ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

AES Gener S.A. y Subsidiarias

Correspondientes al período terminado el 30 de septiembre de 2017

El presente documento consta de las siguientes secciones:

- **Estados Intermedios Situación Financiera Clasificados Consolidados**
- **Estados Intermedios de Resultados Integrales por Función Consolidados**
- **Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados**
- **Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Directo Consolidados**
- **Notas a los Estados Financieros Consolidados**

Índice de los estados financieros consolidados Intermedios de AES Gener S.A. y Subsidiarias

Nota 1 - INFORMACIÓN GENERAL

Nota 2 - BASES DE PREPARACIÓN

Nota 3 - BASES DE CONSOLIDACIÓN

Nota 4 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

4.1. Asociadas

4.2. Segmentos Operativos

4.3. Transacciones en Moneda Extranjera

4.4. Propiedades, Planta y Equipos

4.5. Plusvalía

4.6. Activos Intangibles

4.7. Deterioro de Valor de los Activos no Financieros

4.8. Activos Financieros

4.9. Pasivos Financieros

4.10. Instrumentos Financieros Derivados y Actividades de Cobertura

4.11. Inventarios

4.12. Efectivo y Equivalentes al Efectivo

4.13. Capital Emitido

4.14. Impuestos

4.15. Beneficios a los Empleados

4.16. Provisiones

4.17. Reconocimiento de Ingresos

4.18. Arrendamientos

4.19. Dividendos

4.20. Gastos de Medio Ambiente

4.21. Valor razonable

Nota 5- GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

5.1. Política de Gestión de Riesgos

5.2. Riesgos de mercado y financieros

5.3. Medición del riesgo

Nota 6- USO DE ESTIMACIONES, JUICIOS Y SUPUESTOS CONTABLES

Nota 7- SEGMENTOS OPERATIVOS

7.1 Definición de Segmentos

7.2 Descripción de los Segmentos

7.3 Activos por Segmentos

7.4 Ingresos, Costos e Inversiones de Capital por Segmentos

Nota 8- EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Nota 9- OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Nota 10- INSTRUMENTOS FINANCIEROS

10.1 Instrumentos Financieros por Categoría

10.2 Valoración de Instrumentos Derivados
10.3 Calidad Crediticia de Activos Financieros
10.4 Instrumentos Derivados

Nota 11- OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Nota 12- DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Nota 13- SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS
13.1 Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas
13.2 Personas Claves

Nota 14- INVENTARIOS

Nota 15- IMPUESTOS

Nota 16- INVERSIONES EN ASOCIADAS

Nota 17- ACTIVOS INTANGIBLES – PLUSVALIA
17.1 Activos Intangibles
17.2 Deterioro De Plusvalía y Activos Intangibles Con Vidas Indefinidas

Nota 18- PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS
18.1 Propiedades, Plantas y Equipos
18.2 Activos en Arriendo
18.3 Deterioro del Valor de los Activos

Nota 19- OTROS PASIVOS FINANCIEROS
19.1 Préstamos que Devengan Intereses

Nota 20- CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Nota 21- PROVISIONES

Nota 22- BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS
22.1 Valor Presente de las Obligaciones Post-empleo
22.2 Gastos Reconocidos en Resultados
22.3 Otras Revelaciones

Nota 23- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS
23.1 Ingresos Diferidos
23.2 Pasivos Acumulados
23.3 Otros Pasivos

Nota 24- PATRIMONIO NETO
24.1 Gestión del Capital
24.2 Capital Suscrito y Pagado
24.3 Política de Dividendos
24.4 Ganancias (Pérdidas) Acumuladas
24.5 Otras Participaciones en el Patrimonio
24.6 Otras Reservas
24.7 Restricciones a la Disposición de fondos de las Subsidiarias

Nota 25- INGRESOS

Nota 26- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES
26.1 Gastos por Naturaleza
26.2 Gastos del Personal

Nota 27- OTRAS GANANCIAS / (PÉRDIDAS)

Nota 28- RESULTADO FINANCIERO

Nota 29- UTILIDAD POR ACCIÓN

Nota 30- CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS
30.1 Litigios y/o Procedimientos Administrativos
30.2 Compromisos Financieros

Nota 31- GARANTIAS

Nota 32- GASTOS DE MEDIO AMBIENTE

Nota 33- ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

Nota 34- CAMBIOS REGULATORIOS

Nota 35- HECHOS POSTERIORES

US$	Dólares estadounidenses
MUS$	Miles de dólares estadounidenses
$	Pesos chilenos
M$	Miles de pesos chilenos
Col$	Pesos colombianos
MCol$	Miles de pesos colombianos
Ar$	Pesos argentinos
MAr$	Miles de pesos argentinos
U.F.	Unidad de fomento

AES Gener S.A. y Subsidiarias
Estados Intermedios de Situación Financiera Clasificados Consolidados
Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016
(En miles de dólares estadounidenses)

ACTIVOS	Nota	30 de septiembre 2017 ("No Auditado")	31 de diciembre 2016 ("Auditado")
		MUS$	MUS$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	391.465	469.560
Otros activos financieros corrientes	9	18.433	21.692
Otros activos no financieros, corrientes	11	17.467	3.007
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes, netos	12	508.899	373.146
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	13	20.321	18.833
Inventarios	14	180.875	136.235
Activos por impuestos corrientes, netos	15	33.058	37.909
Total Activos Corrientes		**1.170.518**	**1.060.382**
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	9	18.306	12.824
Otros activos no financieros no corrientes	11	23.381	33.620
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no corrientes, netos	12	20.356	20.021
Inversiones en asociadas	16	432.355	419.468
Activos intangibles, netos	17	51.280	51.857
Plusvalía	17	7.309	7.309
Propiedades, plantas y equipos	18	6.372.502	6.150.290
Activos por impuestos diferidos, netos	15	90.696	93.133
Total Activos No Corrientes		**7.016.185**	**6.788.522**
TOTAL ACTIVOS		**8.186.703**	**7.848.904**

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

AES Gener S.A. y Subsidiarias
Estados Intermedios de Situación Financiera Clasificados Consolidados
Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016
(En miles de dólares estadounidenses)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	30 de septiembre 2017 ("No Auditado")	31 de diciembre 2016 ("Auditado")
		MUS$	MUS$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	19	934.098	230.814
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	20	481.896	358.154
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	13	119.071	10.654
Otras provisiones, corrientes	21	281	912
Pasivos por impuestos, corrientes, netos	15	23.516	38.180
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	22	3.420	3.858
Otros pasivos no financieros, corrientes	23	29.819	35.724
Total Pasivos Corrientes		**1.592.101**	**678.296**
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	19	3.174.332	3.672.070
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar, no corrientes	20	15.965	17.266
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	13	-	241.031
Otras provisiones, no corrientes	21	74.518	71.662
Pasivos por impuestos diferidos, netos	15	568.410	571.597
Provisiones por beneficios a los empleados, no corrientes	22	32.222	28.570
Otros pasivos no financieros, no corrientes	23	9.993	9.819
Total Pasivos No Corrientes		**3.875.440**	**4.612.015**
TOTAL PASIVOS		**5.467.541**	**5.290.311**
PATRIMONIO			
Capital emitido		2.052.076	2.052.076
Ganancias (pérdidas) acumuladas	24	397.414	544.760
Primas de emisión		49.864	49.864
Otras participaciones en el patrimonio	24	237.961	237.408
Otras reservas	24	(161.522)	(457.378)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		**2.575.793**	**2.426.730**
Participaciones no controladoras	3.b	143.369	131.863
Total Patrimonio Neto		**2.719.162**	**2.558.593**
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**8.186.703**	**7.848.904**

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

AES Gener S.A. y Subsidiarias
Estados Intermedios de Resultados Integrales por Función Consolidados
Por los períodos de 9 y 3 meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016
(En miles de dólares estadounidenses, excepto por Ganancias (Pérdidas) por acción presentadas en dólares)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	Acumulado		Trimestre	
		30 de septiembre 2017 ("No Auditado")	30 de septiembre 2016 ("No Auditado")	30 de septiembre 2017 ("No Auditado")	30 de septiembre 2016 ("No Auditado")
		MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Estado de resultados					
Ganancia (pérdida)					
Ingresos de actividades ordinarias	25	1.771.437	1.722.454	615.479	623.220
Costo de ventas	26	(1.345.146)	(1.259.434)	(480.274)	(431.937)
Ganancia bruta		**426.291**	**463.020**	**135.205**	**191.283**
Otros ingresos, por función		373	1.984	143	58
Gastos de administración	26	(78.164)	(76.891)	(25.146)	(30.003)
Otros gastos, por función		(1.834)	(1.951)	(911)	(909)
Otras ganancias (pérdidas), neto	27	(21.910)	(543)	(15.785)	(348)
Ingresos financieros	28	5.762	6.188	1.921	1.622
Costos financieros	28	(135.925)	(114.324)	(45.378)	(44.500)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas (neto)	16	11.049	9.865	7.155	3.964
Diferencias de cambio	28	(9.282)	(19.298)	(2.254)	(7.039)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		**196.360**	**268.050**	**54.950**	**114.128**
Gasto por impuestos a las ganancias	15	(73.642)	(80.800)	(26.318)	(33.232)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		**122.718**	**187.250**	**28.632**	**80.896**
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-	-	-
Ganancia (pérdida)		**122.718**	**187.250**	**28.632**	**80.896**
Ganancia (pérdida), atribuible a					
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		113.663	189.674	25.525	81.359
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras	3.b	9.055	(2.424)	3.107	(463)
Ganancia (pérdida)		**122.718**	**187.250**	**28.632**	**80.896**
Ganancias por acción					
Ganancia por acción básica					
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	29	0,014	0,023	0,003	0,010
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas					
Ganancia (pérdida) por acción básica		**0,014**	**0,023**	**0,003**	**0,010**
Ganancias por acción diluidas					
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas		0,014	0,023	0,003	0,010
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedentes de operaciones discontinuadas				-	-
Ganancias (pérdida) diluida por acción		**0,014**	**0,023**	**0,003**	**0,010**

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

AES Gener S.A. y Subsidiarias
Estados Intermedios de Resultados Integrales por Función Consolidados
Por los períodos de 9 y 3 meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016
(En miles de dólares estadounidenses, excepto por Ganancias (Pérdidas) por acción presentadas en dólares)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Acumulado		Trimestre	
	30 de septiembre 2017 ("No Auditado")	30 de septiembre 2016 ("No Auditado")	30 de septiembre 2017 ("No Auditado")	30 de septiembre 2016 ("No Auditado")
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ganancia (pérdida)	122.718	187.250	28.632	80.896
Componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos				
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) actuariales por planes de beneficios definidos	(824)	-	-	-
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	197	-	67
Otro resultado integral antes de impuesto que no se reclasificarán al resultado del período	**(824)**	**197**	**-**	**67**
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos				
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión	6.680	29.293	11.980	4.949
Ganancias (pérdidas) no realizadas por coberturas de flujos de efectivo	(13.596)	(93.313)	(4.219)	24.172
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	-	-	-	-
Otro resultado integral antes de impuesto que no se reclasificarán al resultado del período	**(6.916)**	**(64.020)**	**7.761**	**29.121**
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	**(7.740)**	**(63.823)**	**7.761**	**29.188**
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período				
Impuesto a las ganancias relacionado con planes de beneficios definidos de otro resultado integral	381	(59)	-	-
Impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período	**381**	**(59)**	**-**	**-**
Impuesto a las ganancias relacionado con componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período				
Impuesto a las ganancias relacionado con coberturas de flujos de efectivo de otro resultado integral	4.710	29.404	1.681	(2.029)
Impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período	**4.710**	**29.404**	**1.681**	**(2.029)**
Impuesto a las ganancias relacionados con otros componentes de otro resultado integral	**5.091**	**29.345**	**1.681**	**(2.029)**
Otro resultado integral	**(2.649)**	**(34.478)**	**9.442**	**27.159**
Resultado integral total	**120.069**	**152.772**	**38.074**	**108.055**
Resultado integral atribuible a				
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	112.068	182.455	34.563	106.022
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	8.001	(29.683)	3.511	2.033
Resultado integral total	**120.069**	**152.772**	**38.074**	**108.055**

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

AES Gener S.A. y Subsidiarias
Estados Intermedios de Cambios en el Patrimonio Neto Consolidados
Por los períodos de 9 y 3 meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016
(En miles de dólares estadounidenses)

				Otras Reservas								
Estado de cambios en el patrimonio	**Capital emitido**	**Primas de emisión**	**Otras participaciones en el patrimonio**	**Reservas de conversión**	**Reservas de coberturas de flujo de caja**	**Reservas por planes de beneficios definidos**	**Otras reservas varias**	**Total Otras reservas**	**Ganancias (pérdidas) acumuladas**	**Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora**	**Participaciones no controladoras**	**Patrimonio total**
	MUS$	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Saldo Inicial Período Actual 01 enero 2017	2.052.076	49.864	237.408	(143.308)	(198.288)	(9.583)	(106.199)	(457.378)	544.760	2.426.730	131.863	2.558.593
Cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-					-	113.663	113.663	9.055	122.718
Otro resultado integral	-	-	-	6.680	(7.836)	(439)	-	(1.595)	-	(1.595)	(1.054)	(2.649)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	112.068	8.001	120.069
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(261.009)	(261.009)	-	(261.009)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	553	-	-	-	297.451	297.451	-	298.004	3.505	301.509
Total de cambios en patrimonio	-	-	553	6.680	(7.836)	(439)	297.451	295.856	(147.346)	149.063	11.506	160.569
Saldo Final Período Actual 30 de septiembre 2017 ("No Auditado")	2.052.076	49.864	237.961	(136.628)	(206.124)	(10.022)	191.252	(161.522)	397.414	2.575.793	143.369	2.719.162

				Otras Reservas								
Estado de cambios en el patrimonio	**Capital emitido**	**Primas de emisión**	**Otras participaciones en el patrimonio**	**Reservas de conversión**	**Reservas de coberturas de flujo de caja**	**Reservas por planes de beneficios definidos**	**Otras reservas varias**	**Total Otras reservas**	**Ganancias (pérdidas) acumuladas**	**Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora**	**Participaciones no controladoras**	**Patrimonio total**
	MUS$	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Saldo Inicial Período Anterior 01 enero 2016	2.052.076	49.864	236.567	(154.098)	(221.710)	(10.041)	(106.339)	(492.188)	377.125	2.223.444	108.790	2.332.234
Cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-		-	189.674	189.674	(2.424)	187.250
Otro resultado integral	-	-	-	29.293	(36.600)	(59)	147	(7.219)	-	(7.219)	(27.259)	(34.478)
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	182.455	(29.683)	152.772
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(93.374)	(93.374)	-	(93.374)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	675	-	-	-	-	-	-	675	15.277	15.952
Total de cambios en patrimonio	-	-	675	29.293	(36.600)	(59)	147	(7.219)	96.300	89.756	(14.406)	75.350
Saldo Final Período Actual 30 de septiembre 2016 ("No Auditado")	2.052.076	49.864	237.242	(124.805)	(258.310)	(10.100)	(106.192)	(499.407)	473.425	2.313.200	94.384	2.407.584

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

.

AES Gener S.A. y Subsidiarias
Estados Intermedios de Flujos de Efectivo Directo Consolidados
Por los períodos de 9 meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016
(En miles de dólares estadounidenses)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	30 de septiembre 2017 MUS$	30 de septiembre 2016 MUS$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación		
Clases se cobros por actividades de operación		
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios	1.935.130	1.845.229
Otros cobros por actividades de operación	9.575	-
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(1.254.892)	(1.151.477)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(64.136)	(62.665)
Otros pagos por actividades de operación	(82.280)	(71.004)
Dividendos pagados	(205.320)	(93.256)
Dividendos recibidos	1.910	-
Intereses pagados	(115.876)	(105.379)
Intereses recibidos	2.875	10.732
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(96.859)	(92.237)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(16.672)	(23.077)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	113.455	256.866
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Importes procedentes de ventas de activos financieros	162	-
Compra de inversiones en activos financieros	(160)	-
Compras de propiedades, planta y equipo	(381.891)	(450.149)
Importes procedentes de ventas de activos intangibles	109	1.098
Compras de activos intangibles	(501)	(520)
Importes procedentes de otros activos a largo plazo	8.575	141.920
Compras de otros activos a largo plazo	-	(94.622)
Otras entradas (salidas) de efectivo	5.228	(11.307)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	(368.478)	(413.580)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones	22.156	15.268
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	242.149	593.737
Importes procedentes de préstamos de corto plazo	11.245	23.600
Pagos de préstamos	(97.416)	(277.712)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	(279)	(1.204)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(2.578)	(20.790)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	175.277	332.899
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	(79.746)	176.185
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo	1.651	5.877
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	(78.095)	182.062
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	469.560	267.233
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	391.465	449.295

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS INTERMEDIOS

NOTA 1 - INFORMACIÓN GENERAL

AES Gener S.A., (**www.aesgener.cl**) (en adelante, "la Sociedad", "la Compañía", "el Grupo", "AES Gener" o "Gener"), fue constituida por escritura pública del 19 de junio de 1981, otorgada ante el Notario Público de Santiago Don Patricio Zaldívar Mackenna. Su razón social era entonces Compañía Chilena de Generación Eléctrica S.A. (Chilectra Generación S.A.). Sus estatutos fueron aprobados por la Superintendencia de Valores y Seguros ("SVS") por resolución N° 410-S del 17 de julio de 1981, publicada en el Diario Oficial N° 31.023 del 23 de julio del mismo año. La Sociedad está inscrita en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Santiago a fojas 13.107 N° 7.274 de 1981.

Gener es una sociedad anónima abierta orientada fundamentalmente a la generación de electricidad. Su rol es proveer energía eléctrica de manera eficiente, segura y sustentable, cumpliendo con los compromisos asumidos con clientes, accionistas, trabajadores, comunidades, proveedores, reguladores y demás personas y grupos con los cuales se relaciona.

La Compañía sirve al Sistema Interconectado Central, SIC, a través de cuatro centrales hidroeléctricas de pasada, dos centrales a carbón, tres centrales turbogas a petróleo diésel y una central de cogeneración, todas pertenecientes directamente a Gener. Además sirve al SIC mediante una central de ciclo combinado a gas natural y/o petróleo y tres centrales a petróleo diésel pertenecientes a la subsidiaria Sociedad Eléctrica Santiago S.p.A.; dos centrales a carbón pertenecientes a las subsidiarias Empresa Eléctrica Ventanas S.A. y Empresa Eléctrica Campiche S.A, más una central a carbón perteneciente a la asociada Guacolda Energía S.A. ("Guacolda").

La Compañía también es proveedora de energía del Sistema Interconectado del Norte Grande, SING, a través de tres centrales a carbón pertenecientes a Gener, Empresa Eléctrica Angamos S.A. y Empresa Eléctrica Cochrane SpA. y de una central solar fotovoltaica.

Atendiendo a las oportunidades que ofrece el mercado chileno, actualmente la Compañía se encuentra en fase de construcción de una central hidroeléctrica de pasada, Alto Maipo SpA de 531 MW en el SIC.

Adicionalmente a su participación en el sector eléctrico chileno, Gener es productor de energía eléctrica en Argentina y Colombia, mediante las subsidiarias Termoandes S.A. y AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P. ("AES Chivor") respectivamente.

Gener ha recibido la aprobación de los estudios de impacto ambiental para otros proyectos en desarrollo.

El domicilio comercial de Gener se encuentra en Rosario Norte N°532, pisos 18-19 y 20, comuna de Las Condes, Santiago.

La Compañía está controlada por AES Corporation mediante su subsidiaria Inversiones Cachagua S.p.A. con participación accionaria de 66.70% al 30 de septiembre de 2017.

Estos estados financieros consolidados intermedios fueron aprobados por el Directorio de la Compañía el 31 de octubre de 2017.

NOTA 2 - BASES DE PREPARACIÓN

2.1.- Bases de preparación de los estados financieros consolidados intermedios.

La Sociedad prepara sus Estados Financieros consolidados intermedios de acuerdo a la Norma Internacional de Contabilidad N°34 (NIC 34) incorporada a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board ("IASB").

Los presentes estados financieros consolidados intermedios de AES Gener S.A. y subsidiarias comprenden los estados intermedios de situación financiera clasificado consolidados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, los estados intermedios consolidados de resultados integrales por función y los estados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo preparados utilizando el método directo por los períodos de 9 y 3 meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 y sus correspondientes notas.

Estos estados financieros consolidados se han preparado siguiendo el principio de empresa en marcha mediante la aplicación del método de costo, con excepción, de acuerdo a NIIF, de aquellos activos y pasivos que se registran a valor razonable. (Ver Nota 3).

La preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios requiere el uso de ciertas estimaciones contables críticas. También exige a la Administración que ejerza su juicio en el proceso de aplicación de las políticas contables de la Sociedad. En la Nota 6 se revelan las áreas que implican un mayor grado de juicio o complejidad o las áreas donde las hipótesis y estimaciones son significativas para los estados financieros consolidados.

Un activo o pasivo se consideran corrientes cuando se espera realizar, vender o consumir en el transcurso del ciclo normal de la operación de la entidad, se mantenga fundamentalmente con fines de comercialización o se espera realizar dentro del período de 12 meses posteriores a la fecha del ejercicio sobre el cual se informa.

La información contenida en los presentes estados financieros consolidados intermedios es responsabilidad de la Administración de AES Gener S.A. En la preparación de los estados financieros consolidados se han utilizado las políticas emanadas desde AES Gener S.A. para todas las subsidiarias incluidas en la consolidación.

2.2.- Nuevos pronunciamientos contables

a) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2017:

Las normas e interpretaciones, así como las mejoras y modificaciones a IFRS, que han sido emitidas, con entrada en vigencia a la fecha de estos estados financieros intermedios, se encuentran detalladas a continuación.

Enmiendas y/o Modificaciones	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 12: Revelaciones de intereses en otras entidades	1 de enero de 2017
NIC 7: Estado de flujos de efectivo	1 de enero de 2017
NIC 12: Impuestos a las ganancias	1 de enero de 2017

Las políticas contables adoptadas en la preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios son consistentes con las aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados de la Compañía por el año terminado al 31 de diciembre de 2016.

Las enmiendas y mejoras a la normativa, que han entrado en vigor a partir del 1 de enero de 2017, no han tenido efectos significativos en los estados financieros consolidados intermedios de AES Gener S.A.

b) Pronunciamientos contables con aplicación efectiva a contar del 1 de enero de 2018 y siguientes:

Normas Revisadas y Modificadas	Fecha de aplicación obligatoria
Nuevas Normativas	
NIIF 9: Instrumentos financieros - Clasificación y medición	1 de enero de 2018
NIIF 15: Ingresos procedentes de Contratos con Clientes	1 de Enero de 2018
NIIF 16: Arrendamiento	1 de Enero de 2019
CINIIF 22: Transacciones en moneda extranjera y contraprestaciones anticipadas	1 de Enero de 2018
CINIIF 23: Tratamiento de posiciones fiscales inciertas	1 de Enero de 2019
NIIF 17: Contratos de seguro	1 de Enero de 2021
Modificaciones	
NIIF 1 : Adopción de NIIF por primera vez	1 de enero de 2018
NIIF 2: Pago basado en acciones	1 de enero de 2018
NIIF 4: Contratos de seguros	1 de enero de 2018
NIC 28: Inversiones en Asociadas	1 de enero de 2018
NIC 40: Propiedades de inversión	1 de enero de 2018
NIIF 10: Estados Financieros Consolidados	Por determinar

Nuevos Pronunciamientos contables e impactos relacionados.

NIIF 9 "Instrumentos Financieros"

En julio de 2014 fue emitida la versión final de NIIF 9 Instrumentos Financieros, reuniendo todas las fases del proyecto del IASB para reemplazar NIC 39 Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición. Esta norma incluye nuevos requerimientos basados en principios para la clasificación y medición, introduce un modelo "más prospectivo" de pérdidas crediticias esperadas para la contabilidad del deterioro y un enfoque sustancialmente reformado para la contabilidad de coberturas. Las entidades también tendrán la opción de aplicar en forma anticipada la contabilidad de ganancias y pérdidas por cambios de valor justo relacionados con el "riesgo crediticio propio" para los pasivos financieros designados al valor razonable con cambios en resultados, sin aplicar los otros requerimientos de NIIF 9. La norma será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018. Se permite su aplicación anticipada.

El impacto real de la adopción de NIIF 9 en los estados financieros consolidados de AES Gener y filiales no se conoce aún y no puede estimarse de forma fiable, ya que dependerá de los instrumentos financieros que el Grupo posea y de las decisiones contables respecto a las elecciones y juicios contables que se realicen durante el período de implementación. Actualmente el Grupo se encuentra trabajando en una evaluación preliminar de los potenciales impactos, la cual se basa en información disponible a la fecha de estos estados financieros, y por lo tanto puede estar sujeta a cambios derivados de los análisis detallados a desarrollar o de nueva información disponible en el futuro.

NIIF 15 "Ingresos procedentes de Contratos con Clientes"

NIIF 15 Ingresos procedentes de Contratos con Clientes, emitida en mayo de 2014, es una nueva norma que es aplicable a todos los contratos con clientes, excepto arrendamientos, instrumentos financieros y contratos de seguros. Se trata de un proyecto conjunto con el FASB para eliminar diferencias en el reconocimiento de ingresos entre NIIF y US GAAP. Esta nueva norma pretende mejorar las inconsistencias y debilidades de NIC 18 y proporcionar un modelo que facilitará la comparabilidad de compañías de diferentes industrias y regiones. Proporciona un nuevo modelo para el reconocimiento de ingresos y requerimientos más detallados para contratos con elementos múltiples. Además requiere revelaciones más detalladas. La norma será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018. Se permite su aplicación anticipada.

El Grupo inició un proyecto para identificar y medir los posibles impactos de la aplicación de la norma en sus estados financieros. En la etapa actual del análisis, aún en desarrollo, la evaluación se ha centrado en los aspectos más afectados por la NIIF 15: identificación de las obligaciones contractuales; contratos con múltiples obligaciones; contratos con contraprestación variable y oportunidad del reconocimiento; análisis de

principal versus agente; capitalización de los costos de obtener y cumplir con un contrato; y divulgaciones a proporcionar para cumplir con el estándar.

En base a la evaluación preliminar realizada, no se han identificados efectos significativos que podrían impactar los estados financieros consolidados de AES Gener S.A., y filiales. Durante el año 2016 y 2017, de acuerdo al cronograma de la implementación de la NIIF 15, el Grupo se encuentra realizando cambios y mejoras necesarios en los sistemas, controles internos, políticas y procedimientos, para la administración y recopilación de información requerida como resultado de las nuevas disposiciones respecto a revelaciones.

NIIF 16 "Arrendamientos"

En el mes de enero de 2016, el IASB ha emitido NIIF 16 Arrendamientos. NIIF 16 establece la definición de un contrato de arrendamiento y especifica el tratamiento contable de los activos y pasivos originados por estos contratos desde el punto de vista del arrendador y arrendatario. La nueva norma no difiere significativamente de la norma que la precede, NIC 17 Arrendamientos, con respecto al tratamiento contable desde el punto de vista del arrendador. Sin embargo, desde el punto de vista del arrendatario, la nueva norma requiere el reconocimiento de activos y pasivos para la mayoría de los contratos de arrendamientos. NIIF 16 será de aplicación obligatoria para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019. La aplicación temprana se encuentra permitida si ésta es adoptada en conjunto con NIIF 15 Ingresos procedentes de Contratos con Clientes.

El Grupo está evaluando el impacto potencial de la futura aplicación de NIIF 16 en sus estados financieros consolidados. El efecto cuantitativo dependerá, entre otras cosas, del método de transición elegido, de en qué medida el Grupo utilice las soluciones prácticas y las exenciones de reconocimiento, y de cualquier arrendamiento adicional que el Grupo celebre en el futuro.

