)	(1.541)	(59)
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	UF	(5)	0	0	0
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente	CLP	(2.380)	0	171	0
Otros Activos No Financieros	CLP	(1.768)	54	(227)	120
Otros Activos No Financieros	Peso Argentino	0	(154)	0	(6)
Otros Activos No Financieros	EUR	66	(1)	0	(1)
Otros Activos No Financieros	YEN	0	(10)	0	0
Otros Activos Financieros, Corriente	CLP	(558)	(481)	68	(427)
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, No Corriente	CLP	0	1	0	1
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, No corriente	CLP	0	123	0	88
Otros Activos, Corrientes	CLP	494	(18)	283	0
<b>Total Activos</b>		<b>(8.423)</b>	<b>4.927</b>	<b>(1.227)</b>	<b>4.608</b>
<b>Pasivos</b>					
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	CLP	(826)	(2.285)	(257)	(2.311)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	EUR	254	(546)	34	166
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	GBP	39	(76)	12	(3)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	YEN	16	(68)	44	(1)
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	UF	263	(44)	(2)	22
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Peso Argentino	0	32	0	19
Cuentas por Pagar Comerciales y Otras Cuentas por Pagar, Corriente	Franco Suizo	(4)	(1)	0	(1)
Pasivos por Impuestos, Corriente	Peso Argentino	1.216	0	836	(20)
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, Corriente	CLP	2.415	(278)	(177)	44
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas, No Corriente	CLP	0	(123)	0	(88)
Otros Pasivos No Financieros	CLP	1.700	(682)	803	(599)
Pasivo por Impuestos Diferidos	Peso Argentino	64	6	35	3
Provisiones por Beneficios a los empleados	CLP	1.411	(568)	188	(424)
Provisión Beneficio Empleados (IAS)	CLP	0	(15)	0	(13)
Otras Provisiones	Peso Argentino	1.325	113	739	58
<b>Total Pasivos</b>		<b>7.873</b>	<b>(4.535)</b>	<b>2.255</b>	<b>(3.148)</b>
<b>Total Diferencias de Cambio</b>		<b>(550)</b>	<b>392</b>	<b>1.028</b>	<b>1.460</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 38 – GANANCIA POR ACCION

Informaciones a Revelar sobre Ganancias por Acción Básica	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Ganancia (Pérdida) Atribuible a los Tenedores de Instrumentos Participación en el Patrimonio Neto de la Controladora	72.521	69.305	37.277	18.146
Resultado Disponible para Accionistas Comunes, Básico	72.521	69.305	37.277	18.146
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 0.069</b>	<b>USD 0.066</b>	<b>USD 0.035</b>	<b>USD 0.017</b>

Accionistas de la Sociedad

Nombre de los Mayores Accionistas al 30 de Septiembre de 2018	Número de Acciones	Participación
ENGIE Chile S.A.	555.769.219	52,76%
Larrain Vial S.A. Corredora de Bolsa	29.714.375	2,82%
Moneda S.A. AFI Para Pionero Fondo de Inversión	23.950.000	2,27%
Banco Itaú Corpbanca por cuenta de Inversionistas	23.508.696	2,23%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo C	23.132.859	2,20%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo C	22.459.031	2,13%
Banco Santander por cuenta de Inversionistas extranjeros	22.201.711	2,11%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo A	21.812.330	2,07%
AFP Habitat S.A Fondo Tipo B	20.379.142	1,93%
AFP Cuprum S.A. Fondo Tipo A	19.850.324	1,88%
Banco de Chile por cuenta de terceros no residentes	19.216.207	1,82%
AFP Provida S.A. Fondo Tipo B	17.814.669	1,69%
Otros accionistas	253.501.213	24,09%
<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 Septiembre de 2018 (no auditado)

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

**39.1 Garantías Directas**

Acreedor de la Garantía	Tipo de Garantía	Saldos Pendientes de Pago a la Fecha de Cierre de los Estados Financieros	
		30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Secretaría Regional Ministerial de Bienes Nacionales	Boleta de Garantía	32.450	33.605
Ministerio de Energia	Boleta de Garantía	2.530	0
Coordinador Eléctrico Nacional	Boleta de Garantía	2.100	0
Sociedad Punta del Cobre S.A.	Boleta de Garantía	2.026	2.132
Sierra Gorda	Boleta de Garantía	1.500	1.500
Director General del Territorio Marino	Póliza de Garantía	1.427	2.882
Transelec Concesiones S.A.	Boleta de Garantía	1.103	1.103
Cementos Polpaico S.A.	Boleta de Garantía	932	0
Cia.Exploradora y Explotadora Minera Chileno Rumana S.A.	Boleta de Garantía	848	0
Ilustre Municipalidad de Mejillones	Boleta de Garantía	746	785
Enaex S.A.	Boleta de Garantía	390	419
Banmédica S.A.	Boleta de Garantía	207	0
Ministerio Obras Públicas, Dirección Gral. de Aguas	Boleta de Garantía	181	191
Soc.Contractual Minera Carola	Boleta de Garantía	126	0
Interchile S.A.	Boleta de Garantía	69	8
Carozzi S.A.	Boleta de Garantía	62	0
Sociedad Austral de Transmisión Troncal S.A	Boleta de Garantía	40	0
Servicios y Consultorías Hundaya S.A.	Boleta de Garantía	0	3.798
Cia.Minera Zaldivar SpA	Boleta de Garantía	0	2.180
Transelec S.A.	Boleta de Garantía	0	2.103
Gerdau Aza S.A.	Boleta de Garantía	0	1.481
Empresa Nacional de Minería	Boleta de Garantía	0	65
Econssa Chile S.A.	Boleta de Garantía	0	44
<b>Total</b>		<b>46.737</b>	<b>52.296</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	
		30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Banco Chile	Aval y Fianza Solidaria	0	56.000
Alstom Grid Chile S.A.	Garantía Corporativa	305.569	315.314
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía Corporativa	330.572	338.873
<b>Total</b>		<b>636.141</b>	<b>710.187</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

39.3 Cauciones Obtenidas de Terceros

Nombre		30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
<b>A favor de ENGIE ENERGIA CHILE S.A.</b>			
SK Engineering & Const.Co. Ltd.	Garantía fiel cumplimiento contrato	130.297	113.387
Red Eléctrica Chile SpA	Contragarantía	0	28.000
Siemens S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.914	2.483
Soc. OGM Mecánica Integral S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.738	2092
ABB S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.483	862
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	1.744
Sergio Cortes Alucema e Hijo Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	1.500	500
Ing. y Contruc.Sigdo Koppers S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	872	910
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	334	0
Grid Solutions Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	487	195
Mantenimiento Técnico Industrial Ltda.	Garantía fiel cumplimiento contrato	332	357
B.Bosch S.A.	Garantizar período de garantía	0	501
Ansaldo Energía Chile S.A.	Garantía fiel cumplimiento contrato	649	0
Recycling Innovation and Technologies	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	2.000
Varios	Cumplimiento de contratos en general	2.390	3.581
<b>Sub total</b>		<b>141.996</b>	<b>156.612</b>
<b>A favor de Electroandina S.A.</b>			
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantía fiel cumplimiento de contrato	600	0
Copec	Garantía fiel cumplimiento contrato	0	400
Varios	Cumplimiento de contratos en general	115	80
<b>Sub total</b>		<b>715</b>	<b>480</b>
<b>A favor de Central Termoelectrica Andina S.A.</b>			
Emp. Constructora Belfi S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	11.332	26.412
Copec	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	0	174
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	175	175
Varios	Cumplimiento de contratos en general	274	167
<b>Sub total</b>		<b>11.781</b>	<b>26.928</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	0	174
Soc.Mantenición y Reparación S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	22	80
Soc.Maritima y Com. Somarco Ltda.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	75	75
ABB S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	66	0
Otros	Fiel cumplimiento del contrato	95	110
<b>Sub total</b>		<b>200.258</b>	<b>200.439</b>
<b>A favor de Edelnor Transmisión S.A.</b>			
Pozo Almonte Solar 3 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	56	59
Pozo Almonte Solar 2 S.A.	Garantizar fiel cumplimiento de contrato	50	52
<b>Sub total</b>		<b>106</b>	<b>111</b>
<b>Total</b>		<b>354.856</b>	<b>384.570</b>



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

### Estados Financieros Consolidados Intermedios al 30 de Septiembre de 2018 (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 25 millones con Banco Scotiabank devenga intereses a tasa fija, vence en octubre de 2018 y se encuentra documentado con pagaré simple registrando la obligación de pago en la fecha convenida, sin restricciones financieras ni operativas y con opción de prepago sin costo para la compañía.

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

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

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

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

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

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

##### 39.5 Otras Contingencias

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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

1) Contingencia por Impuesto a las Ganancias

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

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

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

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

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

En la sentencia la Corte sostuvo lo siguiente:

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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

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

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

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

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

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

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

##### 39.5 Otras Contingencias (continuación)

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

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

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

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

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

La Sociedad ha considerado prudente constituir una provisión total de USD 490.257,57 al 30 de Septiembre de 2018 y de USD 1.053.303,02 al 31 de Diciembre de 2017.