CINIIF Interpretación 22 Transacciones en Moneda Extranjera y Contraprestaciones Anticipadas

La Interpretación aborda la forma de determinar la fecha de la transacción a efectos de establecer la tasa de cambio a usar en el reconocimiento inicial del activo, gasto o ingreso relacionado (o la parte de estos que corresponda), en la baja en cuentas de un activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada en moneda extranjera, a estos efectos la fecha de la transacción, corresponde al momento en que una entidad reconoce inicialmente el activo no monetario o pasivo no monetario que surge del pago o cobro de la contraprestación anticipada Si existen múltiples pagos o cobros anticipados, la entidad determinará una fecha de la transacción para cada pago o cobro de la contraprestación anticipada. Se aplicará esta Interpretación para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2018. Se permite su aplicación anticipada. Si una entidad aplica esta Interpretación a periodos anteriores, revelará este hecho.

La Compañía aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

CINIIF 23 Tratamiento sobre posiciones fiscales inciertas

En junio de 2017, el IASB emitió la Interpretación CINNIF 23, la cual aclara la aplicación de los criterios de reconocimiento y medición requeridos por la NIC 12 Impuestos sobre la renta cuando existe incertidumbre sobre los tratamientos fiscales. Se aplicará esta Interpretación para los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2019.

La Compañía aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

NIIF 17 Contratos de Seguro

En mayo de 2017, el IASB emitió la NIIF 17 Contratos de Seguros, un nuevo estándar de contabilidad integral para contratos de seguros que cubre el reconocimiento, la medición, presentación y divulgación. Una vez entrada en vigencia sustituirá a la NIIF 4 Contratos de Seguro emitida en 2005. La nueva norma aplica a todos los tipos de contratos de seguro, independientemente del tipo de entidad que los emiten.

La NIIF 17 es efectiva para periodos de reporte que empiezan en o después de 1 de enero de 2021, con cifras comparativas requeridas, se permite la aplicación, siempre que la entidad también aplique la NIIF 9 y la NIIF 15.

La Compañía aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar la mencionada norma estimando que no afectará significativamente los estados financieros.

Mejoras y Modificaciones en pronunciamientos contables e impactos relacionados.

NIIF 1 "Adopción de NIIF por primera vez"

La modificación a la NIIF 1 elimina las excepciones transitorias incluidas en el Apéndice E

NIIF 2 "Pagos basados en acciones"

En junio de 2016, el IASB emitió las modificaciones realizadas a la NIIF 2 pagos basados en acciones, las enmiendas realizadas abordan las siguientes áreas:

- Condiciones de cumplimiento cuando los pagos basados en acciones se liquidan en efectivo.
- Clasificación de transacciones de pagos basados en acciones, netas de retención de impuesto sobre la renta
- Contabilización de las modificaciones realizadas a los términos de los contratos que modifiquen la clasificación de pagos liquidados en efectivo o liquidados en acciones de patrimonio

En la entrada en vigencia de la modificación no es obligatoria la restructuración de los estados financieros de periodos anteriores, pero su adopción retrospectiva es permitida. Se permite su adopción anticipada.

NIIF 4 "Contratos de seguros"

Las modificaciones abordan las preocupaciones derivadas de la aplicación de los nuevos pronunciamientos incluidos en la NIIF 9, antes de implementar los nuevos contratos de seguros. Las enmiendas introducen las siguientes dos opciones para aquellas entidades que emitan contratos de seguros:

- La exención temporal y opcional de la aplicación de la NIIF 9, la cual estará disponible para las entidades cuyas actividades están predominantemente conectadas con los seguro. La excepción permitirá a las entidades que continúen aplicando la NIC 39 Instrumentos Financieros, Reconocimiento y valoración, hasta el 1 de enero de 2021.
- El enfoque de superposición, el cual, es una opción disponible para las entidades que adoptan NIIF 9 y emiten contratos de seguros, para ajustar las ganancias o pérdidas para determinados activos financieros; el ajuste elimina la volatilidad en valoración de los instrumentos financieros que pueda surgir de la aplicación de la NIIF 9., permitiendo reclasificar estos efectos del resultado del ejercicio al otro resultado integral.

NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos", NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados"

La modificación aclara que una entidad que es una organización de capital de riesgo, u otra entidad que califique, puede elegir, en el reconocimiento inicial valorar sus inversiones en asociadas y negocios conjuntos a valor razonable con cambios en resultados. Si una entidad que no es en sí misma una entidad de inversión tiene un interés en una asociada o negocio conjunto que sea una entidad de inversión, puede optar por mantener la medición a valor razonable aplicada su asociada. Las modificaciones deben aplicarse retrospectivamente y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.

NIC 40 "Propiedades de inversión"

Las modificaciones aclaran cuando una entidad debe reclasificar bienes, incluyendo bienes en construcción o desarrollo en bienes de inversión, indicando que la reclasificación debe efectuarse cuando la propiedad cumple, o deja de cumplir, la definición de propiedad de inversión y hay evidencia del cambio en el uso del bien. Un cambio en las intenciones de la administración para el uso de una propiedad no proporciona evidencia de un cambio en el uso. Las modificaciones deben aplicarse de forma prospectiva y su vigencia es a partir del 1 de enero de 2018, permitiéndose su aplicación anticipada.

NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos", NIIF 10 "Estados Financieros Consolidados"

Las enmiendas a NIIF 10 Estados Financieros Consolidados e NIC 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011) abordan una inconsistencia reconocida entre los requerimientos de NIIF 10 y los de NIC 28 (2011) en el tratamiento de la venta o la aportación de bienes entre un inversor y su asociada o negocio conjunto. Las enmiendas, emitidas en septiembre de 2014, establecen que cuando la transacción involucra un negocio (tanto cuando se encuentra en una filial o no) se reconoce toda la ganancia o pérdida generada. Se reconoce una ganancia o pérdida parcial cuando la transacción involucra activos que no constituyen un negocio, incluso cuando los activos se encuentran en una filial. La fecha de aplicación obligatoria de estas modificaciones está por determinar debido a que el IASB planea una investigación profunda que pueda resultar en una simplificación de contabilidad de asociadas y negocios conjuntos. Se permite la adopción inmediata.

La Compañía aún se encuentra evaluando los impactos que podría generar las mencionadas modificaciones, y se ha estimado que estas no afectará significativamente los estados financieros.

IMPACTO DE APLICACIÓN DE NUEVAS NORMAS Y LAS MODIFICACIONES EN EL AÑO 2017.

Las políticas contables adoptadas en la preparación de los presentes estados financieros consolidados intermedios son consistentes con las aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados de la Compañía por el año terminado al 31 de diciembre de 2016.

No existen impactos asociados a la adopción de nuevas normas e interpretaciones en vigor a partir del 1 enero de 2017.

NOTA 3 - BASES DE CONSOLIDACIÓN

Los Estados Financieros Consolidados Intermedios comprenden los estados financieros de AES Gener S.A. (la "Matriz") y sus subsidiarias al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

Los estados financieros de las subsidiarias son preparados al y por los mismos períodos que la matriz, aplicando consistentemente las mismas políticas contables.

(a) **Subsidiarias**

Según la NIIF 10, subsidiarias son todas las entidades sobre las que AES Gener S.A. tiene el control. Un inversionista controla una participada, cuando el inversionista (1) tiene el poder sobre la participada, (2) está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su implicación en la participada, y (3) tiene la capacidad de afectar a los retornos mediante su poder sobre la participada. Se considera que un inversionista tiene poder sobre una participada, cuando el inversionista tiene derechos existentes que le otorgan la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes, eso es, las actividades que afectan de manera significativa retornos de la participada. En el caso de la Compañía, en general, el poder sobre sus subsidiarias se deriva de la posesión de la mayoría de los derechos de voto otorgados por instrumentos de capital de las subsidiarias.

Cuando la Sociedad tiene menos que la mayoría de los derechos a voto de una sociedad participada, tiene el poder sobre la sociedad participada cuando estos derechos a voto son suficientes para darle en la práctica la capacidad de dirigir las actividades relevantes de la sociedad participada unilateralmente. La Sociedad considera todos los hechos y circunstancias para evaluar si los derechos a voto en una participada son suficientes para darle el poder, incluyendo:

(a) el número de los derechos de voto que mantiene el inversor en relación con el número y dispersión de los que mantienen otros tenedores de los derechos de voto;
(b) los derechos de voto potenciales mantenidos por el inversor, otros tenedores de voto u otras partes;
(c) derechos que surgen de otros acuerdos contractuales; y

(d) cualesquiera hechos y circunstancias adicionales que indiquen que el inversor tiene, o no tiene, la capacidad presente de dirigir las actividades relevantes en el momento en que esas decisiones necesiten tomarse, incluyendo los patrones de conducta de voto en reuniones de accionistas anteriores.

La Sociedad reevaluará si tiene o no control en una participada si los hechos y circunstancias indican que ha habido cambios en uno o más de los tres elementos de control mencionados anteriormente. La consolidación de una subsidiaria comenzará desde la fecha en que el inversor obtenga el control de la participada cesando cuando pierda el control sobre ésta. Específicamente, los ingresos y gastos de una subsidiaria adquirida o vendida durante el año se incluyen en el estado de resultados desde la fecha en que la Sociedad obtiene el control hasta la fecha en que la Sociedad deja de controlar la subsidiaria.

Para contabilizar la adquisición de subsidiarias se utiliza el método de adquisición. El costo de adquisición es el valor razonable de los activos entregados, de los instrumentos de patrimonio emitidos y de los pasivos incurridos o asumidos en la fecha de intercambio. Los activos y pasivos identificables adquiridos y las contingencias identificables asumidas en una combinación de negocios se valoran inicialmente por su valor razonable a la fecha de adquisición, con independencia del alcance de las participaciones no controladoras. El exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación de AES Gener S.A. en los activos netos identificables adquiridos, se reconoce como plusvalía. Si el costo de adquisición es menor que el valor razonable de los activos netos de la subsidiaria adquirida, la diferencia se reconoce directamente en el estado de resultados.

A continuación se presenta el detalle de las subsidiarias incluidas en la consolidación:

				PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
				30 de septiembre 2017			31 de diciembre 2016
R.U.T.	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS DE ORIGEN	MONEDA FUNCIONAL	DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
96.678.770-8	NORGENER S.p.A.	CHILE	US$	99,9999	0,0000	99,9999	99,9999
96.717.620-6	SOCIEDAD ELECTRICA SANTIAGO S.p.A.	CHILE	US$	99,9999	0,0001	100,0000	100,0000
96.814.370-0	EMPRESA ELECTRICA VENTANAS S.A.	CHILE	US$	0,0001	99,9999	100,0000	100,0000
Extranjera	AES CHIVOR & CIA S.C.A. E.S.P.	COLOMBIA	COL$	0,0000	99,9800	99,9800	99,9800
Extranjera	GENER BLUE WATER (2)	ISLAS CAIMAN	US$	0,0000	0,0000	0,0000	100,0000
76.803.700-0	INVERSIONES NUEVA VENTANAS S.p.A.	CHILE	US$	0,0001	99,9999	100,0000	100,0000
78.759.060-8	INVERSIONES TERMOENERGIA DE CHILE LTDA. (2)	CHILE	US$	0,0000	0,0000	0,0000	99,9900
Extranjera	GENER ARGENTINA S.A.	ARGENTINA	US$	92,0400	7,9600	100,0000	100,0000
Extranjera	TERMOANDES S.A.	ARGENTINA	US$	8,8200	91,1800	100,0000	100,0000
Extranjera	INTERANDES S.A.	ARGENTINA	US$	13,0100	86,9900	100,0000	100,0000
96.761.150-6	GENERGIA S.A. (2)	CHILE	US$	0,0000	0,0000	0,0000	99,9999
Extranjera	GENERGIA POWER LTD. (ISLAS CAIMAN) (2)	ISLAS CAIMAN	US$	0,0000	0,0000	0,0000	100,0000
76.004.976-K	EMPRESA ELECTRICA ANGAMOS S.A.	CHILE	US$	5,1840	94,8160	100,0000	100,0000
76.008.306-2	EMPRESA ELECTRICA CAMPICHE S.A.	CHILE	US$	0,0001	99,9999	100,0000	100,0000
Extranjera	ENERGEN S.A.	ARGENTINA	US$	94,0000	6,0000	100,0000	100,0000
Extranjera	AES CHIVOR S.A.	COLOMBIA	COL$	47,5000	51,8800	99,3800	99,3800
76.085.254-6	EMPRESA ELECTRICA COCHRANE S.p.A.	CHILE	US$	0,0000	60,0000	60,0000	60,0000
76.170.761-2	ALTO MAIPO S.p.A. (1)	CHILE	US$	0,0000	93,3000	93,3000	60,0000
76.680.107-2	CÍA. TRANSMISORA DEL NORTE GRANDE S.p.A	CHILE	US$	100,0000	0,0000	100,0000	0,0000
76.680.114-5	CÍA. TRANSMISORA ANGAMOS S.p.A	CHILE	US$	0,0000	100,0000	100,0000	0,0000

(1) Alto Maipo SpA completó el proceso de restructuración financiera del proyecto con fecha 17 de marzo de 2017. Los principales, aspectos de la restructuración los siguientes: (i) adquisición por parte de AES Gener de la totalidad de la participación de Minera Los Pelambres en la sociedad Alto Maipo SpA; (ii) incorporación de Strabag SpA, principal contratista del proyecto, como accionista minoritario de Alto Maipo, con un porcentaje inicial de aproximadamente 7% de las acciones de la compañía; (iii) modificación de los contratos de suministro de energía suscritos por Minera Los Pelambres con Alto Maipo y AES Gener; (iv) y (v) modificación a los términos y condiciones del actual financiamiento senior del Proyecto, incluyendo entre otros, prórrogas a los plazos y otorgamiento de financiamiento adicional a Alto Maipo por las partes involucradas, el cual, en el caso de AES Gener, implica un desembolso adicional de MUS$117.000.

(2) Con fecha 06 de abril de 2017, se procedió a la disolución por absorción de las empresas Gener Blue Water y Genergía Power Ltd por parte de Norgener SpA. Asimismo, con fecha 15 y 26 de mayo de 2017 se procedió a la disolución por absorción de las empresas Inversiones Termoenergía de Chile Ltda y Genergía S.A., respectivamente. Dicha absorción no generó efectos contables a nivel de Estados Financieros Consolidados.

(b) Participaciones no Controladoras

Las participaciones no controladoras representan la porción de utilidades o pérdidas y activos netos de subsidiarias que no son 100% de la propiedad del Grupo. Las participaciones no controladoras son presentadas separadamente en el estado de resultados y en el patrimonio en el estado de situación financiera consolidado, separado del patrimonio de la matriz. AES Gener S.A. aplica la política de considerar las transacciones con inversionistas no controladores como transacciones patrimoniales. La enajenación o compra de participaciones no controladoras, que no resulte en un cambio de control, conlleva una transacción patrimonial sin reconocer ganancias y/o pérdidas en el estado de resultados. Cualquier diferencia entre el precio pagado y la correspondiente proporción del importe en libros de los activos netos de la subsidiaria se reconoce como aporte o distribución patrimonial.

La información financiera resumida al 30 de septiembre de 2017 se presenta a continuación:

	30 de septiembre 2017							
	% Participación no controladora	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) neta
		MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A.	40,00%	225.351	1.156.687	(132.257)	(951.772)	231.353	(163.568)	22.801
Alto Maipo S.p.A.	93,30%	198.296	1.602.313	(934.954)	(505.057)	-	(2.263)	(975)

Saldos acumulados participación no controladora	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
	MUS$	MUS$
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A.	119.204	107.737
Alto Maipo S.p.A.	24.160	24.176
Otros	5	(50)
Total	**143.369**	**131.863**

	Acumulado		Trimestre	
Ganancias (Pérdidas) atribuidas a participación no controladora	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A.	9.121	250	2.926	961
Alto Maipo S.p.A.	(65)	(2.626)	182	(1.383)
Otros	(1)	(48)	(1)	(41)
Total	**9.055**	**(2.424)**	**3.107**	**(463)**

	Acumulado		Trimestre	
Resultado integral atribuidas a participación no controladora	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A.	8.588	(11.597)	3.381	2.493
Alto Maipo S.p.A.	(586)	(18.038)	132	(419)
Otros	(1)	(48)	(2)	(41)
Total	**8.001**	**(29.683)**	**3.511**	**2.033**

NOTA 4 - RESUMEN DE LAS PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

4.1 Asociadas

Asociadas son todas las entidades sobre las que AES Gener S.A. ejerce influencia significativa pero no tiene control que, generalmente, viene acompañado por una participación de entre un 20% y un 50% de los derechos de voto. Las inversiones en coligadas o asociadas se contabilizan por el método de participación e inicialmente se reconocen por su costo. La inversión de AES Gener S.A. en asociadas incluye la plusvalía identificada en la adquisición, neto de cualquier pérdida por deterioro acumulada.

La participación del Grupo en las pérdidas o ganancias (neto de impuesto) posteriores a la adquisición de sus asociadas se reconoce en resultados, y su participación en los movimientos patrimoniales posteriores a la adquisición que no constituyen resultados, se imputan a las correspondientes reservas de patrimonio (y se reflejan según corresponda en el estado de otros resultados integrales). En la medida que la participación del Grupo en las pérdidas de una asociada es igual o superior a su participación en la misma, incluida cualquier otra cuenta por cobrar no asegurada, el Grupo no reconoce pérdidas adicionales, a no ser que haya incurrido en obligaciones o realizado pagos en nombre de la asociada.

Las ganancias no realizadas por transacciones entre el Grupo y sus asociadas se eliminan en función del porcentaje de participación del Grupo en éstas. También se eliminan las pérdidas no realizadas, excepto si la transacción proporciona evidencia de pérdida por deterioro del activo que se transfiere. Cuando es necesario para asegurar su uniformidad con las políticas adoptadas por la Sociedad, se ajusta la información financiera de las asociadas.

4.2 Segmentos Operativos

La información por segmentos se presenta de manera consistente con los informes internos proporcionados a la Administración que toma las decisiones de AES Gener S.A., la cual es responsable de asignar los recursos y evaluar el rendimiento de los segmentos operativos. La Administración identifica sus segmentos operativos según los mercados en los cuales participa, es decir, en los mercados SIC y SING en Chile, Sistema Argentino de Interconexión (SADI) en Argentina y Sistema Interconectado Nacional (SIN) en Colombia respectivamente, para los que se toman las decisiones estratégicas.

Las transacciones intercompañía se eliminan entre segmentos a nivel consolidado. Los gastos financieros no se separan por segmentos operativos producto de que el Grupo administra deudas a nivel consolidado.

Esta información financiera por segmentos operativos se detalla en Nota 7.

4.3 Transacciones en Moneda Extranjera

(a) Moneda de Presentación y Moneda Funcional

Las partidas incluidas en los estados financieros de cada una de las entidades de la Sociedad se valoran utilizando la moneda del entorno económico principal en que la entidad opera (moneda funcional). Los estados financieros consolidados de AES Gener S.A. se presentan en dólares de los Estados Unidos de Norteamérica, que es la moneda funcional y de presentación de la Sociedad y todas sus subsidiarias, con excepción de su subsidiaria colombiana, Chivor, cuya moneda funcional es el peso Colombiano.

(b) Transacciones y Saldos

Las transacciones en monedas distintas a la moneda funcional se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes en las fechas de las transacciones. Las pérdidas y ganancias en moneda extranjera que resultan de la liquidación de estas 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 resultados, excepto si se difieren en patrimonio neto como las coberturas de flujos de efectivo.

Las partidas no monetarias en moneda distinta a la moneda funcional valorizadas a costo histórico, se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigentes a la fecha de cada transacción inicial. Las partidas no monetarias en moneda distinta a la moneda funcional

valorizadas a su valor razonable, se convierten a la moneda funcional utilizando los tipos de cambio vigente a la fecha de determinación del valor razonable.

(c) **Bases de Conversión**

Los activos y pasivos en moneda distinta a la moneda funcional y aquellos denominados en unidades de fomento, se presentan a los siguientes tipos de cambios y valores de cierre por US$1, respectivamente:

	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2016
Pesos Chilenos ($)	637,93	669,47	658,02
Pesos Argentinos (Ar$)	17,310	15,890	15,310
Pesos Colombianos (Col$)	2.936,67	3.000,71	2.879,95
Euro	0,8472	0,9488	0,8907
Unidad de Fomento (UF)	0,02393	0,02541	0,02509

La Unidad de Fomento (UF) es una unidad monetaria denominada en pesos chilenos que está indexada a la inflación. El valor de la UF se establece a diario y con antelación, sobre la base de la variación del Índice de Precios al Consumidor del mes anterior.

(d) **Bases de Conversión de Subsidiarias con distintas Monedas Funcionales**

Los resultados y la situación financiera de todas las entidades del Grupo (ninguna de las cuales tiene la moneda de una economía hiperinflacionaria) que tienen una moneda funcional diferente de la moneda de presentación se convierten a la moneda de presentación como sigue:

(i) Los activos y pasivos se convierten al tipo de cambio a la fecha de cierre.

(ii) Los ajustes a la plusvalía y la distribución del precio pagado que surge en la adquisición de una entidad extranjera se tratan como activos y pasivos de la entidad extranjera y se convierten a tipo de cambio de cierre del ejercicio.

(iii) Los ingresos y gastos de cada cuenta de resultados se convierten a los tipos de cambio mensuales promedios (a menos que este promedio no sea una aproximación razonable del efecto acumulativo de los tipos de cambios existentes en las fechas de la transacciones, en cuyo caso los ingresos y gastos se convierten usando el tipo de cambio en las fechas de las transacciones).

Todas las diferencias de cambio resultantes se reconocen como un componente separado del patrimonio neto, en el rubro “Otras Reservas”. En la medida que se vende la inversión, esas diferencias de cambio se reconocen en el estado de resultados como parte de la pérdida o ganancia en la venta.

4.4 Propiedades, Planta y Equipos

Los terrenos del Grupo AES Gener se reconocen a su costo menos pérdidas por deterioro acumuladas correspondientes.

Las plantas, edificios, equipos, sistemas de transmisión mantenidos para el uso en la generación eléctrica y otros ítems de propiedades, planta y equipos, se reconocen a su costo histórico menos la depreciación y pérdidas por deterioro acumuladas correspondientes.

El costo de un activo incluye su precio de adquisición, todos los costos directamente relacionados con la ubicación del activo en el lugar y en las condiciones necesarias para que pueda operar de la forma prevista por la Administración y la estimación inicial de los costos de desmantelamiento, retiro o remoción parcial o total del activo, así como la rehabilitación del lugar en que se encuentra, que constituyan una obligación para la Compañía, al adquirir el elemento o como consecuencia de utilizar el activo durante un determinado período.

Los costos posteriores se incluyen en el valor del activo inicial o se reconocen como un activo separado, sólo cuando cumplen con los criterios de reconocimiento según NIC 16 “Propiedades, Plantas y Equipos”, es probable que los beneficios económicos futuros asociados con los elementos del activo fijo vayan a fluir al Grupo y el costo del elemento pueda determinarse de forma fiable. El valor del componente sustituido se da de baja contablemente. Cualesquiera otras reparaciones y mantenciones se cargan en el resultado del período en el que se incurre.

Las obras en ejecución incluyen, entre otros conceptos, los siguientes gastos capitalizados únicamente durante el período de construcción:

(i) Gastos financieros relativos a la financiación externa que sean directamente atribuibles a las construcciones, tanto si es de carácter específica como genérica. En relación con la financiación genérica, los gastos financieros activados se obtienen aplicando el costo promedio ponderado de financiación de largo plazo a la inversión promedia acumulada susceptible de activación no financiada específicamente.

(ii) Gastos de personal relacionados en forma directa y otros de naturaleza operativa atribuibles a la construcción.

Las obras en curso se traspasan al activo fijo una vez finalizado el período de prueba cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.

La depreciación de los activos fijos se calcula usando el método lineal, considerando el costo menos el valor residual sobre sus vidas útiles económicas estimadas. Las vidas útiles estimadas correspondientes a las principales clases de activos más relevantes se exponen en Nota 18.

El valor residual y la vida útil de los activos se revisan periódicamente y a lo menos a cada cierre anual y ajustan si fuera necesario, de tal forma de tener una vida útil restante acorde con las expectativas de uso de los activos.

Cuando el valor de un activo es superior a su importe recuperable estimado, su valor se reduce de forma inmediata hasta su importe recuperable, mediante reconocimiento de pérdidas por deterioro (Nota 4.7).

Las pérdidas y ganancias por la venta de activo fijo, se calculan comparando los ingresos obtenidos con el valor en libros y se incluyen en el estado de resultados como “Otras ganancias (pérdidas) netas”.

Las bajas de activo fijo corresponden al valor libro bruto menos la depreciación acumulada al momento del registro.

4.5 Plusvalía

La plusvalía representa el exceso del costo de adquisición sobre el valor razonable de la participación del Grupo en los activos netos identificables de la subsidiaria / asociada adquirida en la fecha de adquisición. La plusvalía se somete a pruebas por deterioro de valor anualmente y se valora por su costo menos pérdidas acumuladas por deterioro. Las ganancias y pérdidas por la venta de una entidad incluyen el importe en libros de la plusvalía relacionada con la entidad vendida.

La plusvalía se asigna a las unidades generadoras de efectivo (UGE) con el propósito de probar si existe deterioro de las UGEs. Cuando el importe recuperable de una UGE es inferior a su valor libro, se debe reconocer una pérdida por deterioro. Las pérdidas por deterioro relacionadas con la plusvalía, no se pueden revertir en períodos futuros (ver Nota 4.7).

4.6 Activos Intangibles

(a) Programas Informáticos

Las licencias para programas informáticos adquiridas, se capitalizan sobre la base de los costos en que se ha incurrido para adquirirlas y prepararlas para usar el programa específico. Estos costos se amortizan durante sus vidas útiles estimadas, usando el método lineal. (Ver Nota 17).

Los gastos relacionados con el desarrollo o mantenimiento de programas informáticos se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos. Los costos directamente relacionados con la producción de programas informáticos únicos e identificables controlados por el Grupo, y que es probable que vayan a generar beneficios económicos superiores a los costos durante más de un año, se reconocen como activos intangibles. Los costos

directos incluyen los gastos del personal que desarrolla los programas informáticos. Los costos de desarrollo de programas informáticos reconocidos como activos, se amortizan durante sus vidas útiles estimadas.

(b) **Servidumbres**

Los derechos de servidumbre se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida, y en consecuencia no estarán sujetos a amortización. Sin embargo, la determinación de vida útil como indefinida es objeto de revisión en cada período para evaluar si esa consideración sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente. La excepción a la norma de vida útil indefinida aplica sólo para aquellos casos en donde existe un contrato subyacente que limita la vida útil de la servidumbre (ver Nota 17).

(c) **Derechos de Agua**

Los derechos de agua se presentan a costo histórico. El período de explotación de dichos derechos no tiene límite por lo que son considerados activos con una vida útil indefinida y en consecuencia no estarán afectos a amortización. Sin embargo, la determinación de la vida útil como indefinida es objeto de revisión en cada período para evaluar si esa consideración sigue siendo aplicable. Estos activos se someten a pruebas de deterioro de valor anualmente.

4.7 Deterioro de Valor de los Activos no Financieros

Los activos sujetos a amortización y depreciación se someten a pruebas de pérdidas por deterioro siempre que algún suceso o cambio en las circunstancias indique que el importe en libros puede no ser recuperable. Si existiera algún indicio de deterioro del valor del activo, el importe recuperable se estimará para el activo individualmente considerado. Si no fuera posible estimar el importe recuperable del activo individual o el activo tiene una vida útil indefinida, la entidad determinará el nivel más bajo para el que hay flujos de efectivo identificables por separado (las unidades generadoras de efectivo) y se estima el importe recuperable de la unidad generadora de efectivo al que pertenece el activo.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo o unidad generadora de efectivo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre valor razonable de un activo menos los costos para la venta y el valor en uso. La estimación del valor en uso se basa en las proyecciones de flujos de efectivo descontados a su valor presente usando una tasa antes de impuestos que refleja las evaluaciones actuales del mercado y los riesgos asociados con el activo o unidad generadora de efectivo. La mejor determinación del valor razonable menos costos de venta incluye los precios de transacciones realizadas. Si las transacciones no pueden ser identificadas en el mercado, se usará un modelo de valuación.

Los activos no financieros, distintos de la plusvalía, que hubieran sufrido una pérdida por deterioro se someten a revisiones a cada fecha de cierre por si se hubieran producido eventos que justifiquen reversiones de la pérdida. El reverso de una pérdida por deterioro no excederá al importe en libros que podría haberse obtenido, neto de amortización y depreciación, si no se hubiese reconocido una pérdida por deterioro del valor para dicho activo en períodos anteriores.

La prueba de deterioro de plusvalía y activos intangibles con vidas útiles indefinidas se realiza al 1 de octubre de cada año.

4.8 Activos Financieros

Clasificación y Presentación

AES Gener clasifica sus activos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, préstamos y cuentas a cobrar, activos financieros mantenidos hasta su vencimiento y activos disponibles para la venta. La clasificación depende del propósito con el que se adquirieron los activos financieros. La Administración determina la clasificación de sus activos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

(a) **Activos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados**

Los activos financieros son clasificados a la categoría de activos financieros a valor razonable con cambios en resultado cuando éstos sean mantenidos para negociación o designados en su reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados. Un activo financiero se

clasifica en esta categoría si se adquiere principalmente con el propósito de venderse en el corto plazo. Las ganancias y pérdidas de activos mantenidos para negociar se reconocen en resultados y los intereses asociados se reconocen por separado en ingresos financieros. Los derivados también se clasifican como adquiridos para su negociación a menos que sean designados como coberturas.

(b) **Préstamos y Cuentas por Cobrar**

Los préstamos y cuentas por cobrar son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo. Se incluyen en activos corrientes, excepto aquellos con vencimientos superiores a 12 meses desde la fecha de cierre que se clasifican como activos no corrientes. Los préstamos y cuentas por cobrar se incluyen en "Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar" en el estado de situación financiera.

(c) **Activos Financieros Mantenidos hasta su Vencimiento**

Los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento son activos financieros no derivados con pagos fijos o determinables y vencimiento fijo, que la Administración del Grupo tiene la intención positiva y la capacidad de mantener hasta su vencimiento. Si el Grupo vendiese un importe que no fuese insignificante de los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento, la categoría completa se reclasificaría a categoría de activos financieros disponibles para la venta.

(d) **Activos Financieros Disponibles para la Venta**

Los activos financieros disponibles para la venta son activos no derivados que se designan en esta categoría o no se clasifican en ninguna de las otras categorías mencionadas anteriormente. Se incluyen en activos no corrientes a menos que la Administración pretenda enajenar la inversión en los 12 meses siguientes a la fecha de cierre.

Valorizaciones en Momento de Reconocimiento Inicial y Enajenación

Valorización Inicial

Las adquisiciones y enajenaciones de activos financieros se reconocen en la fecha de negociación, es decir, la fecha en que el Grupo se compromete a adquirir o vender el activo. Las inversiones se reconocen inicialmente por el valor razonable más los costos de la transacción para todos los activos financieros no clasificados a valor razonable con cambios en resultados. Los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen inicialmente por su valor razonable, y los costos de la transacción se llevan a resultados. La política contable utilizada para determinar el valor razonable se encuentra descrita con mayor detalle en Nota 4.21.

Valorización Posterior

Los activos financieros disponibles para la venta y los activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se contabilizan posteriormente por su valor razonable.

Las pérdidas y ganancias que surgen de cambios en el valor razonable de la categoría de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se incluyen en el estado de resultados dentro de "Otras ganancias / (pérdidas) netas" en el período en que surgen. Los ingresos por dividendos derivados de activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se reconocen en el estado de resultados dentro de "Otras ganancias / (pérdidas) netas" cuando se establece el derecho del Grupo a recibir el pago. Los intereses asociados con un instrumento financiero se reconocen por separado en resultados en "Ingresos financieros".

Las variaciones en el valor razonable de títulos de deuda denominados en monedas extranjeras y clasificadas como disponibles para la venta se analizan separando las diferencias surgidas en el costo amortizado del título y otros cambios en el importe en libros del título. Las diferencias de conversión de títulos monetarios se reconocen en el estado de resultados; las diferencias de conversión de títulos no monetarios se reconocen en "Otras reservas". Las variaciones en el valor razonable de los títulos monetarios y no monetarios clasificados como disponibles para la venta se reconocen en Otras reservas.

Cuando los títulos clasificados como disponibles para la venta se enajenan o sufren una pérdida por deterioro, los ajustes acumulados al valor razonable reconocidos en "Otras reservas" se reversan y se incluyen en el estado de resultados.

Los intereses de instrumentos disponibles para la venta calculados utilizando el método de tasa de interés efectiva se reconocen en el estado de resultados en la línea de “Ingresos financieros”. Los dividendos de instrumentos disponibles para la venta se reconocen en el estado de resultados como “Otras ganancias / (pérdidas) netas” cuando se establece el derecho del Grupo a recibir el pago.

Los valores razonables de las inversiones que cotizan se basan en precios de compra corrientes. Si el mercado para un activo financiero no es activo (y para los títulos que no cotizan), el Grupo establece el valor razonable empleando las siguientes técnicas de valoración:

(i) el uso de transacciones libres recientes entre las partes interesadas y debidamente informadas, referidas a otros instrumentos sustancialmente iguales,

(ii) el análisis de flujos de efectivo descontados,

(iii) los modelos de fijación de precios de opciones haciendo un uso máximo de los inputs del mercado y confiando lo menos posible en los supuestos específicos de la entidad.

Las inversiones se dan de baja contablemente cuando los derechos a recibir flujos de efectivo de las inversiones han vencido o se han transferido y el Grupo ha traspasado sustancialmente todos los riesgos y beneficios derivados de su titularidad.

Los préstamos y cuentas a cobrar y los activos financieros mantenidos hasta su vencimiento se contabilizan por su costo amortizado de acuerdo con el método de tasa de interés efectiva. El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo o un pasivo financiero (o de un grupo de activos o pasivos financieros) y de imputación del ingreso o gasto financiero a lo largo del periodo relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar o por pagar estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o, cuando sea adecuado, en un periodo más corto) con el monto neto en libros del activo o pasivo financiero.

Deterioro

El Grupo evalúa en la fecha de cada cierre si existe evidencia objetiva de que un activo financiero o un grupo de activos financieros puedan haber sufrido pérdidas por deterioro. En el caso de instrumentos clasificados como disponibles para la venta, para determinar si los títulos han sufrido pérdidas por deterioro se considerará si ha tenido lugar un descenso significativo o prolongado en el valor razonable de los instrumentos por debajo de su costo. Si existe cualquier evidencia de este tipo para los activos financieros disponibles para la venta, la pérdida acumulada determinada como la diferencia entre el costo de adquisición y el valor razonable corriente, menos cualquier pérdida por deterioro del valor en ese activo financiero previamente reconocida en las pérdidas o ganancias se elimina de Otras reservas y se reconoce en el estado de resultados. Las pérdidas por deterioro del valor reconocidas en el estado de resultados por instrumentos de patrimonio no se revierten a través del estado de resultados.

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

Se establece una provisión de deterioro de préstamos y partidas por cobrar cuando existe evidencia objetiva de que el Grupo no será capaz de cobrar todos los importes que se le adeudan de acuerdo con los términos originales de las cuentas a cobrar. La existencia de dificultades financieras significativas por parte del deudor, la probabilidad de que el deudor entre en quiebra o reorganización financiera y la falta o mora en los pagos se consideran indicadores de que la cuenta por cobrar se ha deteriorado. El importe de la provisión es la diferencia entre el importe en libros del activo y el valor actual de los flujos futuros de efectivo estimados, descontados a la tasa de interés efectiva. El importe en libros del activo se reduce a medida que se utiliza la cuenta de provisión y la pérdida se reconoce en el estado de resultados dentro de “Costo de ventas”. Cuando una cuenta a cobrar sea incobrable, se regulariza contra la cuenta de provisión para las cuentas a cobrar.

La recuperación posterior de importes dados de baja con anterioridad se reconoce como abono en “costo de ventas”.

4.9 Pasivos Financieros

AES Gener clasifica sus pasivos financieros en las siguientes categorías: a valor razonable con cambios en resultados, otros pasivos financieros o derivados designados como instrumentos de coberturas efectivas (ver Nota 4.10). La Administración determina la clasificación de sus pasivos financieros en el momento de reconocimiento inicial.

Los pasivos financieros son dados de baja cuando la obligación es cancelada, liquidada o vence. Cuando un pasivo financiero existente es reemplazado por otro del mismo prestador bajo términos sustancialmente diferentes, o los términos de un pasivo existente son sustancialmente modificados, tal intercambio o modificación es tratada como baja contable del pasivo original y el reconocimiento de un nuevo pasivo, y la diferencia en los respectivos montos en libros es reconocida en el estado de resultados.

Los pasivos financieros son reconocidos inicialmente al valor razonable y en el caso de préstamos, incluyen costos directamente atribuibles a la transacción. La medición posterior de los pasivos financieros depende de su clasificación tal como se explica a continuación.

Cuando el Grupo tiene el derecho de compensar obligaciones con derechos financieros, no se presentarán neto según NIC 32 *Instrumentos Financieros: Presentación* párrafo 42, dado que la Compañía tiene la intención de pagar y cobrar en forma independiente dichas partidas. Las revelaciones de NIIF 7: *Instrumentos Financieros: Información a Revelar* también aplicará a los instrumentos financieros reconocidos, cuyos contratos de derivados estén sujetos a un acuerdo de compensación exigible o acuerdo similar, independientemente de la presentación neto o bruto bajo NIC 32. Ver nota 10.2 (e).

(a) Pasivos Financieros a Valor Razonable con Cambios en Resultados

Los pasivos financieros son clasificados a la categoría de pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultados cuando éstos sean mantenidos para negociación o designados en su reconocimiento inicial a valor razonable con cambios en resultados. Las ganancias y pérdidas de pasivos mantenidos para negociar se reconocen en resultados. Esta categoría incluye los instrumentos derivados no designados para la contabilidad de cobertura.

(b) Otros pasivos financieros

Los otros pasivos financieros son valorados posteriormente en su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva. El costo amortizado es calculado tomando en cuenta cualquier prima o descuento de la adquisición e incluye costos de transacciones que son parte integral de la tasa de interés efectiva. Los acreedores comerciales con vencimiento de acuerdo con los términos comerciales generalmente aceptados, no se descuentan.

4.10 Instrumentos Financieros Derivados y Actividades de Cobertura

El Grupo usa instrumentos financieros derivados tales como contratos swaps de tasa de interés, swaps de moneda y forwards de moneda para cubrir sus riesgos asociados con fluctuaciones en las tasas de interés y tipo de cambio. Los derivados se reconocen inicialmente al valor razonable en la fecha en que se ha efectuado el contrato de derivados y posteriormente se vuelven a valorar a su valor razonable. El método para reconocer la pérdida o ganancia resultante del cambio en el valor razonable depende de si el derivado se ha designado como un instrumento de cobertura y, si es así, de la naturaleza de la partida que está cubriendo. El Grupo designa determinados derivados como:

(a) coberturas del valor razonable;
(b) coberturas de flujo de caja;

El Grupo documenta al inicio de la transacción la relación existente entre los instrumentos de cobertura y las partidas cubiertas, así como sus objetivos para la gestión del riesgo y la estrategia para llevar a cabo diversas operaciones de cobertura. El Grupo también documenta su evaluación, tanto al inicio como sobre una base continua, de si los derivados que se utilizan en las transacciones de cobertura son altamente efectivos para compensar los cambios en el valor razonable o en los flujos de efectivo de las partidas cubiertas.

(a) **Cobertura del Valor Razonable**

Los cambios en el valor razonable de derivados que se designan y califican como coberturas del valor razonable se registran en el estado de resultados, junto con cualquier cambio en el valor razonable del activo o pasivo cubierto que sea atribuible al riesgo cubierto.

El Grupo no ha utilizado coberturas de valor razonable en los períodos presentados.

(b) **Cobertura de Flujos de Caja**

La parte efectiva de cambios en el valor razonable de los derivados que se designan y califican como coberturas de flujos de efectivo se reconocen en Otras Reservas. La pérdida o ganancia relativa a la parte no efectiva se reconoce inmediatamente en el estado de resultados dentro de "Costos financieros" o "Diferencias de cambio", según su naturaleza.

Los importes acumulados en Otras reservas se llevan al estado de resultados en los períodos en que la partida cubierta afecta al resultado. En el caso de las coberturas de tasas de interés, esto significa que los importes reconocidos en el patrimonio se reclasifican a resultados en "Costos financieros" a medida que se devengan los intereses de las deudas asociadas. En el caso de las coberturas de tasa de interés y moneda (cross currency swap), los importes reconocidos en Otras reservas se reclasifican a resultados en "Costos financieros" a medida que se devengan los intereses y a "Diferencias de cambio" producto de la valorización de las deudas a tipos de cambio de cierre.

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%.

Cuando un instrumento de cobertura vence o se vende o cuando no cumple los requisitos exigidos para contabilidad de cobertura, cualquier ganancia o pérdida acumulada en "Otras reservas" hasta ese momento permanece en el patrimonio y se reconoce cuando la transacción prevista es reconocida finalmente en el estado de resultados. Cuando se espera que la transacción prevista no se vaya a producir, la ganancia o pérdida acumulada en el patrimonio neto se lleva inmediatamente al estado de resultados dentro de "Costo financiero" o "Diferencias de cambio", según su naturaleza.

(c) **Derivados que no son Registrados como Contabilidad de Cobertura**

Determinados derivados no se registran bajo la modalidad de contabilidad de cobertura y se reconocen como instrumentos a valor razonable con cambios en resultados. Los cambios en el valor razonable de cualquier instrumento derivado registrado de esta manera se reconocen inmediatamente en el estado de resultados.

(d) **Derivados Implícitos**

La Compañía evalúa la existencia de derivados implícitos en contratos de instrumentos financieros y no financieros para determinar si sus características y riesgos están estrechamente relacionados con el contrato principal, siempre que el conjunto no esté clasificado como un activo o un pasivo a valor razonable con cambios en resultados. En caso de no estar estrechamente relacionados, los derivados implícitos estarán separados del contrato principal y registrados a su valor razonable con las variaciones de este valor reconocidos inmediatamente en el estado de resultados.

4.11 Inventarios

Los inventarios se valorizan al menor valor entre su costo o valor neto realizable, excepto en el caso de aquellos elementos que se utilizarán en el proceso de producción, si se espera que el valor de los mismos se recupere a través de la venta del producto final. El costo se determina por el método de costo de adquisición. El valor neto realizable es el precio de venta estimado en el curso normal del negocio, menos los costos variables de venta aplicables.

4.12 Efectivo y Equivalentes al Efectivo

El efectivo y equivalentes al efectivo incluyen el efectivo en caja, los depósitos a plazo en entidades de crédito, otras inversiones a corto plazo de gran liquidez con un vencimiento original de tres meses o menos y los sobregiros bancarios. En el estado de situación financiera, los sobregiros bancarios se clasifican como recursos ajenos en "Otros pasivos financieros corrientes".

Efectivo restringido está incluido en el estado de posición financiera en "Efectivo y equivalentes al efectivo" excepto cuando la naturaleza de la restricción es tal que deja de ser líquido o fácilmente convertible a efectivo. En este caso el efectivo restringido con restricciones menores a 12 meses será reconocido en "Otros activos financieros corrientes" y sobre 12 meses será registrado en "Otros activos financieros no corrientes". La clasificación de efectivo y equivalente de efectivo no difiere de lo considerado en el estado de flujos de efectivo.

NIC 7 establece que una entidad debe presentar la información sobre flujos de efectivo de las actividades operacionales usando el método directo o indirecto. Según el Oficio N°2058 publicado por la SVS, a partir de la fecha de reporte el 31 de marzo de 2013, todas empresas abiertas deben presentar sus estados de flujos usando el método directo.

4.13 Capital Emitido

El capital social está representado por acciones ordinarias de una sola clase, sin valor nominal y un voto por acción.

Los costos incrementales directamente atribuibles a la emisión de nuevas acciones u opciones se presentan en el patrimonio neto como una deducción, neta de impuestos, de los fondos obtenidos a través de una emisión de nuevas acciones.

4.14 Impuestos

Impuestos a las Ganancias

La Compañía y sus subsidiarias determinan su impuesto a la renta corriente sobre la base de la renta líquida imponible determinada de acuerdo con las disposiciones legales vigentes en cada ejercicio. Las tasas de impuestos y leyes fiscales utilizadas en el cálculo del impuesto a las ganancias corresponden a aquellas publicadas a la fecha de presentación de los Estados Financieros en los países donde opera y genera ingresos imponibles el Grupo.

El resultado por impuesto a las ganancias del período se determina como la suma del impuesto corriente de la Compañía y sus respectivas subsidiarias, y resulta de la aplicación del gravamen sobre la base imponible del período, la cual considera los ingresos imponibles y gastos deducibles tributariamente, más la variación de activos y pasivos por impuesto diferido y créditos tributarios.

Impuestos Diferidos

Los impuestos diferidos originados por diferencias temporarias y otros eventos que crean diferencias entre la base contable y tributaria de activos y pasivos se registran de acuerdo con las normas establecidas en la NIC 12 "Impuesto a las Ganancias".

Las diferencias entre los valores contables de activos y pasivos y sus bases tributarias generan (con posible excepción de inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos según lo indicado más adelante) los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos, que se calculan utilizando las tasas impositivas que se espera estén en vigor cuando los activos y pasivos se realicen. Un pasivo por impuesto diferido es reconocido por todas las diferencias temporarias tributables relacionadas con inversiones en subsidiarias, asociadas, o con participaciones en negocios conjuntos, excepto cuando se cumplen ambas condiciones siguientes:

(a) la matriz, inversionista o participante de un negocio conjunto pueda controlar la oportunidad del reverso de la diferencia temporaria y

(b) es probable que la diferencia temporaria no se revierta en el futuro previsible.

Un activo por impuesto diferido es reconocido por todas las diferencias temporarias deducibles que se originan de inversiones en subsidiarias, asociadas y participaciones en negocios conjuntos, sólo en la medida que sea probable que:

(c) las diferencias temporarias se reviertan en un futuro previsible; y

(d) se disponga de renta líquida imponible contra la cual puedan utilizarse las diferencias temporarias.

El impuesto corriente y las variaciones en los impuestos diferidos que no provengan de combinaciones de negocios, se registran en resultado o en patrimonio, en función de donde se hayan registrado las ganancias o pérdidas que lo hayan originado.

Los activos por impuestos diferidos y créditos tributarios se reconocen únicamente cuando se considera probable que existan ganancias tributarias futuras suficientes para recuperar las deducciones por diferencias temporarias y hacer efectiva la utilización de créditos tributarios.

Las sociedades del Grupo que presentan pérdidas tributarias reconocen un activo por impuesto diferido cuando el uso de las mencionadas pérdidas es probable, para lo cual se considera la generación de ganancias tributarias futuras y la fecha de expiración de las pérdidas tributarias. Tanto en Chile como en Colombia las pérdidas tributarias no tienen plazo de expiración, en tanto que en Argentina expiran al quinto año.

Las subsidiarias argentinas determinan el impuesto a la ganancia mínima presunta aplicando la tasa vigente del 1% sobre los activos computables al cierre de cada ejercicio. Este impuesto es complementario del impuesto a las ganancias. La obligación fiscal en cada ejercicio corresponde al monto mayor al comparar el impuesto a la ganancia mínima presunta con el impuesto a las ganancias. Sin embargo, si el impuesto a la ganancia mínima presunta excede en un período fiscal al impuesto a las ganancias, dicho exceso podrá computarse como pago a cuenta de cualquier excedente del impuesto a las ganancias sobre el impuesto a la ganancia mínima presunta que pudiera producirse en cualquiera de los diez períodos de 3 meses siguientes.

4.15 Beneficios a los Empleados

***(a)* Beneficios a los Empleados - Corto Plazo**

La Compañía registra los beneficios de corto plazo a empleados, tales como sueldo, vacaciones, bonos y otros, sobre base devengada y contempla aquellos beneficios emanados como obligación de los convenios colectivos de trabajo como práctica habitual de la Compañía.

***(b)* Beneficios Post-Empleo: Planes de Beneficios Definidos**

La Compañía ha reconocido el total de los pasivos relacionados a los planes de pensiones voluntarios para empleados retirados (los empleados activos no son acreedores de este beneficio al momento de su retiro) y otros beneficios post-retiro, tal como está estipulado en los acuerdos colectivos existentes en empresas chilenas del Grupo. Los beneficios de pensión incluyen el pago de una pensión complementaria adicional a la prevista por el sistema de seguridad social chileno, el cual es pagado de por vida a los empleados retirados. Adicionalmente, estos beneficios incluyen servicios de salud y subsidios de electricidad. Asimismo, la subsidiaria colombiana Chivor posee un plan de pensiones limitado a cierto grupo del personal que consiste en una pensión complementaria para aquellas personas no cubiertas por las disposiciones de la Ley N°100 de 1993.

Las obligaciones por planes de beneficios post-empleo han sido registradas al valor de la obligación del beneficio proyectado determinado aplicando cálculo actuarial y utilizando el método del costo de la unidad de crédito proyectado *(Projected Unit Credit Method).* Los supuestos actuariales considerados en el cálculo incluyen la probabilidad de tales pagos o beneficios basada en la mortalidad (en el caso de empleados retirados) de empleados, futuros costos y niveles de beneficios y tasa de descuento. En Chile la tasa de descuento es basada en referencia al rendimiento de los bonos soberanos en Unidad de Fomento del Banco Central de Chile y el promedio de inflación proyectada a largo plazo, mientras que en Colombia la tasa se determina en base al rendimiento de los bonos soberanos a largo plazo emitidos por el Gobierno Colombiano. El uso de las tasas de bonos soberanos se realiza considerando que en ambos países no existen mercados suficientemente activos de bonos corporativos de alta calidad crediticia.

En el caso de aquellos ex empleados en Chile, quienes sólo tienen derecho a beneficios médicos y subsidios de electricidad, los beneficios son reconocidos en base a una estimación de la proporción de los beneficios ganados a la fecha del balance. Las obligaciones por beneficios médicos y subsidios de electricidad han sido determinadas considerando la tendencia en costos médicos futuros y en electricidad fija para el bono entregado a los empleados retirados y activos después del retiro.

Las pérdidas y ganancias actuariales incluyen los ajustes por experiencia y los efectos de los cambios en las suposiciones actuariales y son reconocidas en otros resultados integrales.

(c) **Compensaciones Basadas en Acciones**

AES Corporation, accionista mayoritario de AES Gener S.A., otorga a ciertos empleados de sus subsidiarias compensaciones basadas en acciones, las cuales consisten de una combinación de opciones y acciones restringidas. Los derechos sobre estos planes generalmente se devengan en plazos de tres años.

El valor razonable de los servicios de los empleados recibidos a cambio de la concesión de la opción se reconoce como un gasto y un correspondiente incremento o aporte en el patrimonio neto de la Compañía. El costo es medido a la fecha de otorgamiento basado en el valor razonable de los instrumentos de patrimonio o pasivos emitidos y es reconocido como gasto en base a un método lineal sobre el período de devengo, neto de una estimación por opciones no ejercitadas.

Actualmente, la Compañía utiliza el modelo de Black-Scholes para estimar el valor razonable de las opciones de acciones otorgadas a los empleados.

(d) **Indemnizaciones por Años de Servicios**

La obligación por indemnizaciones por años de servicio pactada con el personal en virtud de los convenios suscritos, es provisionada al valor actual de la obligación total sobre la base del método de costo proyectado del beneficio, considerando para estos efectos una tasa de descuento basada en el rendimiento de los bonos soberanos en Unidad de Fomento del Banco Central de Chile y el promedio de inflación proyectada a largo plazo.

Los supuestos actuariales considerados en el cálculo incluyen la probabilidad de tales pagos de beneficios basada en la mortalidad (en el caso de empleados retirados) y en rotación de empleados, futuros costos y niveles de beneficios y tasa de descuento. La tasa de descuento está determinada en la misma forma que para los beneficios post-empleo, como está detallado en Nota 4.15 (b) Beneficios post-empleo: planes de beneficios definidos.

4.16 Provisiones

Las provisiones para restauración medioambiental, restauración de sitios y retiro de activos, costos de restructuración y litigios se reconocen cuando:

(a) el Grupo tiene una obligación presente, ya sea legal o implícita, como resultado de sucesos pasados;

(b) es probable que vaya a ser necesaria una salida de recursos para liquidar la obligación, y

(c) el importe se ha estimado en forma fiable.

No se reconocen provisiones para pérdidas de explotación futuras.

Las provisiones se valoran por el valor actual de los desembolsos que se espera que sean necesarios para liquidar la obligación usando una tasa de descuento que refleje las evaluaciones del mercado actual, del valor temporal del dinero y los riesgos específicos de la obligación. El incremento en la provisión con motivo del paso del tiempo se reconoce como un gasto por intereses.

4.17 Reconocimiento de Ingresos

El Grupo reconoce los ingresos cuando:

(a) el importe de los mismos se puede valorar con fiabilidad;

(b) es probable que los beneficios económicos futuros vayan a fluir hacia el Grupo, y

(c) se cumplen las condiciones específicas para cada una de las actividades del Grupo, tal como se describe a continuación.

Los ingresos ordinarios incluyen el valor razonable de las contraprestaciones recibidas o a recibir por la venta de bienes y servicios en el curso ordinario de las actividades del Grupo. Los ingresos ordinarios se presentan netos del impuesto sobre el valor agregado, devoluciones, rebajas y descuentos y después de eliminadas las ventas dentro del Grupo.

(a) **Ingresos por Venta de Productos y Servicios**

Los ingresos por ventas de energía y potencia se contabilizan de acuerdo a las entregas físicas de energía y potencia, a los precios establecidos en los respectivos contratos o a los precios prevalecientes en el mercado eléctrico de acuerdo con las regulaciones vigentes. Estos incluyen ingresos de energía y potencia suministrada y no facturada, hasta la fecha de cierre, valorados a los precios definidos en los contratos o en las regulaciones respectivas para cada ejercicio. Estos valores se contabilizan en el rubro "Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar" en los activos corrientes.

Adicionalmente, la Compañía reconoce ingresos por ventas de existencias, tales como carbón al momento de la transferencia de los riesgos y beneficios relacionados a sus clientes. Asimismo, reconoce ingresos por servicios de ingeniería, asesorías y otros en la medida que se preste el servicio aplicando el método del grado de avance.

(b) **Ingresos por Intereses**

Los ingresos por intereses se reconocen en forma devengada usando el método de tasa de interés efectiva.

(c) **Ingresos por Dividendos**

Los ingresos por dividendos se reconocen cuando se establece el derecho del accionista a recibir el pago, posterior a la aprobación en la junta de accionistas de la empresa que distribuirá el dividendo.

(d) **Ingresos Diferidos**

La Compañía tiene formando parte de sus pasivos corrientes y no corrientes, cobros por servicios pagados en forma anticipada, generados por el uso de instalaciones y contratos de suministro de energía y potencia. El efecto en resultado de estos pagos, está siendo reconocido dentro de los ingresos ordinarios durante el plazo de vigencia de los respectivos contratos.