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

**NOTA 40 – DOTACION**

Al 30 de Septiembre de 2018 y al 31 de Diciembre de 2017, la Sociedad presenta el siguiente número de empleados contratados a plazo indefinido.

Dotación de la Empresa por Nivel Profesional y Área	Ingenieros	Técnicos	Otros Profesionales	Total	Total
				Año 2018	Año 2017
Generación	178	383	3	564	554
Transmisión	35	64	1	100	98
Administración y Apoyo	129	79	0	208	207
<b>Total</b>	<b>342</b>	<b>526</b>	<b>4</b>	<b>872</b>	<b>859</b>

**NOTA 41 – SANCIONES**

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

**NOTA 42 – MEDIO AMBIENTE**

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

En Junio de 2006 las empresas del grupo EECL obtuvo la certificación de las normas ISO 9001, ISO 14001 y OHSAS 18001, otorgada por la empresa certificadora AENOR. A partir de esa fecha el Sistema de Gestión es auditado anualmente donde el ente externo AENOR verifica el funcionamiento del sistema y el cumplimiento del mismo respecto a los modelos normativos certificados. Adicionalmente EECL ha homologado todos los cambios que han presentado las normas en el último tiempo, incorporando entre otros los conceptos de ciclo de vida. En junio 2018, se logró recertificar el Sistema de Gestión por los próximos 3 años con AENOR.

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

La Sociedad teniendo en consideración los nuevos proyectos de inversión y cumpliendo con la legislación vigente, efectúa sus evaluaciones ambientales a través de Declaraciones de Impacto Ambiental o Estudios de Impacto Ambiental, los que son preparados por consultores con vasta experiencia. Por estos conceptos al 30 de Septiembre de 2018 y 2017, la Sociedad ha hecho desembolsos por kUSD 78 y kUSD 122 respectivamente.

Los gastos asociados a este concepto se detallan a continuación:

Conceptos	Enero-Septiembre		Julio-Septiembre	
	2018 kUSD	2017 kUSD	2018 kUSD	2017 kUSD
Asesorías Medioambientales	33	52	3	52
<b>Total</b>	<b>33</b>	<b>52</b>	<b>3</b>	<b>52</b>

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



## ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

Respecto de la Norma de Emisión para Centrales Termoeléctricas el 23 de diciembre del 2013 entró en vigencia el límite de material particulado en todo el país y, a partir del 23 de junio 2015 entró en vigencia los límites de emisión horaria para dióxido de azufre (SO<sub>2</sub>) y óxidos de nitrógeno (NO<sub>x</sub>) para las unidades de Central Tocopilla debido a la existencia de un Plan de Descontaminación por Material Particulado en esta ciudad y con fecha 23 de junio del 2016 entraron en vigencia los límites de SO<sub>2</sub> y NO<sub>x</sub> para todas las unidades de Central Mejillones. Para asegurar el cumplimiento de la norma de emisión en todas las unidades carboneras de Central Tocopilla y Central Mejillones se han implementado los siguientes sistemas de abatimiento de emisiones:

- Filtros de mangas para el control de las emisiones de material particulado
- Desulfurizadores para el control de las emisiones de dióxido de azufre mediante la incorporación de cal hidratada y/o bicarbonato de sodio en las unidades con calderas de carbón pulverizado e incorporación de caliza en las unidades con calderas del tipo lecho fluidizado.
- Quemadores de Baja emisión de NO<sub>x</sub> para las emisiones de óxidos de nitrógeno.

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

En diciembre 2017 finalizó el proyecto para reemplazar 5 CEMS por nuevos equipos en todas las chimeneas de las unidades carboneras de la organización. Durante el último trimestre del 2017 se ejecutaron los ensayos de certificación inicial con una Entidad Técnica de Fiscalización Ambiental y los informes con los resultados ya se enviaron a las autoridades y la SMA ha emitido las resoluciones de certificación para todos los CEMS instalados en las chimeneas de las unidades de Central Tocopilla y Central Mejillones. Durante el tercer trimestre se han ejecutado nuevos ensayos de validación anual de los CEMS de las unidades carboneras, encontrándose en desarrollo los informes por parte de los laboratorios autorizados.