4.18 Arrendamientos

La determinación de si un acuerdo es, o contiene, un arrendamiento se basa en el fondo económico del acuerdo, si el cumplimiento del acuerdo depende del uso de un activo o activos específico o el acuerdo implica un derecho de uso del activo. Los arrendamientos en los que se transfieren sustancialmente todos los riesgos y beneficios a la propiedad se clasifican como financieros. Ejemplos de indicadores de un leasing financiero son los siguientes:

- el arrendamiento transfiere la propiedad del activo al arrendatario al finalizar el plazo del arrendamiento;
- el arrendatario tiene la opción de comprar el activo a un precio que se espera sea suficientemente inferior al valor razonable, en el momento en que la opción sea ejercitable, de modo que, al inicio del arrendamiento, se prevea con razonable certeza que tal opción será ejercida;
- el plazo del arrendamiento cubre la mayor parte de la vida económica del activo (esta circunstancia opera incluso en caso de que la propiedad no vaya a ser transferida al final de la operación);
- al inicio del arrendamiento, el valor actual de los pagos mínimos por el arrendamiento es al menos equivalente a prácticamente todo el valor razonable del activo objeto de la operación; y
- los activos arrendados son de una naturaleza tan especializada que sólo el arrendatario tiene la posibilidad de usarlos sin realizar en ellos modificaciones importantes.

Los contratos que no cumplen con los indicadores de un leasing financiero se clasifican como operativos.

(a) **Grupo es el Arrendatario - Arrendamiento Financiero**

El Grupo arrienda determinadas propiedades, plantas y equipos. Cuando el Grupo retiene sustancialmente todos los riesgos y beneficios derivados de la propiedad de los activos arrendados, los acuerdos se clasifican como arrendamientos financieros. Los activos sujetos a arrendamientos financieros se capitalizan al inicio del arrendamiento al menor entre el valor razonable de la propiedad arrendada y el valor presente de los pagos mínimos por el arrendamiento.

Cada pago por arrendamiento se distribuye entre el pasivo y las cargas financieras para conseguir una tasa de interés constante sobre el saldo pendiente de la obligación. Las correspondientes obligaciones por arrendamiento, netas de cargas financieras, se incluyen en otras cuentas por pagar corriente y no corriente, dependiendo del plazo de vencimiento de la obligación. El elemento de interés del costo financiero se carga en el estado de resultados durante el período de arrendamiento. Los ítems de propiedades, planta y equipo adquiridos en régimen de arrendamiento financiero se deprecian durante el menor período entre sus vidas útiles o la duración de los contratos respectivos.

(b) **Grupo es el Arrendatario - Arrendamiento Operativo**

Los arrendamientos en los que el arrendador conserva una parte importante de los riesgos y beneficios derivados de la titularidad se clasifican como arrendamientos operativos. Los pagos en concepto de arrendamiento operativo (netos de cualquier incentivo recibido del arrendador) se cargan en el estado de resultados sobre una base lineal durante el período de arrendamiento.

(c) **Grupo es el Arrendador - Arrendamiento Financiero**

Cuando los activos son arrendados bajo arrendamiento financiero, se presenta en una cuenta financiera por cobrar a valor igual al de la inversión neta en el arrendamiento. El valor de la inversión neta es el monto descontado usando la tasa implícita de los pagos mínimos del arrendamiento y el valor residual no garantizado del activo.

Los ingresos por arrendamiento se reconocen durante el período del arrendamiento de acuerdo con el método de la inversión neta, que refleja una tasa de rendimiento periódico constante.

(d) **Grupo es el Arrendador - Arrendamiento Operativo**

Los activos arrendados a terceros bajo contratos de arrendamiento operativo se incluyen dentro de Propiedades, plantas y equipos en el estado de situación financiera.

Los ingresos derivados de arrendamientos operativos se reconocen en el estado de resultados de forma lineal durante el plazo del arrendamiento.

En los períodos cubiertos por los presentes estados financieros, la Compañía no era parte de contratos significativos de este tipo.

4.19 Dividendos

La distribución de dividendos a los accionistas de la Sociedad se reconoce como un pasivo y su correspondiente disminución en el patrimonio neto en las cuentas anuales consolidadas del Grupo en el período en que los dividendos son aprobados por la Junta de Accionistas de la Sociedad.

La Compañía provisiona al cierre de cada ejercicio el 30% del resultado del mismo menos dividendos distribuidos en forma provisoria de acuerdo a la Ley N°18.046 como dividendo mínimo, dado que dicha ley obliga distribución de al menos el 30% del resultado financiero del ejercicio, a menos que la Junta de Accionistas disponga por unanimidad de las acciones emitidas con derecho a voto lo contrario.

La utilidad liquida es igual a la Ganancia (Pérdida) atribuible a la controladora.

4.20 Gastos de Medio Ambiente

Los desembolsos asociados a la protección del medio ambiente se imputan a resultados cuando se incurren. Las inversiones en obras de infraestructura destinadas a cumplir requerimientos medioambientales son activadas siguiendo los criterios contables generales para Propiedades, plantas y equipos, de acuerdo a lo establecido en las NIIF.

4.21 Valor Razonable

La definición de valor razonable es el precio que se recibiría por vender un activo o que se pagaría por transferir un pasivo en una transacción ordenada entre participantes del mercado en la fecha de la medición (es decir, un precio de salida). La definición de valor razonable enfatiza que el valor razonable es una medición basada en el mercado, no una medición específica de una entidad. Al medir el valor razonable, la administración utiliza los supuestos que los participantes del mercado utilizarían al fijar el precio del activo o pasivo en condiciones de mercado presentes, incluyendo supuestos sobre el riesgo y otros elementos. En consecuencia, la intención de la Compañía de mantener un activo o liquidar o satisfacer de otra forma un pasivo no es relevante al medir el valor razonable.

La medición del valor razonable requiere que una entidad determine lo siguiente:

- El activo o pasivo concreto objeto de la medición;
- Para un activo no financiero, el máximo y mejor uso del activo y si el activo se utiliza en combinación con otros activos o de forma independiente;
- El mercado principal o más ventajoso en el que una transacción ordenada tendría lugar para el activo o pasivo; y
- Las técnicas de valoración apropiadas a utilizar al medir el valor razonable. Las técnicas de valoración utilizadas deberían maximizar el uso de datos de entrada observables relevantes y minimizar los datos de entrada no observables. Los datos de entrada deben ser congruentes con los datos de entrada que un participante de mercado utilizaría al fijar el precio del activo o pasivo.

Una medición a valor razonable supone que un pasivo financiero o no financiero o un instrumento de patrimonio propio de la Compañía (por ejemplo participaciones en el patrimonio emitidas como contraprestación en una combinación de negocios) se transfieren a un participante de mercado en la fecha de la medición. La transferencia de un pasivo o un instrumento de patrimonio propio de la Compañía supone que:

- Un pasivo permanecería en circulación y se requeriría al participante de mercado receptor de la transferencia satisfacer la obligación. El pasivo no se liquidaría con la contraparte o extinguiría de otra forma en la fecha de la medición.
- Un instrumento de patrimonio propio de una entidad permanecería en circulación y el participante de mercado receptor de la transferencia cargaría con los derechos y responsabilidades asociados con el instrumento. El instrumento no se cancelaría o extinguiría de otra forma en la fecha de la medición.

La jerarquía del valor razonable clasifica en tres niveles los datos de entrada de técnicas de valoración utilizadas para medir el valor razonable. La jerarquía del valor razonable concede la prioridad más alta a los precios cotizados (sin ajustar) en mercados activos para activos y pasivos idénticos (datos de entrada de Nivel 1) y la prioridad más baja a los datos de entrada no observables (datos de entrada de Nivel 3). Si el valor razonable utiliza algunos datos no observables, se clasifican en Nivel 2 mientras la cantidad de datos de entrada no observables no sea significativa. Las transferencias entre niveles de jerarquía se reconocen en la fecha del suceso o cambio en las circunstancias que causaron la transferencia.

NOTA 5 – GESTIÓN DEL RIESGO FINANCIERO

5.1 Política de Gestión de Riesgos

La estrategia de Gestión de Riesgos está orientada a resguardar la estabilidad y sustentabilidad del Grupo Gener en relación a todos aquellos componentes de incertidumbre financiera relevantes, tanto en circunstancias normales como excepcionales. La gestión de riesgo de la Compañía está alineada con las directrices generales definidas por su accionista controlador AES Corporation.

Eventos de “riesgo financiero” se refieren a situaciones en las cuales se está expuesto a condiciones de incertidumbre financiera, clasificando los mismos según las fuentes de incertidumbre y los mecanismos de transmisión asociados. Es por ello que la Administración ha evaluado como estratégico, gestionar con responsabilidad y efectividad, todos aquellos componentes de incertidumbre financiera identificados y evaluados relevantes a las operaciones, tanto bajo condiciones normales como también excepcionales.

Entre los aspectos de relevancia se encuentran:

- Proveer de transparencia, estableciendo tolerancias de riesgo y determinando guías que permitan desarrollar estrategias que mitiguen una exposición significativa al riesgo relevante.

- Proveer una disciplina y proceso formal para evaluar los riesgos y ejecutar aspectos comerciales de nuestros negocios.

La estructura de gestión del riesgo financiero comprende la identificación, determinación, análisis, cuantificación, medición y control de estos eventos. Es responsabilidad de la Administración, y en particular de la Vicepresidencia de Finanzas y la Vicepresidencia Comercial, la evaluación y gestión constante del riesgo financiero.

5.2. Riesgos de mercado y financiero

El riesgo de mercado es el riesgo de que el valor razonable de los flujos de efectivo futuros varíe debido a un cambio en los precios de mercado. Entre los riesgos de precio de mercado se consideran tres tipos: riesgo de tipo de cambio, riesgo de tasa de interés y riesgo de precio de combustible. El riesgo financiero se refiere a la posibilidad de ocurrencia de eventos que tengan consecuencias financieras negativas y este último considera: riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

5.2.1 Riesgo de Tipo de Cambio

Con excepción de las operaciones en Colombia, la moneda funcional de la Compañía es el dólar estadounidense, dado que los ingresos, costos, inversiones en equipos y deuda financiera son principalmente determinados en base del dólar estadounidense. Asimismo, en Chile la Compañía está autorizada para declarar y pagar sus impuestos a la renta en dólares estadounidenses. El riesgo de tipo de cambio está asociado a ingresos, costos, inversiones y deuda financiera denominada en moneda distinta al dólar estadounidense. Los principales conceptos determinados en pesos chilenos corresponden a las cuentas por cobrar por venta de electricidad y créditos impositivos mayoritariamente relacionados con créditos de IVA. En el período terminado al 30 de septiembre de 2017, AES Gener mantenía varios contratos de cobertura (forwards) con bancos con el propósito de disminuir el riesgo de tipo de cambio asociado con las ventas de energía, ya que si bien la mayoría de los contratos de suministro de energía de la Compañía tienen tarifas denominadas en dólares, su pago se realiza en pesos chilenos utilizando un tipo de cambio fijo por un período de tiempo, y cobros de IVA. Al cierre de septiembre de 2017, y dada la posición activa neta que la Compañía mantenía en pesos chilenos, el impacto de una devaluación de 10% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense al cierre del período habría generado un impacto negativo realizado de aproximadamente MUS$11.897 en los resultados de AES Gener.

En el período terminado el 30 de septiembre de 2017, aproximadamente 87% de los ingresos ordinarios y el 85% de los costos de venta de la Compañía estaban denominados en dólares estadounidenses, mientras que en el período terminado el 30 de septiembre de 2016 aproximadamente el 78% de los ingresos ordinarios y el 90% de los costos de venta estaban denominados en dólares estadounidenses.

En relación a Colombia, cabe señalar que la moneda funcional de AES Chivor es el peso colombiano dado que la mayor parte de los ingresos, particularmente las ventas por contratos y ventas en el mercado spot, y los costos operacionales de la subsidiaria están principalmente ligados al peso colombiano. En el período terminado al 30 de septiembre de 2017, las ventas por contrato y spot en Colombia representaron 13% de los ingresos consolidados, mientras que durante el año 2016 representaron 19%. Adicionalmente, los dividendos de AES Chivor a AES Gener están determinados en pesos colombianos, aunque se utilizan mecanismos de cobertura financiera para fijar los montos en dólares estadounidenses. Se estima que el impacto de una devaluación del 10% en la tasa de cambio del peso colombiano respecto al dólar estadounidense al cierre del período habría generado un efecto negativo realizado de aproximadamente MUS$258 en los resultados de AES Gener, dada la posición pasiva neta en dólares estadounidenses que AES Chivor mantenía a esa fecha.

Por su parte, en Argentina los precios spot en el mercado argentino, a partir del mes de febrero de 2017, se fijan también en dólares estadounidenses. Los ingresos por estas ventas representaron un 2% de los ingresos consolidados en el período terminado al 30 de septiembre de 2016 considerando que a esa fecha se fijaban en pesos argentinos. Se estima que, al 30 de septiembre de 2017, una devaluación del 10% en el peso argentino con respecto al dólar estadounidense al cierre del período habría generado un impacto negativo de MUS$1.109 en los resultados de AES Gener, dada la posición activa neta en pesos argentinos que Termoandes mantenía a esa fecha.

A nivel consolidado, las inversiones en plantas nuevas y equipos de mantención son principalmente fijadas en dólares estadounidenses. Las inversiones de corto plazo asociadas al manejo de caja son efectuadas mayoritariamente en dólares estadounidenses. Al 30 de septiembre de 2017,

88% de las inversiones y saldos en cuenta corriente están denominadas en dólares estadounidenses, 10% en pesos chilenos, 1% en pesos colombianos y 1% en pesos argentinos. Los saldos en caja en pesos argentinos están sujetos a la volatilidad del tipo de cambio propios del mercado argentino. Al cierre de diciembre 2016, 87% de las inversiones y saldos en cuenta corriente están denominadas en dólares estadounidenses, 12% en pesos chilenos y 1% en pesos argentinos.

Respecto de préstamos bancarios y obligaciones en bonos denominados en moneda distinta al dólar estadounidense, AES Gener ha tomado coberturas en forma de swaps de moneda para reducir el riesgo de tipo de cambio. Para los bonos denominados en UF emitidos en 2007 por aproximadamente MUS$219.527, AES Gener contrató swaps de tipo de cambio con la misma vigencia de la deuda. Lo correspondiente a la serie O del bono con vencimiento en 2016 fue liquidado en junio de 2014, quedando vigente la parte asociada a la serie N de este bono, con vencimiento en 2028, por un monto total de MUS$172.264. Al cierre de septiembre de 2017, el 97,5% de la deuda de AES Gener y sus subsidiarias está denominada en dólares estadounidenses, incluyendo el bonos serie N mencionado previamente y el swap asociado. La siguiente tabla muestra la composición de la deuda por moneda en base al capital adeudado, al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Moneda	Septiembre 2017 %	Diciembre 2016 %
US$	97,5	97,8
UF	0,9	0,9
Col$	1,6	1,3

5.2.2 Riesgo de Tasa de Interés

El riesgo de tasa de interés es el riesgo de que el valor razonable o flujos futuros de efectivo de instrumentos financieros fluctúen debido a cambios en las tasas de interés de mercado. La exposición de la Compañía al riesgo de cambio en tasas de interés de mercado se relaciona principalmente con obligaciones financieras a largo plazo con tasas de interés variables.

La Compañía administra su riesgo de tasa de interés manteniendo un gran porcentaje de su deuda a tasa fija o con swap de tasa para fijarla. Para mitigar el riesgo de tasa de interés con obligaciones a largo plazo, AES Gener ha tomado coberturas en forma de swaps de tasa de interés. Al 30 de septiembre de 2017, existían swaps de tasa de interés para una parte importante de la deuda asociada a las subsidiarias Eléctrica Cochrane y Alto Maipo. Se estima que un incremento del 10% en las tasas de interés variables no generaría un efecto significativo en resultados, dado que el 93,1% de la deuda corporativa está a tasa fija o con swap de tasa. La siguiente tabla muestra la composición de la deuda por tipo de tasa al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016:

Tasa	Septiembre 2017 %	Diciembre 2016 %
Tasa Fija o con Swap de Tasa	93,1	90,9
Tasa Variable	6,9	9,1

Cabe señalar que el bono subordinado emitido en diciembre de 2013 por un total de MUS$450.000 con plazo de 60 años, tiene una tasa de interés fija de 8,375% hasta que se cumplan 5,5 años desde la emisión. A partir de ese período, la tasa de interés se recalcula en base a la tasa swap de 5 años publicada por Bloomberg más un margen (spread) acordado y posteriormente se recalculará, en base a estas mismas condiciones, cada 5 años hasta el vencimiento de la deuda.

5.2.3 Riesgo de Precio de Combustible

El Grupo AES Gener se ve afectado por la volatilidad de precios de ciertos combustibles. Los combustibles utilizados por la Compañía, principalmente carbón, diésel y gas natural licuado (GNL), son “commodities” con precios internacionales fijados por factores de mercado ajenos a la Compañía. Cabe señalar que en Argentina la subsidiaria Termoandes compra gas natural bajo contratos de corto plazo a precio fijo que se ven reflejados en la fijación del precio de venta de energía por contrato.

El precio de combustibles es un factor clave para el despacho de las centrales y los precios spot tanto en Chile como en Colombia. Dado que AES Gener es una empresa con una mezcla de generación principalmente térmica, el costo de combustible representa una parte importante de los costos de venta.

Actualmente, la mayoría de los contratos de venta de energía eléctrica de AES Gener incluyen mecanismos de indexación que ajustan el precio en base a aumentos o disminuciones en el precio de carbón, según los índices y calendarios de ajuste particulares de cada contrato, lo que permite mitigar en gran parte las variaciones en el precio de este combustible.

En la actualidad el volumen de energía contratado de AES Gener se encuentra equilibrado con la generación de las centrales con alta probabilidad de despacho (generación eficiente), por lo que se espera que las demás unidades (unidades de respaldo) que utilizan diésel o GNL operen sólo en condiciones de estrechez tales como condiciones hidrológicas secas en el caso del SIC, vendiendo su energía en el mercado spot. Actualmente, las compras de diésel y GNL no tienen una cobertura asociada dado que la venta de energía en el mercado spot, permite trasladar la variación de precio de combustible a precio de venta.

Sin embargo, dado que como se mencionó previamente, los precios de combustibles, en particular GNL o diésel, influyen directamente en el precio spot y el despacho de las centrales, se estima que un alza del 10% en los costos del combustible diésel durante el período finalizado al 30 de septiembre 2017, habría significado una variación negativa de aproximadamente MUS$4.549 en el SIC y una variación positiva de MUS$4.263 en el SING a nivel de margen bruto. La central Nueva Renca puede utilizar alternativamente diésel o GNL y adquiere volúmenes definidos de suministro de GNL bajo contratos de corto plazo cuando su precio es más competitivo que el diésel.

5.2.4 Riesgo de Crédito

El riesgo de crédito está asociado con la calidad crediticia de las contrapartes con que AES Gener y sus subsidiarias establecen relaciones. Estos riesgos se ven reflejados fundamentalmente en los deudores por venta y en los activos financieros, incluyendo depósitos con bancos y otras instituciones financieras y otros instrumentos financieros.

Con respecto a los deudores por venta, los clientes de AES Gener en Chile son principalmente compañías distribuidoras y clientes industriales de elevada solvencia y un porcentaje importante de ellas o sus controladoras cuenta con clasificaciones de riesgo local y/o internacional de grado de inversión. Las ventas del Grupo AES Gener en el mercado spot se realizan obligatoriamente a los distintos integrantes deficitarios del CDEC según el despacho económico realizado por esta entidad.

En Colombia, AES Chivor realiza evaluaciones de riesgo de sus contrapartes basado en una evaluación crediticia interna, que en ciertos casos podría incluir garantías.

Por su parte, en Argentina, las principales contrapartes comerciales de Termoandes son CAMMESA (Compañía Administradora del Mercado Mayorista Eléctrico S.A.) y clientes no regulados denominados “Grandes Usuarios del Mercado Eléctrico Mayorista”, cuyos contratos operan bajo la normativa de Energía Plus. Termoandes realiza evaluaciones crediticias internas de sus clientes.

En cuanto a las inversiones financieras que realiza AES Gener y sus subsidiarias, tales como pactos de retrocompra y depósitos a plazos, incluyendo derivados, se ejecutan con entidades financieras locales y extranjeras con clasificación de riesgo nacional y/o internacional mayor o igual a “A” en escala de Standard & Poors y Fitch y “A2” en escala Moody’s. Asimismo, los derivados ejecutados para la deuda financiera, se efectúan con entidades locales e internacionales de primer nivel. Existen políticas de caja, inversiones y tesorería, las cuales guían el manejo de caja de la Compañía y minimizan el riesgo de crédito.

5.2.5 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 Compañía es mantener la liquidez y flexibilidad financiera necesarias a través de flujos operacionales normales, préstamos bancarios, bonos públicos, inversiones de corto plazo, líneas de crédito comprometidas y no comprometidas.

Al 30 de septiembre de 2017, AES Gener contaba con un saldo en fondos disponibles líquidos de MUS$391.465, registrados en efectivo y equivalentes al efectivo. En tanto, al cierre de diciembre de 2016, AES Gener contaba con un saldo en fondos disponibles líquidos de MUS$469.560, que incluye efectivo y equivalentes al efectivo. Cabe señalar que el saldo de efectivo y equivalentes al efectivo incluye efectivo,

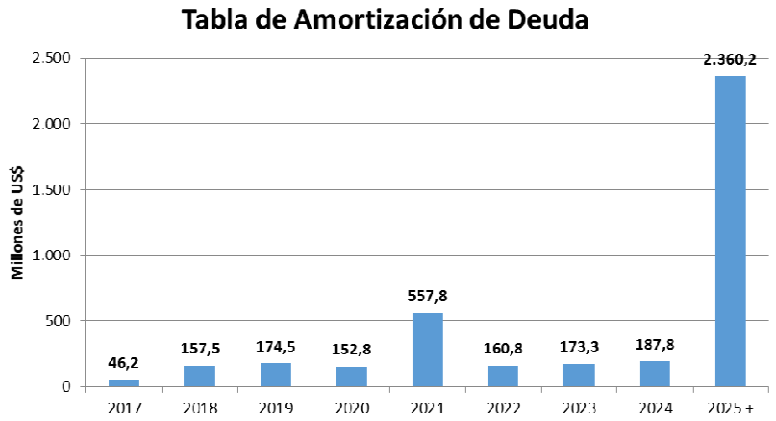
depósitos a plazo con vencimiento original inferior a tres meses, valores negociables, fondos mutuos correspondientes a inversiones en dólares estadounidenses de bajo riesgo y con disponibilidad inmediata, derechos con pactos con retroventa y derechos fiduciarios.

Adicionalmente, al 30 de septiembre de 2017, AES Gener cuenta con líneas de crédito comprometidas y no utilizadas por aproximadamente MUS$250.718 además de líneas de crédito no comprometidas y no utilizadas por aproximadamente MUS$78.000.

Para obtener detalles respecto a restricciones contractuales de uso de fondos ver Nota 8 de los Estados Financieros "Efectivo y Equivalentes al Efectivo".

El gráfico y tabla a continuación, muestran el calendario de vencimientos, basado en el capital adeudado, en millones de dólares estadounidenses al 30 de septiembre de 2017:

		Tabla de Vencimientos al 30 de septiembre de 2017				
	Tasa Interés Promedio	**2017**	**2018**	**2019**	**2020**	**2021 +**
Tasa Fija						
(UF con swap a US$)	7,34%	-	15,66	15,66	15,66	125,28
(US$)	5,25%	-	-	-	-	401,68
(US$)	7,95%	-	-	24,54	-	-
(US$)	5,00%	-	-	-	-	390,00
(US$)	8,38%	-	-	-	-	450,00
(UF)	8,97%	0,64	1,34	1,50	1,68	31,88
(US$)	4,88%	-	52,28	52,28	52,28	444,12
(CLP/UF con swap a US$)	4,50%	-	17,32	17,32	17,32	147,08
(US$)	6,31%					500,96
(Col$)	4,06%	-	10,22	-	-	-
Tasa Flotante						
(US$)	Libor + 1.45% - 2.10%	20,56	58,21	60,45	62,79	778,17
(US$)	Libor + 3.20% - 3.50%	-	-	-	-	125,24
(Col$)	IPC + 5.5%	-	2,44	2,78	3,06	45,47
(US$)	Libor + Spread	25,00	-	-	-	-
Total		**46,20**	**157,46**	**174,53**	**152,79**	**3.439,88**



Cabe señalar que el bono subordinado emitido en diciembre de 2013 por un total de MUS$450.000 con plazo de 60 años, tiene una tasa de interés fija de 8,375% hasta que se cumplan 5,5 años desde la emisión. A partir de ese período, la tasa de interés se recalcula en base a la tasa swap de 5 años publicada por Bloomberg más un Spread acordado y posteriormente se recalculará, en base a estas mismas condiciones, cada 5 años hasta el vencimiento de la deuda.

Durante el mes de junio y tal como se ha informado en el Hecho Esencial GG 017/2017 de fecha 31 de julio de 2017, Alto Maipo SpA ("Alto Maipo") puso término a uno de los contratos de construcción del Proyecto, celebrado con la empresa Constructora Nuevo Maipo S.A. ("CNM"), debido a los incumplimientos del contratista. El término de este con CNM ha producido un evento de default técnico bajo los contratos de financiamiento por lo cual, el esquema de pago de las deudas del mencionado proyecto puede verse sujeto a modificaciones. Para mayor información, referirse a Nota 30 de los presentes Estados Financieros.

Cabe destacar que un importante porcentaje de estas deudas tiene swaps de tasa de interés.

5.3 Medición del Riesgo

La Compañía sostiene métodos para medir la efectividad y eficacia de las estrategias de riesgo, tanto en forma prospectiva y retrospectiva.

Para dicho análisis se emplean y documentan diversas metodologías de mercado sobre cuantificación de riesgo, tales como métodos de análisis de regresión, tolerancias de riesgo y máximas exposiciones, de forma de ajustar las estrategias de riesgo y mitigación y evaluar sus impactos.

Mayor información asociada a riesgos son expuestos en Análisis Razonado.

NOTA 6 - USO DE ESTIMACIONES, JUICIOS Y SUPUESTOS CONTABLES

La Administración necesariamente efectúa juicios y estimaciones que tienen un efecto significativo sobre las cifras presentadas en los estados financieros. Cambios en estimaciones o supuestos podrían tener un impacto mayor en los estados financieros. A continuación se detallan las estimaciones y juicios críticos usados por la Administración:

- Las hipótesis empleadas en el cálculo actuarial de las obligaciones post empleo con los empleados, incluyendo tasa de descuento. (Ver Nota 22)
- Las vidas útiles y valores residuales de las propiedades, plantas y equipos e intangibles. (Ver Nota 17 y 18)
- Los supuestos utilizados para el cálculo del valor razonable de los instrumentos financieros, incluyendo riesgo de crédito. (Ver Nota 10)
- La probabilidad de ocurrencia y el monto de los pasivos de monto incierto o contingentes. (Ver Nota 21 y 30)
- Los desembolsos futuros por obligaciones de desmantelamiento y retiro de activos, incluyendo tasa de descuento. (Ver Nota 21)
- Determinación de existencia de arrendamientos financieros u operativos en función de la transferencia de riesgos y beneficios de los activos arrendados. (Ver Nota 18)
- La asignación de intangibles y plusvalía a Unidades Generadoras de Efectivo (UGE) y la determinación del valor recuperable en las pruebas de deterioro. (Ver Nota 17)

A pesar de que estas estimaciones se han realizado en función de la mejor información disponible en la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados, es posible que nueva información o nuevos acontecimientos que tengan lugar en el futuro obliguen a modificarlas (al alza o a la baja) en próximos períodos, lo que se haría de forma prospectiva, reconociendo los efectos del cambio de estimación en los correspondientes estados financieros consolidados futuros, de acuerdo con la NIC 8 "Políticas contables, cambios en estimaciones contables y errores".

NOTA 7 - SEGMENTOS OPERATIVOS

7.1 Definición de Segmentos

La Compañía define y gestiona sus actividades en función a ciertos segmentos de negocios que reúnen cualidades particulares e individuales desde el punto de vista económico, regulatorio, comercial u operativo.

Un segmento es un componente del Grupo:

- que está involucrado en actividades de negocios desde el cual genera ingresos e incurre en costos;
- cuyos resultados operativos son regularmente monitoreados por la Administración, con el fin de tomar decisiones, asignar recursos y evaluar el desempeño, y
- sobre el cual cierta información financiera está disponible.

La Administración monitorea separadamente los resultados operativos de sus segmentos operativos para la toma de decisiones relacionadas con alocación de recursos y evaluación de desempeño. El desempeño del segmento es evaluado basado en ciertos indicadores operativos, tales como margen bruto (diferencia entre ingresos ordinarios y costos de ventas) y EBITDA. El EBITDA se calcula partiendo de la ganancia del período, y agregando los gastos de intereses, depreciación, amortización, efectos de tipo de cambio, costos de desmantelamiento de activos, otras ganancias/(pérdidas) y participaciones en las ganancias de asociadas.

Los resultados y saldos de activos en segmentos se miden de acuerdo a las mismas políticas contables aplicadas a los estados financieros. Se eliminan las transacciones y resultados no realizados entre segmentos.

Los pasivos financieros de AES Gener están centralizados y controlados a nivel corporativo y no se presentan por segmentos reportables.

7.2 Descripción de los Segmentos

La Compañía segmenta sus actividades de negocios en función a los mercados interconectados de energía en los cuales opera, los cuales son:

- Sistema Interconectado Central (“SIC”).
- Sistema Interconectado Norte Grande (“SING”).
- Sistema Argentino de Interconexión (“SADI”).
- Sistema Interconectado Nacional (“SIN”), referente a las operaciones en Colombia.

Los segmentos mencionados se refieren a áreas geográficas.

En todos los segmentos, la principal actividad de la Compañía consiste en generación de energía eléctrica.

7.3 Activos por Segmentos

Los activos por segmento se detallan en el siguiente cuadro:

ACTIVOS POR SEGMENTOS	30 de septiembre 2017						31 de diciembre 2016					
	Mercado SIC MUS$	Mercado SING MUS$	Mercado SIN MUS$	Mercado SADI MUS$	Eliminaciones Interco MUS$	Total MUS$	Mercado SIC MUS$	Mercado SING MUS$	Mercado SIN MUS$	Mercado SADI MUS$	Eliminaciones Interco. MUS$	Total MUS$
Efectivo y equivalente al efectivo	147.654	189.089	44.836	9.886	-	391.465	290.025	124.248	51.224	4.063	-	469.560
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, neto (1)	404.193	499.632	58.125	27.096	(439.470)	549.576	337.940	502.285	37.896	34.441	(500.562)	412.000
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	3.226.050	2.509.012	456.457	182.833	(1.850)	6.372.502	2.883.715	2.630.345	453.319	184.761	(1.850)	6.150.290
Inversión en Guacolda Energía S.A.	432.355	-	-	-	-	432.355	419.468	-	-	-	-	419.468

(1) Los Deudores Comerciales y Otras cuentas por Cobrar, neto, incluyen la porción corriente y no corriente, además del rubro "Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, corriente".

7.4 Ingresos, Costos e Inversiones de Capital por Segmentos

Los Ingresos y costos por Segmentos se detallan en el siguiente cuadro:

INFORMACION DE RESULTADOS POR SEGMENTOS	ACUMULADO											
	30 de septiembre 2017						30 de septiembre 2016					
	Mercado SIC MUS$	Mercado SING MUS$	Mercado SIN MUS$	Mercado SADI MUS$	Eliminaciones Interco. MUS$	Total MUS$	Mercado SIC MUS$	Mercado SING MUS$	Mercado SIN MUS$	Mercado SADI MUS$	Eliminaciones Interco. MUS$	Total MUS$
Ingresos Ordinarios, Total	1.046.387	590.051	254.583	97.006	(216.590)	1.771.437	909.737	460.536	342.841	78.787	(69.447)	1.722.454
(-) Costo de Ventas	897.183	454.386	110.336	97.115	(213.874)	1.345.146	685.730	356.514	209.180	77.457	(69.447)	1.259.434
Margen bruto	149.204	135.665	144.247	(109)	(2.716)	426.291	224.007	104.022	133.661	1.330	-	463.020
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	244.258	213.036	113.566	(5.544)	(368.956)	196.360	280.113	234.842	100.050	(1.112)	(345.843)	268.050
Ganancia (pérdida)	224.306	201.474	67.841	(1.947)	(368.956)	122.718	250.461	223.761	58.852	19	(345.843)	187.250
EBITDA	177.869	225.143	142.244	16.795	-	562.051	255.714	169.649	128.333	17.692	-	571.388
Ingresos Financieros	25.938	15.839	877	2.205	(39.097)	5.762	4.372	10.751	920	4.242	(14.097)	6.188
Costos Financieros	96.205	70.128	7.307	1.382	(39.097)	135.925	83.026	38.091	5.753	1.551	(14.097)	114.324
Inversión en Guacolda Energía S.A.	11.049	-	-	-	-	11.049	9.865	-	-	-	-	9.865
Depreciación y Amortización del período	83.916	97.691	9.145	21.137	-	211.889	82.176	70.512	8.202	19.968	-	180.858
Inversiones de Capital	431.548	(28.045)	2.227	20.591	-	426.321	321.457	107.753	14.143	5.512	-	448.865
Flujo procedemente de actividades de operación	63.458	62.227	(23.753)	11.523	-	113.455	122.754	113.558	17.291	3.264	-	256.867
Flujo procedemente de actividades de inversión	(2.224)	(49.407)	(255.447)	(7.178)	(54.222)	(368.478)	(225.508)	(203.250)	12.177	4.279	(1.278)	(413.580)
Flujo procedemente de actividades de financiamiento	(68.755)	52.114	137.696	-	54.222	175.277	181.519	158.505	(668)	(7.737)	1.278	332.897

INFORMACION DE RESULTADOS POR SEGMENTOS	TRIMESTRE											
	30 de septiembre 2017						30 de septiembre 2016					
	Mercado SIC MUS$	Mercado SING MUS$	Mercado SIN MUS$	Mercado SADI MUS$	Eliminaciones Interco. MUS$	Total MUS$	Mercado SIC MUS$	Mercado SING MUS$	Mercado SIN MUS$	Mercado SADI MUS$	Eliminaciones Interco. MUS$	Total MUS$
Ingresos Ordinarios, Total	399.306	198.896	100.297	34.919	(117.939)	615.479	299.543	159.722	133.450	26.423	4.082	623.220
(-) Costo de Ventas	364.559	156.598	41.630	33.041	(115.554)	480.274	220.043	122.563	59.328	25.921	4.082	431.937
Margen bruto	34.747	42.298	58.667	1.878	(2.385)	135.205	79.500	37.159	74.122	502	-	191.283
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	115.516	74.575	41.335	(190)	(176.286)	54.950	128.947	95.064	62.287	(5)	(172.165)	114.128
Ganancia (pérdida)	105.507	72.399	24.519	2.493	(176.286)	28.632	122.361	90.295	37.195	3.210	(172.165)	80.896
EBITDA AJUSTADO	43.033	72.969	57.845	8.315	-	182.162	84.474	63.287	72.876	6.072	-	226.709
Ingresos Financieros	23.301	7.062	259	355	(29.056)	1.921	1.607	3.995	262	887	(5.129)	1.622
Costos Financieros	46.070	25.632	2.246	486	(29.056)	45.378	29.603	16.453	3.126	447	(5.129)	44.500
Resultado en Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	7.155	-	-	-	-	7.155	3.964	-	-	-	-	3.964
Depreciación y Amortización del período	28.225	32.652	2.969	7.841	-	71.687	27.138	28.069	3.204	6.394	-	64.805
Inversiones de Capital	35.707	(589)	799	9.420	-	45.337	96.463	36.091	751	2.718	-	136.023
Flujo procedemente de actividades de operación	22.278	54.127	(56.782)	684	-	20.307	41.980	21.688	56.141	8.163	-	127.972
Flujo procedemente de actividades de inversión	284.514	(75.862)	(254.034)	(1.409)	57.093	10.302	(67.063)	(34.372)	(4.454)	(2.929)	(22.883)	(131.701)
Flujo procedemente de actividades de financiamiento	(184.551)	35.021	208.257	-	(57.093)	1.634	(84.756)	55.414	(232)	(204)	22.883	(6.895)

El siguiente cuadro detalla las partidas consideradas a efectos del cálculo de EBITDA

	ACUMULADO		TRIMESTRE	
Cálculo EBITDA	**30 de septiembre 2017 MUS$**	**30 de septiembre 2016 MUS$**	**30 de septiembre 2017 MUS$**	**30 de septiembre 2016 MUS$**
Ingresos de actividades ordinarias	1.771.437	1.722.454	615.478	623.220
Costo de ventas	(1.345.146)	(1.259.434)	(480.273)	(431.937)
Margen Bruto	**426.291**	**463.020**	**135.205**	**191.283**
Depreciación y amortización	211.889	180.858	71.687	64.805
Margen Operacional	**638.180**	**643.878**	**206.892**	**256.088**
Prov. Desmantelamiento (ARO)	3.496	4.368	1.184	1.475
Otros ingresos, por función	373	1.984	143	58
Otros gastos por función	(1.834)	(1.951)	(911)	(909)
Gastos Administración y ventas	(78.164)	(76.891)	(25.146)	(30.003)
TOTAL EBITDA	**562.051**	**571.388**	**182.162**	**226.709**

NOTA 8 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Efectivo en caja	37	29
Saldos en bancos	283.762	221.326
Depósitos a corto plazo	87.616	240.739
Otro efectivo y equivalentes al efectivo	20.050	7.466
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	**391.465**	**469.560**

Los depósitos a corto plazo vencen en un plazo inferior a tres meses desde su fecha de adquisición y devengan intereses de mercado para este tipo de inversiones de corto plazo.

El concepto de "Otros efectivo y equivalentes al efectivo" incluye los fondos mutuos correspondientes a inversiones en dólares estadounidenses de bajo riesgo y que permiten disponibilidad inmediata sin restricciones, registrados a valor razonable a la fecha de cierre de los estados financieros y pactos con compromiso de retrocompra, los cuales corresponden a inversiones de corto plazo en bancos y corredoras de bolsa, respaldadas en instrumentos financieros emitidos por el Banco Central de Chile y bancos privados de calidad crediticia de primer nivel.

Los saldos de Efectivo y equivalentes al efectivo incluidos en el estado de situación financiera, no difieren del presentado en el Estado de Flujos de Efectivo.

La composición del rubro por tipos de monedas al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016, es el siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
$	38.077	55.234
Ar$	3.319	4.850
Col$	3.127	1.164
US$	346.942	408.312
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo	**391.465**	**469.560**

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016, incluido en Efectivo y Equivalentes al Efectivo se mantiene saldos en cuentas bancarias que cuentan con restricciones, sin embargo, están utilizados por parte de la Compañía para efectos operacionales y capital de trabajo, según el siguiente detalle:

Compañía	Clase de efectivo	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A.	Saldo en banco	159.750	88.065
Alto Maipo S.p.A	Saldo en banco	71.899	38.853
	Total	**231.649**	**126.918**

El monto relacionado con Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A está restringido por requerimiento del contrato de financiamiento con varias instituciones bancarias, lideradas por Mizuho Corporate Bank, Ltd., Sumitomo Mitsui Banking Corporation, The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ, Ltd y HSBC Bank USA, National Association.

El monto relacionado con Alto Maipo S.p.A está restringido por requerimiento del contrato de financiamiento con varias instituciones bancarias, lideradas por Banco Corpbanca como agente administrador.

NOTA 9 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016, el detalle de los otros activos financieros es el siguiente:

	Corriente		No corriente	
	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Otros activos financieros	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Activos de cobertura (1)	2.757	6.105	13.158	5.362
Activos a valor razonable con cambio en resultado (1)	15.516	6.754	3	1.140
Inversión en Gasoducto Gasandes S.A. (2)	-	-	2.353	2.988
Inversión en Gasoducto Gasandes (Argentina) (2)	-	-	2.200	2.200
Inversión CDEC SIC Ltda.	-	-	137	137
Inversiones restringidas	-	-	443	421
Inversiones en bonos (3)	-	8.669	-	-
Otros activos financieros	160	164	12	576
Total	**18.433**	**21.692**	**18.306**	**12.824**

(1) Activos de cobertura y activos a valor razonable con cambio en resultado (derivados no designados como cobertura) se encuentran registrados a su valor razonable (mayor detalle ver Nota 10.4 Instrumentos Derivados).

(2) Las inversiones en Gasoducto Gasandes S.A. (Argentina) y Gasoducto Gasandes S.A., corresponden a un 13% de la participación accionaria que AES Gener S.A. tiene en ambas sociedades (mayor detalle ver Nota 10.1 “Instrumentos financieros por categoría” y Nota 27 “Otras Ganancias (Pérdidas)”).

(3) Corresponde a inversión de la subsidiaria Termoandes en bonos soberanos de Argentina Bonar X, los cuales se encontraban denominados en dólares y pactados a una tasa del 7% anual, con fecha de vencimiento 17 de abril de 2017.

NOTA 10 - INSTRUMENTOS FINANCIEROS

10.1 Instrumentos Financieros por Categoría

La clasificación de activos financieros a las categorías descritas en la Nota 4.8 se detalla a continuación:

30 de septiembre 2017	Efectivo y equivalentes al efectivo MUS$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS$	Activos a valor razonable con cambios en resultado MUS$	Derivados de cobertura MUS$	Disponibles para la venta MUS$	Total MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo	391.465	-	-	-	-	391.465
Otros activos financieros corrientes	-	-	15.516	2.757	160	18.433
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	392.357	-	-	-	392.357
Otros activos financieros no corrientes	-	-	446	13.158	4.702	18.306
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	20.321	-	-	-	20.321
Total	**391.465**	**412.678**	**15.962**	**15.915**	**4.862**	**840.882**

31 de diciembre 2016	Efectivo y equivalentes al efectivo MUS$	Préstamos y cuentas por cobrar MUS$	Activos a valor razonable con cambios en resultado MUS$	Derivados de cobertura MUS$	Disponibles para la venta MUS$	Total MUS$
Efectivo y equivalentes al efectivo	469.560	-	-	-	-	469.560
Otros activos financieros corrientes	-	-	6.754	6.105	8.833	21.692
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	299.343	-	-	-	299.343
Otros activos financieros no corrientes	-	-	1.561	5.362	5.901	12.824
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	18.833	-	-	-	18.833
Total	**469.560**	**318.176**	**8.315**	**11.467**	**14.734**	**822.252**

El valor libro de los activos financieros tales como Efectivo y Equivalentes al Efectivo y porción corriente de las Cuentas por cobrar a entidades relacionadas se aproximan a sus valores razonables, debido a la naturaleza de corto plazo para sus vencimientos.

Los instrumentos registrados en otros activos financieros corrientes y no corrientes clasificados como activos financieros a valor razonable con cambios en resultados y derivados (que incluyen derivados de cobertura y no designados como de cobertura) se presentan a su valor razonable en el Estado de Situación Financiera. En Nota 10.2 Valoración de Instrumentos Derivados, se explica la metodología utilizada para el cálculo de sus valores razonables.

Los instrumentos financieros clasificados como Activos Financieros Disponibles para la Venta, incluyen en ésta categoría las inversiones en CDEC SIC y SING, Gasoducto Gasandes S.A. y Gasoducto Gasandes Argentina, las cuales se presentan a valor costo debido a que no se posee información suficiente para determinar su valor de mercado (ver Nota 9 "Otros Activos Financieros"). Al 31 de diciembre de 2016, la parte corriente incluye inversión de la subsidiaria Termoandes en bonos soberanos de Argentina Bonar X.

La clasificación de pasivos financieros a las categorías descritas en la Nota 4.9 se detalla a continuación:

30 de septiembre 2017	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultado MUS$	Derivados de cobertura MUS$	Otros pasivos financieros MUS$	Total MUS$
Otros pasivos financieros corrientes	154.759	10.944	768.395	934.098
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	-	414.633	414.633
Otros pasivos financieros no corrientes	3.430	13.743	3.157.159	3.174.332
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	-	119.071	119.071
Total	**158.189**	**24.687**	**4.459.258**	**4.642.134**

31 de diciembre 2016	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultado MUS$	Derivados de cobertura MUS$	Otros pasivos financieros MUS$	Total MUS$
Otros pasivos financieros corrientes	13.994	33.706	183.114	230.814
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	-	331.727	331.727
Otros pasivos financieros no corrientes	1.620	134.307	3.536.143	3.672.070
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	-	251.685	251.685
Total	**15.614**	**168.013**	**4.302.669**	**4.486.296**

El valor contable de la porción corriente de las cuentas por pagar a entidades relacionadas y acreedores comerciales se aproxima a sus valores razonables, debido a la naturaleza de corto plazo para sus vencimientos.

Los instrumentos registrados en Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes, clasificados como Pasivos Financieros a Valor Razonable con cambios en resultados (derivados no designados como de cobertura) y derivados de cobertura se presentan a su valor razonable en el Estado de Situación Financiera. En Nota 10.2 Valoración de Instrumentos Derivados se explica la metodología utilizada para el cálculo de sus valores razonables.

Los instrumentos financieros registrados en Otros Pasivos Financieros corrientes y no corrientes, que corresponden a Préstamos que Devengan Intereses, presentan diferencias entre su valor libro y valor razonable debido principalmente a las fluctuaciones de tipo de cambio (dólar estadounidense y unidad de fomento), y tasas de interés de mercado. La metodología de cálculo corresponde al valor presente de los flujos futuros de la deuda descontados utilizando una curva de rendimiento. Para efectos del cálculo del valor presente, se utilizan supuestos tales como moneda de la deuda, calificación crediticia del instrumento, calificación crediticia de la Compañía o del Grupo. Los supuestos utilizados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016 clasifican en el Nivel 2 de la Jerarquía del Valor Razonable de acuerdo a lo definido en Nota 10.2 (d). El siguiente cuadro presenta el valor libro y valor razonable de los préstamos que devengan intereses:

	30 de septiembre 2017		31 de diciembre 2016	
Préstamos que devengan intereses	**Valor libro MUS$**	**Valor justo MUS$**	**Valor libro MUS$**	**Valor justo MUS$**
Préstamos que devengan intereses	3.925.554	3.955.073	3.719.257	3.869.419

10.2 Valoración de Instrumentos Derivados

La Compañía ha contratado a Chatham Financial para el cálculo del valor razonable de los swaps de tasa de interés y de moneda. Para el cálculo de los derivados implícitos y swaps de tasa y moneda de AES Gener S.A., la Compañía ha desarrollado modelos internos de valoración.

Los principales supuestos utilizados en los modelos de valoración de instrumentos derivados son los siguientes:

a) Supuestos de mercado como precios spot y otras proyecciones de precios, riesgo de crédito (propio y contraparte) y tasas.

b) Tasas de descuento como tasas libres de riesgo, spread soberanos y de contraparte (basados en perfiles de riesgo e información disponible en el mercado).

c) Adicionalmente, se incorporan al modelo variables tales como: volatilidades, correlaciones, fórmulas de regresión y spread de mercado utilizando información observable del mercado y a través de técnicas comúnmente utilizadas por los participantes del mercado.

Metodología de Valoración de Instrumentos Derivados

(a) **Swaps de Tasa de Interés**

El modelo de valoración de swaps de tasa de interés proyecta las tasas de interés forwards basados en tasas spots para cada fecha intermedia y final de liquidación del instrumento, y luego descuenta los flujos utilizando la tasa LIBOR cero cupón. Los supuestos utilizados en el modelo consideran: precios y tasas observables en el mercado; tasas libres de riesgo; riesgo país y/o contraparte; riesgo crediticio propio, entre otros.

(b) **Swaps de moneda y tasa de interés (Cross currency swaps)**

El modelo de valoración de swap de moneda y tasa descuenta los flujos de caja del instrumento utilizando una tasa de interés representativa, y luego convierte tales flujos a dólares estadounidenses a tipo de cambio spot. Los supuestos considerados en el modelo son transacciones históricas, precios y tasas observables en el mercado, tasas libres de riesgo, riesgo país y/o contraparte y riesgo crediticio propio.

(c) **Forward de moneda**

Se utilizan los precios forward de mercado observable y luego se descuentan los flujos de acuerdo a una tasa de interés representativa para calcular el valor razonable de los forward de tipo de cambio.

(d) **Jerarquía del Valor Razonable de Instrumentos Financieros.**

Los instrumentos financieros reconocidos a valor razonable en el estado de posición financiera, se clasifican según las siguientes jerarquías:

Nivel 1: Precio cotizado en un mercado activo para activos y pasivos idénticos.

Nivel 2: Supuestos diferentes a los precios cotizados que se incluyen en el nivel 1 y que son observables para activos y pasivos, ya sea directamente (es decir, como precio) o indirectamente (es decir, derivado de un precio); y

Nivel 3: Supuestos para activos o pasivos que no están basados en información observable de mercado.

En el siguiente cuadro se presenta la jerarquía de activos y pasivos financieros reconocidos a valor razonable:

30 de septiembre 2017	Nota	Nivel 1 MUS$	Nivel 2 MUS$	(Nivel 3) MUS$	Total
Activos					
Activos a valor razonable con cambios en resultados					**15.962**
Forward de Moneda	10.4 (b)	-	15.519	-	
Fondos Mutuos		443	-		
Derivados de cobertura					**15.915**
Cross Currency Swap	10.4 (a.2)	-	14.461	-	
Forward de Moneda	10.4 (a.3)	-	1.454	-	
Otros activos financieros					**160**
Otras inversiones		160			
Total Activos		**603**	**31.434**	**-**	**32.037**
Pasivos					
Pasivos a valor razonable con cambios en resultados					**158.189**
Forward de Moneda	10.4 (b)	-	18.797	-	
Swap de Tasa de Interés	10.4 (b)	-	-	139.392	
Derivados de cobertura					**24.687**
Cross Currency Swap	10.4 (a.2)	-	5.461	-	
Swap de Tasa de Interés	10.4 (a.1)	-	13.230	-	
Forward de Moneda	10.4 (a.3)	-	5.996	-	
Total Pasivos		**-**	**43.484**	**139.392**	**182.876**

31 de diciembre 2016	Nota	Nivel 1 MUS$	Nivel 2 MUS$	(Nivel 3) MUS$	Total
Activos					
Activos a valor razonable con cambios en resultados					**8.315**
Forward de Moneda	10.4 (a.3)	-	7.894	-	
Fondos Mutuos		421	-	-	
Derivados de cobertura					**11.467**
Cross Currency Swap	10.4 (a.2)	-	4.876	-	
Swap de Tasa de Interés	10.4 (a.1)	-	75	-	
Forward de Moneda	10.4 (a.3)	-	6.516	-	
Otros activos financieros					**8.833**
Inversión en bonos		8.669	-	-	
Otras inversiones		164	-	-	
Total Activos		**9.254**	**19.361**	**-**	**28.615**
Pasivos					
Pasivos a valor razonable con cambios en resultados					**15.614**
Forward de Moneda		-	15.614	-	
Derivados de cobertura	10.4 (b)				**168.013**
Cross Currency Swap	10.4 (a.2)	-	17.562	-	
Swap de Tasa de Interés	10.4 (a.1)	-	10.251	135.572	
Forward de Moneda	10.4 (a.3)	-	4.628	-	
Total Pasivos		**-**	**48.055**	**135.572**	**183.627**

El monto calificado en nivel 3 corresponde a contratos de swap de tasa de interés de la subsidiaria Alto Maipo, los cuales corresponden a instrumentos ejecutados en el año 2014.

La valorización de estos instrumentos derivados posee variables no observables en el mercado, relacionado principalmente con el riesgo de crédito propio de la subsidiaria Alto Maipo. El riesgo de crédito utilizado en la valorización de estos instrumentos considera el spread sobre tasa libor utilizado en el financiamiento de Alto Maipo, que actualmente está estimado con un valor ponderado de 513 puntos sobre Libor. Durante el segundo trimestre del año 2017 estos instrumentos fueron de-designados de la cobertura de flujo de caja de forma prospectiva y como resultado estos instrumentos serán valorizados con impacto en resultados de forma prospectiva.

La Compañía ha efectuado pruebas de sensibilización a propósito de éstas variables no observables y su impacto en la valorización en el valor de mercado de los instrumentos calificados en nivel 3. Se estima que un cambio de +/- 50 puntos básicos sobre el spread aplicable sobre la tasa libor, impactaría en un +/- 2,6% en la valorización actual de estos instrumentos derivados.

La siguiente tabla presenta el movimiento del balance que está valorizado usando Nivel 3 de la jerarquía de valor razonable:

	Pasivo Swap de tasa interés
	MUS$
Saldo al 01 enero de 2017	**135.572**
Revaluaciones recconocidas en Otras Reservas	11.264
Ajuste a Resultado	3.807
Liquidaciones	(11.251)
Transferencias fuera de nivel 3	-
Saldo al 30 de septiembre de 2017	**139.392**

(e) Acuerdos de Compensación Global

La siguiente tabla muestra los instrumentos derivados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016 que son sujetos a acuerdos de compensación global (“Master Netting Agreements”) donde hay un derecho contractual de compensar los activos y pasivos bajo estos instrumentos financieros.

	30 de septiembre de 2017		31 de diciembre de 2016	
	Activos	Pasivos	Activos	Pasivos
Instrumentos Derivados Corrientes y no Corrientes	MUS $	MUS $	MUS $	MUS $
Corrientes	18.273	(165.703)	12.859	(47.700)
No Corrientes	13.161	(17.173)	6.502	(135.927)
Total Derivados	**31.434**	**(182.876)**	**19.361**	**(183.627)**
Instrumentos Derivados Sujetos a Compensación de Pagos				
Monto Bruto (Igual a Neto) Reconocido en Balance	31.434	(182.876)	19.361	(183.627)
Monto Bruto Instrumentos Derivados No Compensados	(5.201)	3.946	(11.310)	9.999
Monto Bruto de Colaterales Posteados No Compensados	-	(17.000)	-	(17.000)
Monto Neto Total	**26.233**	**(195.930)**	**8.051**	**(190.628)**

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 no hay saldos de garantía de depósito en efectivo.

10.3 Calidad Crediticia de Activos Financieros

La Compañía está expuesta al riesgo crediticio en sus actividades comerciales como también por sus actividades financieras.

Calidad Crediticia de Contrapartes de Gener y Subsidiarias Chilenas

La Compañía evalúa la calidad crediticia de sus contrapartes (clientes), que incluyen principalmente compañías distribuidoras y clientes industriales, que para el caso de Gener la mayor parte de ellas cuenta con clasificación de riesgo local y/o internacional de grado de inversión. La clasificación de riesgo es determinada por agencias de calificación especializadas, que determinan la solvencia de una compañía en base a una calificación que va desde “AAA” (mayor calificación) hasta “E” (menor calificación), obteniendo el “grado de inversión” a partir de la calificación BBB.