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

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





ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

NOTA 43 – INFORMACION FINANCIERA RESUMIDA DE FILIALES

El detalle de la información financiera resumida al 30 de Septiembre de 2018, bajo Normas Internacionales de Información Financiera es el siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina S.A.	100,00%	18.209	36.722	54.931	4.574	0	4.574	10.930	793
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	33.102	104.064	137.166	12.565	35.434	47.999	25.236	1.988
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	13.386	61.534	74.920	3.266	16.249	19.515	12.655	(553)
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	45.214	701.843	747.057	27.470	428.359	455.829	119.520	13.186
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	6.767	5	6.772	3.755	0	3.755	8.118	643
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	56.130	340.475	396.605	42.573	173.614	216.187	139.554	16.343
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	100,00%	0	4	4	4	0	4	0	0
76.243.585-3	SD Minera SpA	100,00%	0	33	33	33	0	33	0	0
76.247.979-6	Solairedirect Generación II SpA	100,00%	0	616	616	616	0	616	0	0
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	100,00%	0	189	189	189	0	189	0	0
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	100,00%	0	189	189	189	0	189	0	0
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	100,00%	0	176	176	176	0	176	0	0
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	100,00%	0	147	147	147	0	147	0	0

La información financiera al 31 de Diciembre de 2017 de las sociedades incluidas en la consolidación es la siguiente:

R.U.T	Nombre Sociedad	Participación	Activos Corrientes	Activos no Corrientes	Total Activos	Pasivos Corrientes	Pasivos no Corrientes	Total Pasivos	Ingresos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) Neta
		%	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD	kUSD
96.731.500-1	Electroandina S.A y filial	100,00%	18.117	38.706	56.823	7.259	0	7.259	15.463	(764)
78.974.730-K	Gasoducto Nor Andino SpA	100,00%	24.372	111.118	135.490	10.786	37.525	48.311	32.666	6.654
0-E	Gasoducto Nor Andino Argentina S.A.	100,00%	10.908	67.264	78.172	1.680	17.505	19.185	13.763	5.126
76.708.710-1	Central Termoeléctrica Andina S.A.	100,00%	65.847	693.235	759.082	34.599	446.056	480.655	133.348	24.634
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	100,00%	5.889	20	5.909	3.535	0	3.535	11.276	1.039
76.009.698-9	Inversiones Hornitos S.A.	60,00%	53.302	352.793	406.095	40.851	180.300	221.151	150.288	20.369



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

**NOTA 44 – HECHOS POSTERIORES**

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



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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

Los estados financieros consolidados incluyen las siguientes sociedades

Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación Año 2018			Porcentaje de Participación Año 2017		
				Directo	Indirecto	Total	Directo	Indirecto	Total
76.046.791-K	Edelnor Transmisión S.A.	Chile	Dólar estadounidense	99,9000	0,1000	100,0000	99,9000	0,1000	100,0000
96.731.500-1	Electroandina S.A. y filial	Chile	Dólar estadounidense	99,9999	0,0001	100,0000	99,9999	0,0001	100,0000
76.708.710-1	Central 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
76.274.746-4	Solairedirect Transmisión SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.243.585-3	SD Minera SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.247.979-6	Solairedirect Generación II SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.247.968-0	Solairedirect Generación VI SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.267.537-4	Solairedirect Generación IX SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.534.501-4	Solairedirect Generación XI SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000
76.534.502-2	Solairedirect Generación XV SpA	Chile	Pesos Chilenos	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000	0,0000	0,0000

Ver nota 2.4 Entidades Filiales



**ENGIE ENERGIA CHILE S.A.**

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

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

Tipo de Relación	Rut	Nombre Sociedad	País de Origen	Moneda Funcional	Porcentaje de Participación al	
					30-09-2018	31-12-2017
					Directo	Directo
Control Conjunto	76.787.690-4	Transmisora Eléctrica del Norte S.A.	Chile	Dólar estadounidense	50,000	50,000