En cuanto a los activos financieros y derivados, las inversiones que realizan Gener y sus subsidiarias, se ejecutan con entidades financieras locales y extranjeras con clasificación de riesgo nacional y/o internacional mayor o igual a "A" en escala de Standard & Poors y "A2" en escala Moody's. Asimismo, los derivados ejecutados para la deuda financiera, se efectúan con entidades internacionales de primer nivel. Existen políticas de caja, inversiones y tesorería, las cuales guían el manejo de caja de la Compañía y minimizan el riesgo de crédito.

Calidad crediticia de contrapartes de subsidiarias extranjeras

La subsidiaria colombiana AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P. concentra para sus contrapartes financieras (bancos) en pesos colombianos una clasificación crediticia AAA, considerada como la clasificación con la más alta calidad crediticia de acuerdo a la clasificadora de riesgo Duff & Phelps de Colombia. Respecto a la clasificación crediticia de contrapartes financieras en dólares estadounidenses, ésta se tiene como límite inferior A^+ (Standard & Poors) o A1 (Moody's), lo que se considera como un riesgo crediticio bajo.

Respecto al riesgo de crédito correspondiente a las operaciones comerciales de Chivor, éste es históricamente muy limitado, dada la naturaleza de corto plazo de cobro a clientes.

La Administración considera que la subsidiaria Argentina Termoandes S.A. no presenta mayores riesgos crediticios debido a que concentra mayoritariamente sus operaciones comerciales con CAMMESA (Compañía Administradora) y clientes denominados "Grandes Usuarios del Mercado Eléctrico Mayorista" (GUMA), cuyos contratos operan bajo la normativa de Energía Plus.

10.4 Instrumentos Derivados

Los derivados financieros de Gener y subsidiarias corresponden fundamentalmente a operaciones contratadas con la intención de cubrir la volatilidad de tasas de interés y tipo de cambio producto de financiamientos para el desarrollo de proyectos eléctricos.

La Compañía, siguiendo su política de gestión de riesgos, realiza contrataciones de derivados de tasas de interés (swap de tasa de interés) y tipos de cambio (cross currency swap y forward de moneda) con el fin de reducir la variabilidad anticipada de los flujos de caja futuros del subyacente cubierto.

La cartera de instrumentos derivados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es la siguiente:

(a) Instrumentos designados para Contabilidad de Cobertura de Flujos de Caja

(a.1) Swaps de tasa de interés

Estos contratos swap cubren parcialmente los créditos sindicados asociados a las subsidiarias Empresa Eléctrica Alto Maipo S.p.A. y Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A. Los valores razonables de estos instrumentos son incluidos en la siguiente tabla:

				30 de septiembre 2017				31 de diciembre 2016			
				Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
Instrumentos Derivados	Banco Contraparte	Clasificación	Tasas de Interés	Corriente MUS$	No Corriente MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$
Swap Tasa de Interés	Varios	Cobertura de Flujo de Caja	2,80% - 5,77%	-	-	5.050	8.180	-	75	23.578	122.245
			Total	**-**	**-**	**5.050**	**8.180**	**-**	**75**	**23.578**	**122.245**

Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A.

En mayo de 2013, Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A celebró ocho contratos de swap de tasa de interés con los bancos Mizuho Capital Markets Corporation, The Bank of Tokyo-Mitsubishi UFJ Ltd., Sumitomo Mitsui Banking Corporation y HSBC Bank NA, a 18 años por MUS$800.000, para convertir tasas de interés variable a una tasa fija durante el período de construcción y el período de operación de su planta.

Al 30 de septiembre 2017, los instrumentos Swap de la empresa Eléctrica Alto Maipo S.p.A., fueron descontinuados como instrumentos de cobertura.

(a.2) Cross Currency Swaps – Swaps de Moneda

			30 de septiembre 2017				31 de diciembre 2016			
			Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
Instrumentos Derivados	Banco Contraparte	Clasificación	Corriente MUS$	No Corriente MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$
Cross Currency Swap AES Gener	Credit Suisse - Deutsche Bank	Cobertura de Flujo de Caja		-	2.959	1.780	-	-	5.282	11.850
Cross Currency Swap Eléctrica Angamos	Estado - Chile - BCI - Corpbanca	Cobertura de Flujo de Caja	1.303	13.158	722	-	1.841	3.035	218	212
		Total	**1.303**	**13.158**	**3.681**	**1.780**	**1.841**	**3.035**	**5.500**	**12.062**

En diciembre de 2007, AES Gener firmó dos contratos de swap de moneda con Credit Suisse International para redenominar la moneda de deuda de unidad de fomento a dólares estadounidenses, asociado a una nueva obligación originada por la colocación de dos series de bonos en el mercado local (N y O), por un monto de U.F. 5,6 millones, equivalentes aproximadamente a MUS$217.000 a la fecha de emisión con vencimientos en los años 2016 y 2028.

En septiembre de 2009, el contrato de swap relacionado con la serie larga de bonos (Serie N) fue modificado y una parte fue novada a Deutsche Bank. Ambos contratos de swap incluyen provisiones que requieren que AES Gener otorgue garantía de depósito en efectivo o con línea de crédito cuando el valor de mercado del swap excede el límite establecido en los contratos.

En abril de 2016, se realizó el rescate anticipado parcial de los Bonos 144 RegS/A 4,875% de Angamos por un monto de MUS$199.028, a un 94% de su valor nominal. Este rescate fue financiado con cinco préstamos obtenidos de bancos locales en Pesos y Unidad de Fomento, ver nota 19.1.(a), los cuales tienen el mismo vencimiento respecto al bono rescatado. Junto con la obtención de estos préstamos, Angamos firmó cinco contratos de swap de moneda y tasa de interés con los mismos bancos que otorgaron los fondos para el rescate del bono con el propósito de redenominar las monedas de deuda desde Pesos y Unidad de Fomento a dólares estadounidenses, así también para convertir tasas de interés variable a una tasa fija durante el período, en dos de los cinco prestamos obtenidos.

(a.3) Forwards de Moneda

		Clasificación	30 de septiembre 2017				31 de diciembre 2016			
			Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
			Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
Instrumentos Derivados	Banco Contraparte	Clasificación	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Forward de moneda (cuentas por cobrar - AES Gener)	Varios	Activo Financiero a Valor Razonable con Cambios en Patrimonio	1.234	-	-	-	-	-	708	-
Forward de moneda (costos fijos - AES Gener)	Varios	Activo Financiero a Valor Razonable con Cambios en Patrimonio	220		2.213	3.783	-	-	-	-
Forward de moneda (Alto Maipo USD/UF)	Varios	Activo Financiero a Valor Razonable con Cambios en Patrimonio	-	-	-	-	4.264	2.252	3.920	-
		Total	**1.454**	**-**	**2.213**	**3.783**	**4.264**	**2.252**	**4.628**	**-**

En agosto de 2017 AES Gener celebró contratos forward de moneda, asociados a deudores comerciales regulados con JP Morgan y Scotabank, respectivamente, por un valor nominal total de MUS$63.756, con último vencimiento en noviembre de 2017. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$63.756.

En agosto y septiembre de 2017 AES Gener celebró contratos forward de moneda, asociados a costos fijos con Banco de Chile, Scotiabank, Banco Estado, HSBC y JP Morgan, respectivamente, por un valor nominal total de MUS$322.335, con último vencimiento en julio de 2020. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$310.412.

Al 30 de septiembre 2017, los instrumentos forward de moneda de la empresa Eléctrica Alto Maipo S.p.A., fueron descontinuados como instrumentos de cobertura.

(a.4). Otros Antecedentes sobre Cobertura Flujo de Efectivo

A continuación se detallan los vencimientos de las coberturas:

Empresa	Tipo de derivado	Institución	Partida Protegida	Período cubierto					
				Inicio	Término	2015 MUS$	2016 MUS$	Posteriores MUS$	Total MUS$
AES Gener S.A.	Swap de moneda	Deutsche Bank y Credit Suisse	Tasa de interés	01-12-2007	01-12-2028	-	-	172.264	172.264
Emp Eléctrica Cochrane S.p.A	Swap tasa de interés	Varios	Tasa de interés	24-04-2013	15-11-2030	-	-	800.000	800.000
Alto Maipo S.p.A.	Swap tasa de interés	Varios	Tasa de interés	15-04-2014	17-10-2033	-	-	973.578	973.578
TOTAL						**-**	**-**	**1.945.842**	**1.945.842**

Para mayor detalle sobre los vencimientos de la deuda, ver Nota 19 "Otros Pasivos Financieros".

La Compañía no ha realizado coberturas contables de flujo de caja para transacciones altamente probables y que luego no se hayan producido. Respecto a la restructuración realizada por Alto Maipo S.p.A., desde un punto de vista de contabilidad de coberturas, los instrumentos modificados fueron denominados como instrumentos nuevos a la fecha de restructuración y designados nuevamente como instrumentos de cobertura ya que a dicha fecha fueron considerados altamente efectivos.

La inefectividad de las coberturas de flujo de caja resultó en utilidad de MU$3.520 y MU$6.536, en el período de 9 meses finalizado al 30 de septiembre de 2017 y 2016, respectivamente.

Dentro de los movimientos reconocidos en Otras Reservas (ver nota 24 c)) durante los períodos de 9 meses 2017 y 2016, destacan:

Movimientos Otras Reservas	30 de septiembre 2017 MUS$	30 de septiembre 2016 MUS$
Valuación de activos disponible para la venta	(385)	(2.330)
Ganancias/Pérdidas de derivados registrados en Otras Reservas	(3.278)	(81.417)
Ganancias/Pérdidas de derivados reclasificados desde Otras Reservas a Resultado	(11.771)	(11.822)
Ganancias/Pérdidas de derivados de Asociadas registrados en Otras Reservas	1.838	2.257
	(13.596)	**(93.312)**

(b) Instrumentos derivados no designados como de cobertura

			30 de septiembre 2017				31 de diciembre 2016			
			Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
Instrumentos Derivados	Banco Contraparte	Clasificación	Corriente MUS$	No Corriente MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$	Corriente MUS$	No Corriente MUS$
Swap Tasa de Interés	Varios	Instrumento Financiero a Valor Razonable con Cambios en Resultado			139.392					
Forward de moneda (Alto Maipo USD/UF)	Varios	Instrumento Financiero a Valor Razonable con Cambios en Resultado	12.439		10					
Forward de moneda (no de cobertura) AES Chivor	Varios	Instrumento Financiero a Valor Razonable con Cambios en Resultado	2.222	3	13.496	3.430	6.373	1.140	13.464	1.620
Forward de moneda (no de cobertura) AES Gener	Varios	Instrumento Financiero a Valor Razonable con Cambios en Resultado	260	-	527	-	-	-	217	-
Forward de moneda (AES Gener - VAT Alto Maipo)	Varios	Instrumento Financiero a Valor Razonable con Cambios en Resultado	-	-	1.334	-	97	-	-	-
Forward de moneda (AES Gener - Carbón)	Varios	Instrumento Financiero a Valor Razonable con Cambios en Resultado	595	-	-	-	284	-	292	-
Forward de moneda (AES Gener - VAT Cochrane)	Varios	Instrumento Financiero a Valor Razonable con Cambios en Resultado	-	-	-	-	-	-	21	-
		Total	**15.516**	**3**	**154.759**	**3.430**	**6.754**	**1.140**	**13.994**	**1.620**

Instrumentos derivados de Empresa Eléctrica Alto Maipo S.p.A - Swaps de interés y derivados de FX.

En enero de 2014, Empresa Eléctrica Alto Maipo S.p.A. celebró diez contratos de swap de tasa de interés con los bancos KFW IPEX Bank, DNB Bank ASA, Banco Itaú Chile y Corpbanca, a 19 años por MUS$973.578, para convertir tasas de interés variable a una tasa fija durante el período de construcción y el período de operación de su planta.

En marzo 2017, Alto Maipo S.p.A., realizó una restructuración financiera la cual incluyó una modificación de los swaps de tasa de interés con los bancos BCI e Itaú (incluyendo Corpbanca). La modificación consistió en reducir la tasa fija original del swap de tasa de interés desde la fecha de restructuración hasta el primer trimestre del año 2020. Esta reducción se verá compensada con incrementos parciales en la tasa fija hasta igualar la reducción aplicada inicialmente sobre la tasa fija original de los instrumentos de cobertura. El incremento en la tasa fija del swap de tasa se realizará desde el primer trimestre del año 2020 desde esta fecha hasta el vencimiento original de estos instrumentos. Desde un punto de vista de contabilidad de coberturas, los instrumentos modificados fueron denominados como instrumentos nuevos a la fecha de restructuración y designados nuevamente como instrumentos de cobertura ya que a dicha fecha fueron considerados altamente efectivos.

En abril 2017, Empresa Eléctrica Alto Maipo S.p.A. celebró contratos de opciones europeas de moneda con los bancos BCI y JP Morgan Chase Bank por un valor nominal de MCLP$82.774. Los valores nominales al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MCLP$47.762.

Eléctrica Alto Maipo S.p.A., ha ejecutado swaps de tasa de interés, opciones y forwards de moneda desde el comienzo del proyecto con el propósito para cubrir exposiciones tasa de interés variables y moneda extrajera los cuales han sido contabilizados como cobertura contable bajo NIC 39. Al 30 de Junio 30, 2017 como resultado del termino de uno de los contratos de construcción relevantes para el proyecto, Constructora Nueva Alto Maipo (CNM), se produjo un evento de default técnico bajo las cláusulas de los contratos de financiamiento, existiendo también un cross-default en los contratos marco de derivados ejecutado por Alto Maipo S.p.A., razón por la cual los saldos de balance para activos y pasivos financieros por derivados son presentados como corriente en su totalidad.

Adicionalmente, el hecho de que Alto Maipo se encuentre en una situación de default técnico financiero (ver Nota 30) afecta su capacidad de desembolsos de deuda así como incrementa la incertidumbre de los flujos relacionados con los pagos al contratista de reemplazo y la oportunidad de los desembolsos de deuda para realizar estos. Tal incertidumbre afecta la capacidad de la administración para evaluar la probabilidad de ocurrencia de estos flujos de caja resultando en la descontinuación de la contabilidad de cobertura al 30 de junio de 2017 de forma prospectiva. Los cambios en el valor razonable para los swap de tasa de interés, opciones y forward de monedas ejecutados por Alto Maipo S.p.A. serán registrados en el resultado de la Compañía de forma prospectiva desde la fecha de discontinuación de contabilidad de coberturas.

Otras subsidiarias – FX forwards de Moneda

En septiembre de 2017 AES Gener celebró contratos forward de moneda, asociados a deudores comerciales no regulados con banco Scotiabank por un valor nominal total de MUS$4.119, con vencimiento en octubre de 2017. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$4.119.

Durante el 1° trimestre de 2016, AES Chivor celebró nuevos contratos forward de moneda con JP Morgan, Bank of América y Bancolombia, por un valor nominal total de MUS$204.396. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$29.724.

Durante el 2° trimestre de 2016, AES Chivor celebró nuevos contratos forward de moneda con HSBC, Bank of América y Bancolombia, por un valor nominal total de MUS$102.468. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$33.796.

Durante el 4° trimestre de 2016, AES Chivor celebró nuevos contratos forward de moneda con Bank of América, JP Morgan y Bancolombia, por un valor nominal total de MUS$106.899. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$77.263.

Durante el 1° trimestre de 2017, AES Chivor celebró nuevos contratos forward de moneda con Bank of América y JP Morgan, por un valor nominal total de MUS$39.196. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$22.286.

Durante el 2° trimestre de 2017, AES Chivor celebró nuevos contratos forward de moneda con JP Morgan, por un valor nominal total de MUS$6.520. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$6.520.

Durante el 3° trimestre de 2017, AES Chivor celebró nuevos contratos forward de moneda con JP Morgan, Bancolombia y Bank of America por un valor nominal total de MUS$58.277. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$58.277.

Durante el año 2017, AES Gener S.A. celebró contratos forward de moneda, asociados a remanente de IVA crédito fiscal por la construcción de la central Alto Maipo con Banco de Chile y Scotiabank, por un valor nominal total de MUS$35.971 siendo su último vencimiento en octubre de 2017. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$34.761.

En septiembre de 2017, AES Gener celebró contractos forward de moneda asociados a clientes en litigio con HSBC por un valor nominal de MUS$12.000, con último vencimiento en diciembre de 2017. Los valores nominales vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$12.000

En diciembre 2016, AES Gener celebró contractos forward por compra y ventas de API2 (Precio de Carbón mineral) asociados a la cobertura por compras futuras de carbón con el Banco Morgan Stanley por aproximadamente 290.000 toneladas métricas con vencimientos parciales durante el año 2017. Las toneladas vigentes al 30 de septiembre de 2017 ascienden a 73.000 toneladas métricas aproximadamente.

Los montos relacionados con estos contratos, se encuentran clasificados en los activos/pasivos corrientes.

(c) Derivados implícitos (con cambios en resultado)

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, no existen saldos asociados a éste tipo de instrumentos.

NOTA 11 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, el detalle de otros activos no financieros es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Otros activos no financieros	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Seguros pagados por anticipado	7.451	655	-	33
Impuestos por recuperar (a)	-	-	15.136	22.726
Garantías entregadas	-	-	8.039	7.046
Pagos anticipado impuestos por importaciones	2.875	2.073	-	-
Pago Anticipado General Eléctric	6.981	-	-	3.543
Otros	160	279	206	272
Total	**17.467**	**3.007**	**23.381**	**33.620**

(a) Corresponde principalmente a impuestos por recuperar de AES Gener, asociados a patentes de derechos de agua.

NOTA 12 - DEUDORES COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR COBRAR

Los saldos de Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar corresponden a operaciones del giro de la Sociedad y sus subsidiarias, principalmente, operaciones de venta de energía y potencia, ingresos por sistema de transmisión y ventas de carbón.

Los saldos de otras cuentas por cobrar corresponden principalmente a anticipos a proveedores, cuentas por cobrar asociadas al personal y garantías entregadas, entre otros.

1) La composición del rubro al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

	Corriente		No Corriente	
	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Deudores comerciales, bruto	387.291	289.022	8.656	13.300
Provisión de incobrables	(3.590)	(2.979)	-	-
Deudores comerciales, neto	**383.701**	**286.043**	**8.656**	**13.300**
Remanente crédito fiscal, bruto	113.150	72.735	6.640	6.286
Otras cuentas por cobrar, bruto	12.048	14.368	5.060	435
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, Neto	**508.899**	**373.146**	**20.356**	**20.021**

Los valores razonables de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar no difieren significativamente de sus valores en libros.

2) Activos financieros vencidos, no pagados y no deteriorados

El detalle se presenta a continuación:

	Clientes regulados		Clientes no regulados		TOTALES		
	N° Clientes	Monto Cartera Bruta	N° Clientes	Monto Cartera Bruta	Monto Cartera Bruta	Provisión Incobrables	Monto Cartera Neta
Tramos de morosidad al 30 de junio de 2017	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Al día	63	154.161	412	184.426	338.587	-	338.587
1-30 días	11	4.043	230	21.131	25.174	-	25.174
31-60 días	8	2.059	41	76	2.135	-	2.135
61-90 días	6	143	95	612	755	(292)	463
91-120 días	2	13	63	185	198	(98)	100
121-150 días	1	-	68	96	96	(109)	(13)
151-180 días	-	-	69	(32)	(32)	(26)	(58)
181-210 días	2	97	49	13	110	(21)	89
211- 250 días	1	196	35	55	251	(34)	217
> 250 días	17	26.998	697	1.675	28.673	(3.010)	25.663
Total Deudores Comerciales	**111**	**187.710**	**1.759**	**208.237**	**395.947**	**(3.590)**	**392.357**

	Clientes regulados		Clientes no regulados		TOTALES		
	N° Clientes	Monto Cartera Bruta	N° Clientes	Monto Cartera Bruta	Monto Cartera Bruta	Provisión Incobrables	Monto Cartera Neta
Tramos de morosidad al 31 de diciembre de 2016	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Al día	28	122.704	264	133.370	256.074	-	256.074
1-30 días	12	4.688	123	6.273	10.961	-	10.961
31-60 días	2	992	68	1.008	2.000	-	2.000
61-90 días	3	1.031	50	241	1.272	(165)	1.107
91-120 días	1	890	37	87	977	(33)	944
121-150 días	1	873	25	41	914	(20)	894
151-180 días	-	285	24	174	459	(21)	438
181-210 días	3	133	34	25	158	(25)	133
211- 250 días	1	184	11	66	250	(80)	170
> 250 días	18	27.862	192	1.395	29.257	(2.635)	26.622
Total Deudores Comerciales	**69**	**159.642**	**828**	**142.680**	**302.322**	**(2.979)**	**299.343**

3) Los montos correspondientes a los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar deteriorados son los siguientes:

Movimiento de provisión de incobrables	Saldo Corriente MUS$
Saldo al 31 de diciembre de 2015	**4.447**
Aumentos (disminuciones) del período	(1.468)
Montos castigados	-
Saldo al 31 de diciembre de 2016	**2.979**
Aumentos (disminuciones) del período	611
Montos castigados	-
Saldo al 30 de septiembre de 2017	**3.590**

NOTA 13 - SALDOS Y TRANSACCIONES CON ENTIDADES RELACIONADAS

Las transacciones entre la Sociedad y sus subsidiarias, corresponden a operaciones habituales en cuanto a su objeto y condiciones. Estas transacciones han sido eliminadas en el proceso de consolidación y no se desglosan en esta nota.

13.1 Saldos y Transacciones con Entidades Relacionadas

a) Los saldos de cuentas por cobrar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidadas son los siguientes:

Cuentas por cobrar a entidades relacionadas						Corriente	
						30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
R.U.T	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	MUS$	MUS$
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz	US$	1.147	924
Extranjera	AES Maritza East Ltd.	Bulgaria	Servicios Varios	Matriz Común	US$	68	68
Extranjera	AES Panamá Limitada	Panamá	Servicios Varios	Matriz Común	US$	29	29
Extranjera	Compañía de Alumbrado Eléctrico	El Salvador	Servicios Varios	Matriz Común	US$	50	41
Extranjera	AES Andres BV	Republica Dominicana	Servicios Varios	Matriz Común	US$	6	6
Extranjera	AES Big Sky	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US$	15	15
Extranjera	AES TEG Operations, S.de R.L. de CV	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US$	7	7
Extranjera	Dominican Power Part	Republica Dominicana	Servicios Varios	Matriz Común	US$	389	291
Extranjera	AES Electric Ltd	Gran Bretaña	Servicios Varios	Matriz Común	US$	-	1
Extranjera	AES Private Limites	India	Servicios Varios	Matriz Común	US$	2	2
Extranjera	AES Engineering, LLC	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US$	127	127
Extranjera	AES Argentina Generación S.A.	Argentina	Servicios Varios	Matriz Común	US$	1.369	2.000
Extranjera	AES Latinoamerica, S De RL	Panamá	Servicios Varios	Matriz Común	US$	20	8
Extranjera	Masinloc Power Partners Co.Ltd	Filipinas	Venta de Carbón	Matriz Común	US$	-	5.630
Extranjera	AES Hawaii	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US$	181	-
96.790.240-3	Minera Los Pelambres	Chile	Venta de energía y potencia	Accionista Subsidiaria	US$	-	3.506
76.418.918-3	Guacolda Energía S.A.	Chile	Venta Carbón	Asociada	US$	16.911	6.178
Total						**20.321**	**18.833**

No existen saldos de cuentas por cobrar con entidades relacionadas clasificadas en el no corriente

b) Los saldos de cuentas por pagar entre la Sociedad y sus sociedades relacionadas no consolidadas son los siguientes:

Cuentas por pagar a entidades relacionadas						Corriente		No Corriente	
						30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
R.U.T	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Remuneraciones personal extranjero	Matriz	US$	4.932	3.156	-	-
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Reembolso de gastos y asesorias	Matriz	US$	324	34	-	-
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Otros Servicios	Matriz	US$	821	802	-	-
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Dividendos por pagar	Matriz	US$	36.691	-	-	-
Varios	Accionistas Minoritarios	Chile	Dividendos por pagar	Accionistas	US$	18.304	-		
Extranjera	AES Servicios América	Argentina	Serv. administrativos y soporte sistemas	Matriz Común	US$	404	216	-	-
Extranjera	AES Energy Ltd	Argentina	Servicios Varios	Matriz Común	US$	8	8	-	-
Extranjera	Compañía de Alumbrado Eléctrico	El Salvador	Servicios Varios	Matriz Común	US$	113	112	-	-
Extranjera	AES Panamá Limitada	Panamá	Servicios Varios	Matriz Común	US$	38	38	-	-
Extranjera	AES Big Sky, LLC	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US$	1.322	496	-	-
Extranjera	Masinloc Power Partners Co. Ltd	Filipinas	Servicios Varios	Matriz Común	US$	2	2	-	-
Extranjera	AES Energy Storage	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US$	4	4	-	-
Extranjera	AES Electric Ltd	Gran Bretaña	Servicios Varios	Matriz Común	US$	303	303	-	-
Extranjera	AES Argentina	Argentina	Servicios Varios	Matriz Común	US$	34	34	-	-
Extranjera	AES NA Central, LLC	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US$	24	24	-	-
Extranjera	AES Latinoamerica, S De RL	Panamá	Servicios Varios	Matriz Común	US$	2	2	-	-
Extranjera	Dominican Power Part	Republica Dominicana	Servicios Varios	Matriz Común	US$	72	71	-	-
Extranjera	Inversora AES Americas Holding España SL	España	Serv. administrativos y soporte sistemas	Matriz Común	US$	870	610	-	-
Extranjera	AES Transpower Pte. Ltd.- Philippines Branch	Philipinas	Servicios Varios	Matriz Común	US$	7	15	-	-
Extranjera	AES TEG Operations, S.de R.L. de CV	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US$	-	1	-	-
Extranjera	AES Hawaii	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US$	48	-	-	-
76.418.918-3	Guacolda Energía S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Asociada	US$	11.464	4.726	-	-
76.236.918-4	Strabag SpA	Chile	Préstamos	Accionista Subsidiaria	US$	43.284	-	-	-
96.790.240-3	Minera Los Pelambres	Chile	Préstamos	Accionista Subsidiaria	US$	-	-	-	241.031
Total						**119.071**	**10.654**	**-**	**241.031**

c) Los efectos en el estado de resultados de las transacciones con entidades relacionadas no consolidadas por los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 son los siguientes:

R.U.T.	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	30 de septiembre 2017 MUS$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono MUS$	30 de septiembre 2016 MUS$	Efecto en resultados (Cargo)/Abono MUS$
76.418.918-3	Guacolda Energía S.A.	Chile	Asociada	Venta de Energía y Potencia	14.271	14.271	4.859	4.859
76.418.918-3	Guacolda Energía S.A.	Chile	Asociada	Compra de Energía y Potencia	56.684	(56.684)	42.153	(42.153)
76.418.918-3	Guacolda Energía S.A.	Chile	Asociada	Venta de Carbón	82.902	82.902	59.309	59.309
76.418.918-3	Guacolda Energía S.A.	Chile	Asociada	Management fee y Asesoría técnica	2.684	2.684	2.652	2.652
76.418.918-3	Guacolda Energía S.A.	Chile	Asociada	Ingreso Uso Sistema Transmisión	28	28	263	263
76.418.918-3	Guacolda Energía S.A.	Chile	Asociada	Servicios Varios	254	254	34	34
96.790.240-3	Minera Los Pelambres	Chile	Accionista Subsidiaria	Préstamo recibido y costos por intereses	24.710	(24.710)	8.239	(8.239)
96.790.240-3	Minera Los Pelambres	Chile	Accionista Subsidiaria	Venta energía y potencia	24.162	24.162	28.438	28.438
Extranjera	Gasoducto Gasandes Argentina	Argentina	Inversión	Dividendos	1.287	1.287	-	-
96.721.360-8	Gasoducto Gasandes Chile S.A.	Chile	Inversión	Diminución de Capital	623	-	-	-
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Matriz	Costos personal extranjero y servicios varios	341	(341)	597	(597)
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Matriz	Servicios varios	384	(384)	175	(175)
Extranjera	AES Big Sky, LLC	Estados Unidos	Matriz común	Servicios varios	796	(796)	130	(130)
Extranjera	AES Latinoamerica, S De RL	Panamá	Matriz común	Reembolsos varios	-	-	8	8
Extranjera	AES Servicios America S.R.L.	Argentina	Matriz común	Servicios varios	1.141	(1.141)	1.727	(1.727)
Extranjera	AES Hawaii	Estados Unidos	Matriz Común	Servicios Varios	48	(48)	-	-
Extranjera	AES Hawaii	Estados Unidos	Matriz Común	Servicios Varios	7.737	7.737	-	-
Extranjera	Masinloc Power Partners Co. Ltd	Filipinas	Matriz Común	Servicios Varios	76	76	-	-
6.375.799-3	Luis Felipe Cerón C	Chile	Ex - Director	Servicios de asesoría	-	-	-	-
Extranjera	Compañía de Alumbrado Eléctrico	El Salvador	Servicios Varios	Matriz Común	464	(464)	14	14
Extranjera	AES Transpower Pte. Ltd.- Philippines Branch	Philipinas	Matriz común	Reembolsos varios	-	-	15	(15)
Extranjera	Inversora AES Americas Holding España SL	España	Serv. administrativos y soporte sistemas	Matriz Común	930	(930)	475	(268)

Las transacciones con empresas relacionadas en general, corresponden a transacciones propias del giro de la Sociedad y sus subsidiarias, realizadas de acuerdo con las normas legales en condiciones de equidad en cuanto a plazo se refiere y a precios de mercado.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados intermedios, no existen provisiones por deudas de dudoso cobro.

13.2 Personas Claves

Personas Claves son aquellas que disponen de la autoridad y responsabilidad para planificar, dirigir y controlar las actividades de la entidad, ya sea directa o indirectamente. AES Gener S.A. es administrada por los miembros de la Alta Administración y por un Directorio compuesto por siete directores titulares y sus respectivos suplentes, los que son elegidos por un período de tres años en la Junta General Ordinaria de Accionistas.

De conformidad con lo dispuesto en el Artículo 50 bis de la Ley N°18.046 sobre Sociedades Anónimas, AES Gener S.A. cuenta con un Comité de Directores compuesto por 3 miembros, que tienen las facultades contempladas en dicho artículo.

(a) **Saldos y Transacciones con Personas Claves**

No existen saldos pendientes por cobrar y pagar entre la Sociedad y sus Directores y miembros de la alta Administración.

En los períodos cubiertos por estos estados financieros no se efectuaron transacciones entre la Sociedad y sus Directores y miembros de la alta Administración distintos a pagos de remuneraciones o entre la Sociedad y sus Partes relacionadas distintos a las reveladas en Nota 13.2 c).

No existen garantías constituidas a favor de los Directores.

No existen garantías constituidas por la Sociedad a favor de la Alta Administración

No existen planes de retribución a la cotización de la acción.

(b) **Remuneración del Directorio**

Los estatutos de AES Gener S.A. establecen que sus directores no perciben remuneración por el ejercicio de su cargo.

Durante los períodos cubiertos por estos estados financieros, los directores de la Compañía, quienes son empleados de AES Corporation o cualquier subsidiaria o asociada, no percibieron ninguna clase de remuneraciones, en su rol de Director, ni gastos de representación, viáticos, regalías, ni ningún otro estipendio al respecto. Lo anterior, sin perjuicio de la remuneración que perciben aquellos directores que son miembros del Comité de Directores y cuyo monto se encuentra detallado en el acápite siguiente.

En la Junta General Ordinaria de Accionistas de fecha 26 de abril de 2017, se acordó fijar la suma de 240 Unidades de Fomento como remuneración de los miembros del Comité de Directores de AES Gener S.A. para el ejercicio 2017. Durante los períodos cubiertos por estos estados financieros, las remuneraciones pagadas a los miembros del Comité de Directores y a los Directores de subsidiarias, ascienden a los montos detallados en los siguientes cuadros.

Retribución Directorio		30 de septiembre 2017		
		Directorio AES Gener	Directorio Filiales	Comité de Directores
Nombre	Cargo	MUS$	MUS$	MUS$
Andrés Gluski	Director	-	-	-
Bernerd da Santos	Presidente	-	-	-
Arminio Borjas	Director	-	-	-
Vineet Mohan	Director	-	-	-
Gonzalo Parot Palma	Director	-	-	75
Claudia Bobadilla Ferrer	Director	-	-	75
Radovan Roque Razmilic Tomicic	Director	-	-	75
	TOTAL	**-**	**-**	**225**

Retribución Directorio		30 de septiembre 2016		
		Directorio AES Gener	Directorio Filiales	Comité de Directores
Nombre	Cargo	MUS$	MUS$	MUS$
Andrés Gluski	Presidente	-	-	-
Bernerd da Santos	Director	-	-	-
Michael Chilton	Director	-	-	-
Gonzalo Parot Palma	Director	-	-	31
Claudia Bobadilla Ferrer	Director	-	-	31
Iván Díaz-Molina	Ex - Director	-	-	24
Radovan Roque Razmilic Tomicic	Director	-	-	55
José Pablo Arellano Marín	Ex - Director	-	-	24
Luis Felipe Ceron Ceron	Ex - Director	-	-	137
	TOTAL	**-**	**-**	**302**

Con fecha 05 de abril de 2017 el directorio de AES Gener recibió la renuncia de parte del Sr. Felipe Cerón Cerón al cargo de Director Titular y Presidente de la Sociedad. Como consecuencia de lo anterior, el directorio procedió a designar al Sr. Bernerd Da Santos como Presidente de la Sociedad (a la fecha Director Titular) y al Sr. Arminio Borjas como director Titular (a la fecha Director suplente)

(c) Remuneración global de la Alta Administración que no son Directores

La remuneración global de la Alta Administración de la Compañía incluye remuneración fija mensual, bonos variables según desempeño, resultados corporativos sobre el ejercicio anterior, planes de compensaciones de largo plazo e indemnizaciones. La Alta Administración de la Compañía se desempeña en las siguientes Gerencias: Gerencia General, de Operaciones, de Asuntos Corporativos, Fiscalía, de Ingeniería y Construcción, de Desarrollo y de Finanzas.

AES Gener S.A. tiene para sus ejecutivos un plan de bonos anuales por cumplimiento de objetivos y nivel de aportación individual a los resultados de la empresa. Estos incentivos están estructurados en un mínimo y máximo de remuneraciones brutas y son canceladas una vez al año.

Las remuneraciones de la Alta Administración de la Compañía durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 ascendieron a MUS$3.832 y MUS$4.220, respectivamente.

NOTA 14 - INVENTARIOS

Los inventarios han sido valorizados de acuerdo a lo indicado en Nota 4.11 e incluyen lo siguiente:

Inventarios	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Carbón	62.107	31.083
Petróleo	4.469	4.318
Materiales	50.776	48.619
Carbón en tránsito	60.231	48.808
Materiales importados en tránsito	647	722
Otros inventarios	2.645	2.685
Total	**180.875**	**136.235**

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos en los períodos de 9 meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, se muestra en el siguiente cuadro:

Costos de inventario reconocidos como gasto en el período	30 de septiembre 2017 MUS$	30 de septiembre 2016 MUS$
Carbón	684.534	474.469
Petróleo	17.923	14.196
Gas	67.162	86.123
Otros (1)	28.236	20.431
Total	**797.855**	**595.219**

(1) Los otros costos de inventarios corresponden principalmente a consumos de materiales, cal y biomasa.

Durante los períodos cubiertos por estos estados financieros, no existen ajustes que hayan afectado el valor libro de las existencias de manera significativa.

NOTA 15 - IMPUESTOS

Impuestos Corrientes

Las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016, son las siguientes:

Activo por impuestos corrientes	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Pagos Provisionales Mensuales	13.067	17.454
Crédito Norma Argentina	1.894	4.741
Crédito de fuente extranjera	-	4.784
Devolución Renta Retenida	19.278	17.528
Otros	19	543
Menos:		
Prov. Impuesto Gastos Rechazados	324	265
Prov. Impuesto Primera Categoría	876	6.876
Total	**33.058**	**37.909**

Por otra parte, el detalle de las cuentas por pagar por impuestos corrientes (que no implican una posición neta del recuadro anterior) es el siguiente:

Pasivo por impuestos corrientes	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Prov. Impuesto Primera Categoría	66.758	80.792
Impueso en Norma Argentina	-	9.491
Otros	128	617
Menos:		
Pagos Provisionales Mensuales	10.382	12.303
Devolución Renta Retenida	-	242
Anticipo Renta Colombia	32.860	39.976
Otros	128	199
Total	**23.516**	**38.180**

Impuestos a la Ganancias

El detalle del cargo a resultados por impuesto a las ganancias por los períodos de 9 y 3 meses finalizados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, se presenta en el siguiente cuadro:

	Acumulado		Trimestre	
	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Gasto por impuestos corrientes	70.285	64.632	28.021	33.590
Ajustes al impuesto corriente del periodo anterior	-	(5.098)	-	(5.098)
Otro gasto por impuesto corriente	256	763	(3)	493
Gasto por impuestos corrientes, Neto, Total	**70.541**	**60.297**	**28.018**	**28.985**
Gasto diferido (Ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	3.101	20.503	(1.700)	4.247
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	**3.101**	**20.503**	**(1.700)**	**4.247**
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	**73.642**	**80.800**	**26.318**	**33.232**

	Acumulado		Trimestre	
	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Extranjero	51.663	48.090	21.444	23.235
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	18.879	12.207	6.575	5.750
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	**70.542**	**60.297**	**28.019**	**28.985**
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Extranjero	(9.535)	(8.023)	(7.313)	(1.358)
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	12.635	28.526	5.612	5.605
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	**3.100**	**20.503**	**(1.701)**	**4.247**
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	**73.642**	**80.800**	**26.318**	**33.232**

La conciliación entre el impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa efectiva en los períodos de 9 y 3 meses finalizados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, se presenta en el siguiente cuadro:

	Acumulado		Trimestre	
	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	50.072	64.332	14.012	27.391
Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones (a)	15.941	15.409	5.976	9.943
Efecto impositivo de ingresos ordinarios no imponibles	(2.758)	(2.729)	(1.509)	(955)
Efecto impositivo de gastos no deducibles impositivamente	14.183	(907)	12.265	(3.170)
Efecto impositivo de la utilización de pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente	-	(920)	-	(920)
Efecto impositivo de beneficio fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	-	-	-	(914)
Efecto impositivo asociado a reorganizaciones	(55)	-	(55)	-
Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas	(1.423)	1.402	(1.612)	425
Efecto impositivo de impuesto provisto en exceso en periodos anteriores	(321)	(99)	809	(116)
Diferencia de Cambio	(2.301)	3.535	(3.933)	1.448
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	304	777	365	100
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, Total	**23.570**	**16.468**	**12.306**	**5.841**
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	**73.642**	**80.800**	**26.318**	**33.232**

(a) El ítem "Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones" presenta las diferencias que se originan entre la tasa vigente en Chile (25,5%) y en las demás jurisdicciones en que están domiciliadas las subsidiarias extranjeras (Argentina 35% y Colombia 40%).

	Acumulado		Trimestre	
	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
Impuestos reconocidos en Otros resultados integrales	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Tributación Diferida Agregada Relativa a Partidas Cargadas a Patrimonio Neto	(5.091)	(29.345)	1.681	2.088
Impuestos reconocidos en Otros resultados integrales, Total	**(5.091)**	**(29.345)**	**1.681**	**2.088**

Los impuestos diferidos abonados (cargados) a patrimonio, están relacionados con los Otros Resultados Integrales (Otra Reserva) por derivados de cobertura de flujos de caja y los planes de beneficios definidos a los empleados.

Impuestos Diferidos

Con fecha 8 de febrero de 2016, se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.899, que introduce cambios en el sistema tributario vigente y modifica en algunos aspectos la Ley N° 20.780.

La Ley N° 20.899, establece que a la Sociedad se le aplicará, por tratarse de una sociedad anónima abierta, el Sistema Parcialmente Integrado, no permitiendo optar por el Sistema de Renta Atribuida, tal como lo establecía anteriormente la Ley N° 20.780. Asimismo, la ley de reforma tributaria incorporó un impuesto a las emisiones de las centrales termoeléctricas que será efectivo a partir de 2017.

En Colombia, con fecha 1 de enero de 2017, entró en vigencia la reforma tributaria estructural, que en términos generales unifica el impuesto a las empresas, disminuye la tasa corporativa, elimina el impuesto CREE y establece una sobre tasa de impuesto transitoria de 6% y 4% para los años 2017 y 2018 respectivamente, bajando así gradualmente el impuesto corporativo, desde 40% en 2017 hasta un 33% a partir de 2019 en adelante. Asimismo, la nueva normativa tributaria grava la distribución de dividendos con una tasa del 10%, establece una nueva regulación anti elusión, grava con IVA nuevas actividades, entre otras modificaciones.

Los saldos de activos por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, son detallados en el siguiente cuadro:

Activos por impuestos diferidos	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Provisiones	8.543	9.245
Obligaciones por beneficios post-empleo	9.263	8.231
Revaluaciones de instrumentos financieros	8.134	8.785
Pérdidas físcales	335.152	346.560
Ingresos diferidos	13.289	13.405
Deudas (diferencia tasa efectiva y carátula)	638	889
Obligaciones por leasing financiero	20.343	20.026
Gastos por financiamiento	9.249	7.874
Otros	26.791	25.858
Totales	**431.402**	**440.873**

El activo diferido más significativo, está relacionado con las pérdidas fiscales de aquellas empresas que están en etapa de construcción o que llevan poco tiempo de iniciada su operación, originadas principalmente por gastos financieros no activados, depreciación acelerada de los activos de plantas que ya entraron en operación, además de la valorización de instrumentos derivados.

Existen evidencias positivas de que estas pérdidas serán revertidas en el futuro producto de ingresos imponibles asociados a contratos de suministro de energía que estas compañías han suscrito. En su mayor parte, corresponden a sociedades que no han comenzado sus operaciones o que han iniciado sus operaciones hace poco tiempo.

Al 30 de septiembre de 2017, el ítem "Otros" incluye principalmente la diferencia relacionada a la obligación por retiro de activos fijos.

Los saldos de pasivo por impuestos diferidos al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, son detallados en el siguiente cuadro:

Pasivos por impuestos diferidos	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Depreciaciones	834.547	845.256
Provisiones	751	17
Pasivos por impuestos diferido relativos a obligaciones por beneficios post-empleo	5.012	5.120
Revaluaciones de instrumentos financieros	10.456	10.474
Pasivos por impuestos diferido relativos a Ingresos Diferidos	304	16
Deudas (diferencia tasa efectiva y carátula)	6.917	25.674
Obligaciones por leasing financiero	256	314
Gastos por financiamiento	40.366	21.933
Otros	10.507	10.533
Totales	**909.116**	**919.337**
Saldo neto de activos y pasivos por impuestos diferidos	**(477.714)**	**(478.464)**

Conciliación entre saldos de balance y cuadros de impuestos diferidos.

Estados de Situación Financiera	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Activo por impuesto diferido	90.696	93.133
Pasivo por impuesto diferido	(568.410)	(571.597)
Posición neta de impuestos diferidos	**(477.714)**	**(478.464)**

Nota 15 - Impuestos Diferidos	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Activo por impuesto diferido	431.402	440.873
Pasivo por impuesto diferido	(909.116)	(919.337)
Posición neta de impuestos diferidos	**(477.714)**	**(478.464)**

Los movimientos de activo y pasivo por impuestos diferidos en los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, fueron los siguientes:

Movimientos en impuestos diferidos	Activo MUS$	Pasivo MUS$
Saldo 01 de enero 2016	423.435	871.082
Incremento (decremento) en ganancias (pérdidas)	27.114	44.814
Incremento (decremento) en resultados integrales	(10.393)	-
Diferencias de conversión de moneda extranjera	717	3.441
Saldo 31 de diciembre 2016	**440.873**	**919.337**
Incremento (decremento) en ganancias (pérdidas)	(12.066)	(8.965)
Incremento (decremento) en resultados integrales	1.830	(2.989)
Diferencias de conversión de moneda extranjera	765	1.733
Saldo 30 de septiembre de 2017	**431.402**	**909.116**

NOTA 16 - INVERSIONES EN ASOCIADAS

AES Gener S.A. mantiene una participación del 50% en Guacolda Energía S.A. ("Guacolda S.A.") con la misma proporción de derechos de voto. Los derechos que tiene la Compañía en esta sociedad no cumplen con el concepto y definición de NIIF 11 "Negocios Conjuntos" pero se mantiene una influencia significativa y por lo tanto Guacolda Energía S.A. sigue calificando como "asociada", de acuerdo a NIC 28 "Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos".

A continuación se incluye información detallada de la asociada al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo 01 de enero 2017	Participación en Ganancia (Pérdida)	Otro Incremento (Decremento)	Saldo 30 de septiembre 2017
					MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Guacolda Energía S.A.	Chile	US$	50,00%	50,00%	419.468	11.049	1.838	432.355
				TOTALES	**419.468**	**11.049**	**1.838**	**432.355**

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo 01 de enero 2016	Participación en Ganancia (Pérdida)	Otro Incremento (Decremento)	Saldo 31 de diciembre 2016
					MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Guacolda Energía S.A.	Chile	US$	50,00%	50,00%	402.178	12.909	4.381	419.468
				TOTALES	**402.178**	**12.909**	**4.381**	**419.468**

Durante el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2016, se recibieron dividendos por un monto de MUS$22.500. Durante el período 2017, no se han recibido dividendos.

A continuación se presenta información resumida al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 de los estados financieros de la sociedad contabilizada por el método de la participación:

	30 de septiembre 2017							
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) neta
Inversiones en Asociadas		MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Guacolda Energía S.A.	50,00%	250.709	1.547.829	154.766	760.083	358.599	(288.901)	22.093
	TOTALES	**250.709**	**1.547.829**	**154.766**	**760.083**	**358.599**	**(288.901)**	**22.093**

	31 de diciembre de 2016							
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) neta
Inversiones en Asociadas		MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Guacolda Energía S.A.	50,00%	153.284	1.600.891	(122.155)	(773.664)	380.500	(287.901)	25.814
	TOTALES	**153.284**	**1.600.891**	**(122.155)**	**(773.664)**	**380.500**	**(287.901)**	**25.814**

NOTA 17 - ACTIVOS INTANGIBLES - PLUSVALIA

Nota 17.1 Activos Intangibles

El detalle y movimiento de las principales clases de activos intangibles, se muestran a continuación, los cuales fueron valorizados de acuerdo a lo indicado en Nota 4.5 y 4.6

	30 de septiembre de 2017		
Activos Intangibles	**Valor Bruto MUS$**	**Amortización Acumulada MUS$**	**Valor Neto MUS$**
Plusvalía Comprada	7.309	-	7.309
Activos Intangibles de Vida Finita	48.531	(30.389)	18.142
Activos Intangibles de Vida Indefinida	33.138	-	33.138
Activos Intangibles	**88.978**	**(30.389)**	**58.589**
Programas Informáticos	18.102	(13.852)	4.250
Servidumbres	17.541	(391)	17.150
Derechos de agua	17.192	-	17.192
Otros Activos Intangibles Identificables	28.834	(16.146)	12.688
Activos Intangibles Identificables	**81.669**	**(30.389)**	**51.280**

	31 de diciembre de 2016		
Activos Intangibles	**Valor Bruto MUS$**	**Amortización Acumulada MUS$**	**Valor Neto MUS$**
Plusvalía Comprada	7.309	-	7.309
Activos Intangibles de Vida Finita	47.278	(27.780)	19.498
Activos Intangibles de Vida Indefinida	32.359	-	32.359
Activos Intangibles	**86.946**	**(27.780)**	**59.166**
Programas Informáticos	16.853	(12.409)	4.444
Servidumbres	16.761	(342)	16.419
Derechos de agua	17.192	-	17.192
Otros Activos Intangibles Identificables	28.831	(15.029)	13.802
Activos Intangibles Identificables	**79.637**	**(27.780)**	**51.857**

Las servidumbres de paso y derechos de agua, normalmente, no tienen vida útil definida, por cuanto se establece en las escrituras y resoluciones que son de carácter perpetuas y permanentes continuos, respectivamente. Estas consideraciones no han sufrido modificación contractual ni legal a la fecha. La amortización acumulada de servidumbres al 30 de septiembre de 2017 y 2016 corresponde exclusivamente a: la servidumbre Lote A de Mejillones de la subsidiaria Empresa Eléctrica Angamos S.A., la servidumbre de las líneas S/E Angamos-Atacama / Angamos-Encuentro de la subsidiaria Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A. y la servidumbre líneas Laberinto-Lomas Bayas / Norgener-Crucero de AES Gener, las cuales tienen una vida útil definida relacionada con la duración de los contratos subyacentes.

A continuación se detallan los saldos y la evolución de Activos Intangibles-Plusvalía al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 respectivamente:

	2017					
	Programas Informáticos	Servidumbres	Derechos de agua	Otros Activos Intangibles Identificables	Plusvalía Comprada	Activos Intangibles, Neto
Movimientos en Activos Intangibles	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Saldo Inicial al 01 enero 2017	4.444	16.419	17.192	13.802	7.309	**59.166**
Adiciones	1.204	780	-	7	-	**1.991**
Retiros	-	-	-	-	-	**-**
Amortización	(1.398)	(49)	-	(1.121)	-	**(2.568)**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	-	-	-	-	-	**-**
Total cambios	**(194)**	**731**	**-**	**(1.114)**	**-**	**(577)**
Saldo final Activos Intangibles Identificables al 30 de septiembre de 2017	**4.250**	**17.150**	**17.192**	**12.688**	**7.309**	**58.589**

	2016					
	Programas Informáticos	Servidumbres	Derechos de agua	Otros Activos Intangibles Identificables	Plusvalía Comprada	Activos Intangibles, Neto
Movimientos en Activos Intangibles	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Saldo Inicial al 01 enero de 2016	6.068	15.735	17.207	14.228	7.309	**60.547**
Adiciones	567	749	-	2.316	-	**3.632**
Retiros	-	-	(15)	-	-	**(15)**
Amortización	(2.216)	(65)	-	(2.742)	-	**(5.023)**
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	25	-	-	-	-	**25**
Total cambios	**(1.624)**	**684**	**(15)**	**(426)**	**-**	**(1.381)**
Saldo final Activos Intangibles Identificables al 31 diciembre de 2016	**4.444**	**16.419**	**17.192**	**13.802**	**7.309**	**59.166**

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Explicación de la tasa	Vida o Tasa Máxima	Vida o Tasa Mínima
Programas Informáticos	Años	5	3
Servidumbres	Años	Indefinida	27
Derechos de agua	Años	Indefinida	29
Vida o Tasa para Otros Activos Intangibles Identificables	Años	12	3

Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos al 30 de septiembre 2017	Importe en Libros de Activo Intangible	Período de Amortización Restante de Activo Intangible
	MUS$	
Derecho de Agua Volcán	11.908	Indefinido
Contrato Compañía Manufacturera Papeles y Cartones - Central Laja	5.760	7 años

Nota 17.2 Deterioro De Plusvalía y Activos Intangibles Con Vidas Indefinidas

La plusvalía adquirida a través de combinaciones de negocio y activos intangibles con vidas indefinidas han sido asignados a las siguientes unidades de generadoras de efectivo (“UGE”), que al mismo tiempo son segmentos operativos para realizar la prueba de deterioro:

	SIC		SING		Total	
Conceptos	30 de septiembre de 2017 MUS$	31 de diciembre de 2016 MUS$	30 de septiembre de 2017 MUS$	31 de diciembre de 2016 MUS$	30 de septiembre de 2017 MUS$	31 de diciembre de 2016 MUS$
Plusvalía	7.309	7.309	-	-	7.309	7.309
Derechos de agua	17.192	17.192	-	-	17.192	17.192
Servidumbres	13.961	13.182	1.192	1.192	15.153	14.374
Otros Intangibles	793	793	-	-	793	793
Total	**39.255**	**38.476**	**1.192**	**1.192**	**40.447**	**39.668**

Al 30 de septiembre de 2017 no se registraron pérdidas por deterioro de activos intangibles o a nivel UGE.

NOTA 18 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Nota 18.1 Propiedades, Plantas y Equipos

El detalle de los saldos de las distintas categorías del activo fijo durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se muestran en la tabla siguiente:

	30 de septiembre de 2017		
	Valor Bruto	Depreciaciación Acumulada	Valor Neto
Clases de Propiedades, Plantas y Equipos	MUS$	MUS$	MUS$
Construcciones en curso	1.519.986	-	1.519.986
Terrenos	38.851	-	38.851
Edificios	25.561	(12.715)	12.846
Planta y equipos	7.105.143	(2.352.970)	4.752.173
Equipamiento de tecnología de la información	22.418	(14.240)	8.178
Instalaciones fijas y accesorios	17.135	(12.422)	4.713
Vehículos de motor	6.154	(4.997)	1.157
Otras propiedades, plantas y equipos	46.454	(11.856)	34.598
Totales	**8.781.702**	**(2.409.200)**	**6.372.502**

	31 de diciembre de 2016		
	Valor Bruto	Depreciaciación Acumulada	Valor Neto
Clases de Propiedades, Plantas y Equipos	MUS$	MUS$	MUS$
Construcciones en curso	1.181.575	-	1.181.575
Terrenos	38.703	-	38.703
Edificios	25.468	(11.384)	14.084
Planta y equipos	7.078.327	(2.213.084)	4.865.243
Equipamiento de tecnología de la información	21.448	(13.301)	8.147
Instalaciones fijas y accesorios	16.936	(11.404)	5.532
Vehículos de motor	6.067	(4.634)	1.433
Otras propiedades, plantas y equipos	46.449	(10.876)	35.573
Totales	**8.414.973**	**(2.264.683)**	**6.150.290**

El monto de construcciones en curso corresponde principalmente a las inversiones asociadas a los proyectos Alto Maipo y otros proyectos menores.

A continuación se indican las vidas útiles correspondientes a los activos más relevantes de la Sociedad.