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

Ver nota 2.5 Inversiones Contabilizadas por el Método de la Participación



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

ANEXO 2 – DETALLE DE ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

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

Activos	Moneda	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
<b>Activos Corrientes</b>			
Efectivo y equivalentes al efectivo	USD	106.520	76.399
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ no reajutable	1.000	1.688
Efectivo y equivalentes al efectivo	Euro	4	5
Efectivo y equivalentes al efectivo	Peso Argentino	38	49
Activos por impuestos corrientes	USD	6.687	12.939
Inventarios corrientes	\$ no reajutable	7.164	40.626
Inventarios corrientes	USD	117.335	88.922
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	\$ no reajutable	97	103
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	UF	301	36
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	USD	6.448	7.043
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	Peso Argentino	0	1
Otros activos no financieros	\$ no reajutable	2.445	15.597
Otros activos no financieros	USD	4.233	7.278
Otros activos no financieros	Peso Argentino	1.680	3.017
Otros activos no financieros	Euro	478	2.654
Otros activos no financieros	Otras Monedas	19	5
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	USD	137.084	117.107
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	\$ no reajutable	9.879	4.786
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar corrientes	Peso Argentino	115	278
Otros activos financieros Corriente	USD	2.271	2.845
<b>Activos No Corrientes</b>			
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	USD	38	230
Cuentas comerciales por cobrar y otras cuentas por cobrar no corrientes	UF	20	20
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, no corrientes	USD	67.393	65.633
Otros activos no financieros no corriente	\$ no reajutable	2.612	2.612
Otros activos no financieros no corriente	USD	10.005	7.272
Activos por impuestos diferidos	USD	2.162	2.195
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación	USD	98.656	80.746
Activos intangibles distintos de la plusvalía	USD	242.791	255.452
Plusvalía	USD	25.099	25.099
Propiedades, planta y equipo	USD	2.626.429	2.543.495
Otros activos financieros no Corriente	USD	624	71
<b>Subtotal</b>	<b>USD</b>	<b>3.453.775</b>	<b>3.292.726</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>23.197</b>	<b>65.412</b>
	<b>Euro</b>	<b>482</b>	<b>2.659</b>
	<b>UF</b>	<b>321</b>	<b>56</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>1.833</b>	<b>3.345</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>19</b>	<b>5</b>
<b>Activos, Total</b>		<b>3.479.627</b>	<b>3.364.203</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

Pasivos Corrientes		Hasta 90 días		90 días a 1 año	
		30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
<b>Pasivos Corrientes en Operación, Corriente</b>	<b>Moneda</b>				
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	\$ no reajutable	618	98	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	USD	26.630	5.555	55	16.021
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	UF	261	365	0	0
Cuentas por Pagar a Entidades Relacionadas	Euro	96	0	0	0
Pasivos por Impuestos Corrientes	USD	0	0	24.194	9.110
Otros pasivos no financieros	\$ no reajutable	5.168	4.734	0	0
Otros pasivos no financieros	USD	284	1.239	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Euro	6.053	8.436	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	\$ no reajutable	28.536	45.004	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Otras monedas	1.086	1.465	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Peso Argentino	143	297	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	USD	115.980	84.657	0	16.722
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	UF	5.286	5.395	0	0
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Yen	1.411	1.877	0	0
Provisión corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	12.848	14.745	0	0
Otros pasivos financieros	USD	26.822	16.919	99.972	100.380
<b>Subtotales</b>	<b>USD</b>	<b>169.716</b>	<b>108.370</b>	<b>124.221</b>	<b>142.233</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>47.170</b>	<b>64.581</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Euro</b>	<b>6.149</b>	<b>8.436</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>UF</b>	<b>5.547</b>	<b>5.760</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Yen</b>	<b>1.411</b>	<b>1.877</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Peso Argentino</b>	<b>143</b>	<b>297</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>Otras Monedas</b>	<b>1.086</b>	<b>1.465</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos Corrientes, Total</b>		<b>231.222</b>	<b>190.786</b>	<b>124.221</b>	<b>142.233</b>



ENGIE ENERGIA CHILE S.A.

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

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

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

Pasivos, No Corrientes	Moneda	1 a 3 años		3 a 5 años		Más de 5 años	
		30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD	30-09-2018 kUSD	31-12-2017 kUSD
Pasivo por impuestos Diferidos	USD	16.571	16.571	17.523	17.523	173.398	192.579
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	USD	368	532	0	0	0	0
Otros pasivos financieros no corrientes	USD	398.884	0	3.137	395.677	389.669	335.736
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	\$ no reajutable	0	0	0	0	244	267
Otras provisiones no corrientes	USD	3.454	5.181	529	593	0	0
Otras provisiones no corrientes	Peso argentino	490	1.054	0	0	0	0
<b>Subtotal</b>	<b>USD</b>	<b>419.277</b>	<b>22.284</b>	<b>21.189</b>	<b>413.793</b>	<b>563.067</b>	<b>528.315</b>
	<b>\$ no reajutable</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>244</b>	<b>267</b>
	<b>Peso argentino</b>	<b>490</b>	<b>1.054</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Pasivos No Corrientes, Total</b>		<b>419.767</b>	<b>23.338</b>	<b>21.189</b>	<b>413.793</b>	<b>563.311</b>	<b>528.582</b>