Método Utilizado para la Depreciación de Propiedades, Planta y Equipo (Vida)	Explicación de la tasa	Vida Mínima	Vida Máxima
Edificios	Años	20	40
Planta y equipo	Años	5	30
Planta y equipo (represa Colombia)	Años	80	80
Equipamiento de tecnologías de la información	Años	2	5
Instalaciones fijas y accesorios	Años	2	20
Vehículos de motor	Años	2	5
Otras propiedades, planta y equipo	Años	5	25

Información Adicional a Revelar en Propiedades, Plantas y Equipos	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Importe de Compromisos por la Adquisición de Propiedades, Planta y Equipo	737.416	484.809

A continuación se presenta el movimiento de propiedades, planta y equipos durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

	Movimiento año 2017	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
		MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
	Saldo Inicial al 1 de enero de 2017	1.181.575	38.703	14.084	4.865.243	8.147	5.532	1.433	35.573	**6.150.290**
Cambios	Adiciones	427.626	108	-	(1.792)	279	16	138	-	**426.375**
	Desapropiaciones (ventas)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Retiros	-	(20)	-	(4.994)	(10)	-	-	-	**(5.024)**
	Gasto por Depreciación	-	-	(1.321)	(203.157)	(1.117)	(956)	(344)	(980)	**(207.875)**
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (a)	36	60	37	9.640	100	22	1	(9)	**9.887**
	Obras terminadas	(89.251)	-	46	87.233	779	99	(71)	14	**(1.151)**
	Total Cambios	**338.411**	**148**	**(1.238)**	**(113.070)**	**31**	**(819)**	**(276)**	**(975)**	**222.212**
	Saldo Final al 30 de septiembre de 2017	**1.519.986**	**38.851**	**12.846**	**4.752.173**	**8.178**	**4.713**	**1.157**	**34.598**	**6.372.502**

	Movimiento año 2016	Construcción en Curso	Terrenos	Edificios, Neto	Planta y Equipos, Neto	Equipamiento de Tecnologías de la Información, Neto	Instalaciones Fijas y Accesorios, Neto	Vehículos de Motor, Neto	Otras Propiedades, Planta y Equipo, Neto	Propiedades, Planta y Equipo, Neto
		MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
	Saldo Inicial al 1 de enero de 2016	1.774.918	38.751	14.904	3.870.936	5.399	5.453	1.676	83.469	**5.795.506**
Cambios	Adiciones	573.534	283	-	47.060	257	160	713	3.464	**625.471**
	Desapropiaciones (ventas)	-	-	-	-	-	-	-	-	**-**
	Retiros	(6)	(565)	-	(2.975)	(72)	(15)	(51)	(41.297)	**(44.981)**
	Gasto por Depreciación	-	2	(1.741)	(238.421)	(1.568)	(1.615)	(526)	(1.592)	**(245.461)**
	Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (a)	2.160	116	44	18.100	122	41	3	275	**20.861**
	Obras terminadas	(1.169.031)	116	877	1.170.543	4.009	1.508	(382)	(8.746)	**(1.106)**
	Total Cambios	**(593.343)**	**(48)**	**(820)**	**994.307**	**2.748**	**79**	**(243)**	**(47.896)**	**354.784**
	Saldo Final al 31 de diciembre de 2016	**1.181.575**	**38.703**	**14.084**	**4.865.243**	**8.147**	**5.532**	**1.433**	**35.573**	**6.150.290**

(a) Corresponde a los efectos por conversión de la subsidiaria colombiana AES Chivor & S.C.A. E.S.P., la cual posee moneda funcional peso colombiano.

Los costos por intereses capitalizados durante el período y la tasa efectiva promedio de deuda de la Compañía se detallan a continuación:

Intereses Capitalizados	30 de septiembre 2017 MUS$	30 de septiembre 2016 MUS$
Importe de los Costos por Intereses Capitalizados	46.138	51.817
Tasa de Capitalización de Costos por Intereses Capitalizados	25,34%	31,19%

La Compañía y sus subsidiarias poseen contratos de seguro con respecto a sus plantas de generación, incluyendo pólizas de todo riesgo y perjuicios por interrupción de negocios, los cuales cubren entre otras cosas, daños causados por incendios, inundación y sismo.

Nota 18.2 Activos en Arriendo

Arrendamiento financiero por clase de activos donde el Grupo es el arrendatario.

Arrendamiento Financiero Neto	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Edificio	5.688	6.274
Planta y equipo	2.881	2.979
Equipamiento de tecnologías de la información	16	16
Total Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, Neto	**8.585**	**9.269**

Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero

	30 de septiembre 2017			31 de diciembre 2016		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero, arrendatario	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Menor a un año	1.062	430	632	1.025	442	583
Entre un año y cinco años	4.259	1.441	2.818	4.097	1.508	2.589
Más de cinco años	28.013	14.254	13.759	28.509	14.486	14.023
Total	**33.334**	**16.125**	**17.209**	**33.631**	**16.436**	**17.195**

Nota 18.3 Deterioro del Valor de los Activos

De acuerdo a lo señalado en Nota 4.7, el importe recuperable de las propiedades, plantas y equipos es medido siempre que exista indicio de que el activo podría haber sufrido deterioro de valor.

Durante los períodos finalizados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, no se generaron ajustes por deterioro.

NOTA 19 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, los otros pasivos financieros eran los siguientes:

	Corriente		No Corriente	
	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Otros Pasivos Financieros	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Préstamos que devengan intereses (19.1)	768.395	183.114	3.157.159	3.536.143
Derivados de cobertura (ver nota 10.1)	154.759	33.706	13.743	134.307
Derivados no cobertura	10.944	13.994	3.430	1.620
Total	**934.098**	**230.814**	**3.174.332**	**3.672.070**

19.1 Préstamos que devengan intereses

	Corriente		No Corriente	
	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Clases de préstamos que devengan intereses	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Préstamos bancarios	697.517	156.718	1.129.654	1.488.260
Obligaciones con público	70.246	25.813	2.010.928	2.031.271
Obligaciones por leasing (ver nota 18.2)	632	583	16.577	16.612
Total	**768.395**	**183.114**	**3.157.159**	**3.536.143**

Durante el mes de junio y tal como se ha informado en el Hecho Esencial GG 017/2017, Alto Maipo SpA ("Alto Maipo") puso término a uno de los contratos de construcción del Proyecto, celebrado con la empresa Constructora Nuevo Maipo S.A. ("CNM"), debido a los incumplimientos del contratista. El término de este con CNM ha producido un evento de default técnico bajo los contratos de financiamiento, razón por la cual Alto Maipo no puede continuar solicitando desembolsos bajo los mismos en tanto no se regularice dicha situación. Asimismo, como consecuencia del mencionado default técnico, la deuda financiera de Alto Maipo SpA, incluyendo saldos por derivados financieros, al 30 de septiembre de 2017 ha sido presentada como deuda corriente en los Estados Financieros de Alto Maipo SpA y de AES Gener.

(a) Préstamos Bancarios

A continuación se detallan los préstamos bancarios por empresa deudora, institución financiera, moneda, a tasa carátula y vencimientos al 30 de septiembre de 2017:

									Corriente	No Corriente
									Valor Contable	Valor Contable
RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Anual Efectiva	Tasa Anual Nominal	Año Vencimiento	MUS$	MUS$
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A (1)	Chile	Sindicato de Bancos - Bank of Tokyo	US$	Semestral	3,12%	3,12%	2030	67.165	880.534
94.272.000-6	AES Gener S.A.	Chile	Prestamo Sindicado	US$	Al vencimiento	1,26%	1,26%	2017	24.651	-
76.170.761-2	Alto Maipo S.p.A	Chile	Sindicato de Bancos - Corpbanca	US$	Mensual	5,15%	5,15%	2032	580.433	-
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Leasing Bancolombia S.A.	Col$	Mensual	9,38%	9,38%	2028	2.362	50.842
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Citibank Colombia	Col$	Mensual	7,65%	7,65%	2018	5.270	-
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Banco Colpatria	Col$	Mensual	7,65%	7,39%	2018	5.135	-
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Estado	CLP$	Semestral	4,64%	4,35%	2029	3.323	53.115
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Estado	CLP$	Semestral	4,56%	4,56%	2029	822	11.454
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco de Crédito e Inversión	CLP$	Semestral	4,80%	4,51%	2029	3.347	53.288
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Corpbanca	CLP$	Semestral	4,96%	4,67%	2029	3.285	52.950
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Chile	UF$	Semestral	4,86%	4,57%	2029	1.724	27.471
								Total	**697.517**	**1.129.654**

Pagos de capital e intereses no descontados:

				Corriente			No Corriente					
				Vencimiento Menos de 90 días	Vencimiento Más de 90 días	Total Corriente al 30 de septiembre 2017	Vencimiento 1 a 2 años	Vencimiento 2 a 3 años	Vencimiento 3 a 4 años	Vencimiento 4 a 5 años	Vencimiento Más de 5 años	Total No Corriente al 30 de septiembre 2017
RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre Acreedor	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A (1)	Chile	Sindicato de Bancos - Bank of Tokyo	36.321	44.218	**80.539**	88.947	89.375	89.810	89.992	781.766	**1.139.890**
94.272.000-6	AES Gener S.A.	Chile	Prestamo Sindicado	-	25.326	**25.326**	-	-	-	-	-	-
76.170.761-2	Alto Maipo S.p.A	Chile	Sindicato de Bancos - Corpbanca	13.166	623.278	**636.444**	-	-	-	-	-	-
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Leasing Bancolombia S.A.	530	1.832	**2.362**	2.772	3.054	3.359	3.675	37.982	**50.842**
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Citibank Colombia	-	5.270	**5.270**	-	-	-	-	-	-
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Banco Colpatria	27	5.108	**5.135**	-	-	-	-	-	-
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Estado	1.204	3.488	**4.692**	6.885	6.655	6.451	6.251	37.981	**64.223**
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Estado	256	751	**1.007**	1.482	1.434	1.390	1.348	8.205	**13.859**
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco de Crédito e Inversión	1.248	3.530	**4.778**	6.967	6.729	6.517	6.309	38.180	**64.702**
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Corpbanca	1.292	3.573	**4.865**	7.049	6.802	6.583	6.368	38.378	**65.180**
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Chile	632	1.773	**2.405**	3.499	3.378	3.271	3.166	19.127	**32.441**
				54.676	**718.147**	**772.823**	**117.601**	**117.427**	**117.381**	**117.109**	**961.619**	**1.431.137**

(1) El capital asociado a la obligación de Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A., no será cancelado sino a partir del año 2017 en adelante. En tanto, el capital de Alto Maipo S.p.A. no será cancelado sino a partir del año 2022.

A continuación se detallan los préstamos bancarios por empresa deudora, institución financiera, moneda, a tasa carátula y vencimientos al 31 de diciembre 2016:

RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Anual Efectiva	Tasa Anual Nominal	Año Vencimiento	Corriente Valor Contable MUS$	No Corriente Valor Contable MUS$
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A (1)	Chile	Sindicato de Bancos - Bank of Tokyo	US$	Semestral	3,12%	3,12%	2030	46.359	907.773
94.272.000-6	AES Gener S.A.	Chile	Prestamo Sindicado	US$	Al vencimiento	1,26%	1,26%	2017	99.594	-
76.170.761-2	Alto Maipo S.p.A	Chile	Sindicato de Bancos - Corpbanca	US$	Mensual	4,57%	4,57%	2033	8.175	334.571
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Leasing Bancolombia S.A.	Col$	Mensual	12,74%	12,74%	2028	1.651	48.934
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Estado	CLP$	Semestral	4,64%	4,35%	2029	244	52.851
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Estado	CLP$	Semestral	4,56%	4,27%	2029	52	11.398
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco de Crédito e Inversión	CLP$	Semestral	4,80%	4,51%	2029	253	53.027
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Corpbanca	CLP$	Semestral	4,96%	4,67%	2029	262	52.691
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Banco Chile	UF$	Semestral	4,86%	4,57%	2029	128	27.015
								Total	**156.718**	**1.488.260**

Pagos de capital e intereses no descontados

		Corriente			No Corriente					
País Empresa Deudora	Nombre Acreedor	Vencimiento Menos de 90 días MUS$	Vencimiento Más de 90 días MUS$	Total Corriente al 31 diciembre 2016 MUS$	Vencimiento 1 a 2 años MUS$	Vencimiento 2 a 3 años MUS$	Vencimiento 3 a 4 años MUS$	Vencimiento 4 a 5 años MUS$	Vencimiento Más de 5 años MUS$	Total No Corriente al 31 de diciembre 2016 MUS$
Chile	Sindicato de Bancos - Bank of Tokyo	31.719	21.249	**52.968**	58.210	60.450	62.790	65.220	712.950	**959.620**
Chile	Prestamo Sindicado	-	101.230	**101.230**	-	-	-	-	-	-
Chile	Sindicato de Bancos - Corpbanca	729	14.856	**15.585**	15.585	23.833	23.154	24.045	334.512	**421.129**
Colombia	Leasing Bancolombia S.A.	-	1.651	**1.651**	5.383	6.535	37.016	48.934	-	**97.868**
Chile	Banco Estado	-	2.375	**2.375**	6.962	6.758	6.564	6.357	41.070	**67.711**
Chile	Banco Estado	-	505	**505**	1.499	1.455	1.414	1.370	8.871	**14.609**
Chile	Banco de Crédito e Inversión	-	2.462	**2.462**	7.047	6.836	6.634	6.420	41.297	**68.234**
Chile	Banco Corpbanca	-	2.549	**2.549**	7.132	6.913	6.704	6.482	41.523	**68.754**
Chile	Banco Chile	-	1.247	**1.247**	3.539	3.432	3.330	3.221	20.691	**34.213**
		32.448	**148.124**	**180.572**	**105.357**	**116.212**	**147.606**	**162.049**	**1.200.914**	**1.732.138**

(1) El capital asociado a la obligación de Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A., no será cancelado sino a partir del año 2017 en adelante. En tanto, el capital de Alto Maipo S.p.A. no será cancelado sino a partir del año 2022.

(b) Obligaciones con el público

A continuación se detallan las obligaciones con el público por empresa deudora, serie, moneda, a tasa carátula y vencimientos al 30 de septiembre de 2017:

									Corriente	No Corriente
									Valor Contable	Valor Contable
RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Serie	Moneda o Unidad de Reajuste	Tasa Anual Efectiva	Tasa Anual Nominal	Plazo Final	MUS$	MUS$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie N	SERIE N	U.F.	7,92%	7,34%	01-12-2028	12.734	170.965
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos senior	Bonos USD	US$	7,46%	5,25%	15-08-2021	2.919	390.439
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	SERIE Q	US$	8,23%	8,00%	01-04-2019	-	24.165
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Rule 144 A/Reg. S Bono	Bonos USD	US$	8,38%	8,58%	18-12-2073	10.823	441.875
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	Bonos USD	US$	5,22%	5,00%	14-07-2025	4.289	385.529
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Rule 144 A/Reg. S Bono	Bonos USD	US$	5,25%	4,88%	25-05-2029	36.879	563.104
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.p.A.	Chile	214	SERIE B	U.F.	8,04%	7,50%	15-10-2024	2.602	34.851
								Total	**70.246**	**2.010.928**

Pagos de capital e intereses no descontados

				Corriente			No Corriente					
				Vencimiento Menos de 90 días	Vencimiento Más de 90 días	Total Corriente al 30 de septiembre 2017	Vencimiento 1 a 2 años	Vencimiento 2 a 3 años	Vencimiento 3 a 4 años	Vencimiento 4 a 5 años	Vencimiento Más de 5 años	Total No Corriente al 30 de septiembre 2017
RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	N° de Inscripción o Identificación del instrumento	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie N	6.427	14.223	**20.650**	27.606	26.470	25.276	24.110	128.330	**231.792**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos senior	-	21.089	**21.089**	21.089	21.089	422.770	-	-	**464.948**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	-	1.925	**1.925**	25.503	-	-	-	-	**25.503**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Rule 144 A/Reg. S Bono	18.844	18.844	**37.688**	37.688	37.688	37.688	37.688	2.390.906	**2.541.658**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	-	19.500	**19.500**	19.500	19.500	19.500	19.500	448.500	**526.500**
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Rule 144 A/Reg. S Bono	14.648	40.791	**55.439**	79.670	77.121	74.573	72.024	432.497	**735.885**
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.p.A.	Chile	214	1.999	1.998	**3.997**	4.014	4.088	4.149	5.407	31.425	**49.083**
				41.918	**118.370**	**160.288**	**215.070**	**185.956**	**583.956**	**158.729**	**3.431.658**	**4.575.369**

A continuación se detallan las obligaciones con el público por empresa deudora, serie, moneda, a tasa carátula y vencimientos al 31 de diciembre 2016:

									Corriente	No Corriente
									Valor Contable	Valor Contable
RUT Empresa Deudora	**Nombre Empresa Deudora**	**País Empresa Deudora**	**N° de Inscripción o Identificación del instrumento**	**Serie**	**Moneda o Unidad de Reajuste**	**Tasa Anual Efectiva**	**Tasa Anual Nominal**	**Plazo Final**	**MUS$**	**MUS$**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie N	SERIE N	U.F.	7,92%	7,34%	01-12-2028	1.073	168.809
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos senior	Bonos USD	US$	5,64%	5,25%	15-08-2021	8.763	387.944
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	SERIE Q	US$	8,23%	8,00%	01-04-2019	499	24.070
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Rule 144 A/Reg. S Bono	Bonos USD	US$	8,38%	8,58%	18-12-2073	1.367	441.676
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	Bonos USD	US$	5,22%	5,00%	14-07-2025	9.366	386.959
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Rule 144 A/Reg. S Bono	Bonos USD	US$	5,25%	4,88%	25-05-2029	3.002	588.424
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.p.A.	Chile	214	SERIE B	U.F.	8,04%	7,50%	15-10-2024	1.743	33.389
								Total	**25.813**	**2.031.271**

Pagos de capital e intereses no descontados

				Corriente			No Corriente					
				Vencimiento Menos de 90 días	**Vencimiento Más de 90 días**	**Total Corriente al 31 diciembre 2016**	**Vencimiento 1 a 2 años**	**Vencimiento 2 a 3 años**	**Vencimiento 3 a 4 años**	**Vencimiento 4 a 5 años**	**Vencimiento Más de 5 años**	**Total No Corriente 31 diciembre 2016**
RUT Empresa Deudora	**Nombre Empresa Deudora**	**País Empresa Deudora**	**N° de Inscripción o Identificación del instrumento**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie N	-	12.818	**12.818**	28.188	27.023	25.886	24.692	140.229	**246.018**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos senior	10.544	10.543	**21.087**	21.089	21.089	21.089	422.770	-	**486.037**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	-	1.925	**1.925**	1.925	25.503	-	-	-	**27.428**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Rule 144 A/Reg. S Bono	-	37.688	**37.688**	37.688	37.688	37.688	37.688	2.409.750	**2.560.502**
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	9.802	9.800	**19.602**	19.600	19.600	19.600	19.600	470.400	**548.800**
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Rule 144 A/Reg. S Bono	-	29.297	**29.297**	80.945	78.396	75.847	73.298	468.190	**776.676**
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.p.A.	Chile	214	-	3.765	**3.765**	3.762	3.817	3.881	4.317	32.335	**48.112**
				20.346	**105.836**	**126.182**	**193.197**	**213.116**	**183.991**	**582.365**	**3.520.904**	**4.693.573**

NOTA 20 - CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar eran los siguientes:

	Corrientes		No Corrientes	
Acreedores Comerciales y otras Cuentas por Pagar	**30 de septiembre 2017 MUS$**	**31 de diciembre 2016 MUS$**	**30 de septiembre 2017 MUS$**	**31 de diciembre 2016 MUS$**
Acreedores comerciales	160.976	60.404	-	-
Acreedores comerciales no facturados	253.657	271.323	-	-
Otras cuentas por pagar (a)	67.263	26.427	15.965	17.266
Total acreedores y otras cuentas por pagar	**481.896**	**358.154**	**15.965**	**17.266**

(a) Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la porción corriente incluye principalmente pasivos por impuesto a las emisiones, por impuestos a las ventas e impuesto adicional además de pasivos con terceros asociados a los empleados. La porción no corriente incluye principalmente pasivo por permuta asociado a derechos de agua y pasivos impositivos asociados a subsidiarias argentinas.

	PROVEEDORES PAGOS AL DIA							
	Hasta 30 días MUS$	**31-60 días MUS$**	**61-90 días MUS$**	**91-120 días MUS$**	**121-365 días MUS$**	**366 y más días MUS$**	**Total MUS$**	**Días promedio de pago**
Saldos al 30 de septiembre de 2017	32.430	41.651	72.919	5	-	175	**147.180**	34
Saldos al 31 de diciembre de 2016	26.999	27.802	428	-	22	175	**55.426**	29

	PROVEEDORES CON PLAZO VENCIDO						
	Hasta 30 días MUS$	**31-60 días MUS$**	**61-90 días MUS$**	**91-120 días MUS$**	**121-365 días MUS$**	**366 y más días MUS$**	**Total MUS$**
Saldos al 30 de septiembre de 2017	1.760	2.078	1.522	1.126	5.719	1.591	**13.796**
Saldos al 31 de diciembre de 2016	731	338	771	139	618	2.381	**4.978**

El período medio para el pago de proveedores es de 30 días, por lo que su valor libro no difiere de forma significativa a su valor razonable.

NOTA 21 - PROVISIONES

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016, los saldos de provisiones son los siguientes:

	Corriente		No corriente	
	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Clase de provisiones	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Provisión de reclamaciones legales (a)	186	160	95	-
Costos de desmantelamiento y reestructuración (b)	72	72	74.423	70.927
Otras provisiones (c)	23	680	-	735
Total	**281**	**912**	**74.518**	**71.662**

(a) Provisiones reclamaciones legales

Los saldos corrientes corresponden principalmente a provisiones por contingentes legales, mencionadas en mayor detalle en Nota 30.

Considerando las características propias de este tipo de provisiones no es posible determinar de manera fiable un calendario de fechas de pago si, en cada caso, correspondiere realizar dicho desembolso.

(b) Provisiones por Desmantelamiento, Costos de Reestructuración y Rehabilitación

El saldo no corriente de estas provisiones corresponde íntegramente al costo de retiro de activos y rehabilitación de los terrenos en que se ubican distintas centrales del Grupo. El plazo esperado de desembolsos fluctúa entre 30 y 45 años, dependiendo de las leyes, regulaciones o contratos que originan la obligación.

El saldo corriente incluye provisión por retiro de activo asociada a planta de Constitución de propiedad de AES Gener S.A.

Al 31 de diciembre de 2016 se constituyó provisión asociada al Proyecto Solar Andes.

(c) Otras Provisiones

Dentro de esta clase de provisión se registran principalmente, las provisiones por la participación de los empleados en los resultados de la Compañía, los que en su mayor parte se pagan dentro del primer trimestre de cada año.

(d) Movimiento de provisiones

Clase de provisiones	Reclamaciones legales	Costos de desmantelamiento y reestructuración	Otras provisiones	Total
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Saldo inicial al 01 enero de 2017	160	70.999	1.415	**72.574**
Movimientos en provisiones				
Desmantelamiento, costos de reestructuración y rehabilitación	-	3.496	-	**3.496**
Incremento (decremento) en provisiones existentes	121	-	(1.392)	**(1.271)**
Cambios en provisiones, total	**121**	**3.496**	**(1.392)**	**2.225**
Provisión total, saldo final al 30 de junio de 2017	**281**	**74.495**	**23**	**74.799**

Clase de provisiones	Reclamaciones legales	Costos de desmantelamiento y reestructuración	Otras provisiones	Total
	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Saldo inicial al 01 enero de 2016	2.298	105.955	1.801	**110.054**
Movimientos en provisiones				
Desmantelamiento, costos de reestructuración y rehabilitación	-	5.862	-	**5.862**
Provisiones adicionales	-	-	105	**105**
Incremento (decremento) en provisiones existentes	(2.138)	(40.783)	(487)	**(43.408)**
Provisión utilizada	-	(9)	-	**(9)**
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	-	(26)	(4)	**(30)**
Cambios en provisiones, total	**(2.138)**	**(34.956)**	**(386)**	**(37.480)**
Provisión total, saldo final al 31 de diciembre de 2016	**160**	**70.999**	**1.415**	**72.574**

NOTA 22 - BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS

AES Gener S.A. y algunas de sus subsidiarias otorgan diferentes planes de beneficio post empleo a parte de sus trabajadores activos o jubilados, los cuales se determinan y registran en los estados financieros siguiendo los criterios descritos en la Nota 4.15 b) y d).

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, el saldo de las obligaciones post empleo es el siguiente:

	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Porción Corriente	3.420	3.858
Porción No corriente	32.222	28.570
Total	**35.642**	**32.428**

22.1 Valor Presente de las Obligaciones Post-Empleo

El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas en los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

Valor presente de las obligaciones por plan de beneficios definidos	30 de septiembre 2017 MUS$	31 de diciembre 2016 MUS$
Saldo inicial	**32.428**	**31.649**
Costo del servicio corriente obligación	1.495	2.545
Costo por intereses por obligación	1.106	1.343
Aportaciones efectuadas por los participantes por obligación	637	-
Pérdidas (Ganancias) actuariales - Supuestos demográficos	-	(617)
Pérdidas (Ganancias) actuariales - Supuestos Financieros	-	(527)
Incremento (disminución) por el cambio de moneda extranjera	1.654	1.635
Contribuciones pagadas obligación	(1.678)	(3.600)
Saldo final	**35.642**	**32.428**

22.2 Gastos Reconocidos en Resultados

Los montos registrados en los resultados consolidados e incluidos en “Costo de Ventas” y “Gastos de Administración” en el estado de resultados integrales en los períodos de 9 meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 son los siguientes:

Gastos reconocidos en resultados	30 de septiembre 2017 MUS$	30 de septiembre 2016 MUS$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	1.644	1.475
Costo por intereses plan de beneficios definidos	957	918
Pérdida (ganancia) por reducción y liquidación plan beneficios	2.288	2.368
Impacto total en resultado	**4.889**	**4.761**

22.3 Otras Revelaciones

(a) Supuestos actuariales:

Los siguientes son los supuestos utilizados en el cálculo actuarial:

Principales supuestos actuariales utilizados	Chile		Colombia	
	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Tasa de descuento nominal utilizada	4,82%	4,82%	7,50%	7,50%
Tasa promedio rotación de personal	7,49%	7,49%	0,00%	0,00%
Tasa esperada de incrementos salariales	3,80%	3,80%	4,30%	4,30%
Tabla de mortalidad	Tablas emitidas según norma conjunta de Superintendencia de Valores y Seguros y Superintendencia de AFP		Tablas emitidas según organismos norteamericanos GAM 1971	

(b) Sensibilización:

Al 30 de septiembre de 2017, la sensibilidad del valor del total de las obligaciones post empleo ante variaciones en el gasto médico, la tasa de descuento, la tasa de aumento salarial y la tasa de rotación, genera los siguientes efectos:

Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 0.25% MUS$	Incremento de 0.25% MUS$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	(468)	451

Sensibilización del aumento en salarios	Disminución de 0.25% MUS$	Incremento de 0.25% MUS$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	324	(333)

Sensibilización de la tasa de rotación	Disminución de 1.0% MUS$	Incremento de 1.0% MUS$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	(74)	(274)

NOTA 23 - OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016, los saldos de otros pasivos no financieros son los siguientes:

	Corriente		No Corriente	
	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Otros Pasivos No Financieros	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ingresos diferidos (23.1)	573	573	8.833	9.262
Pasivos acumulados (23.2)	27.289	31.968	594	-
Otros pasivos	1.957	3.183	566	557
Total	**29.819**	**35.724**	**9.993**	**9.819**

23.1 Ingresos Diferidos

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016, los ingresos diferidos son los siguientes:

	Corriente		No Corriente	
	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016	30 de septiembre 2017	31 de diciembre 2016
Ingresos Diferidos	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ingreso Anticipado Escondida	74	74	833	887
Ingreso Anticipado Torquemada	281	281	5.293	5.504
Ingreso Anticipado GNL Quintero	168	168	1.720	1.846
Otros Ingresos anticipados	50	50	987	1.025
Total	**573**	**573**	**8.833**	**9.262**

23.2 Pasivos Acumulados

Corresponden principalmente a provisiones de vacaciones y otros beneficios del personal de la Compañía, devengados a la fecha de cierre de los estados financieros.

NOTA 24 - PATRIMONIO NETO

24.1 Gestión de capital

El patrimonio incluye capital emitido, primas de emisión, otras participaciones, otras reservas y ganancias (pérdidas) acumuladas.

El objetivo principal de la gestión de capital de la Compañía es asegurar el mantenimiento de una calificación de crédito robusta e indicadores de capital sólidos de forma de soportar el negocio y maximizar el valor a los accionistas.

La Compañía gestiona su estructura de capital y realiza los ajustes a la misma, a la luz de los cambios en las condiciones económicas. Para mantener o ajustar la estructura de capital, la Compañía podrá ajustar el pago de dividendos a los accionistas, el capital de retorno a los accionistas o emitir nuevas acciones.

No se realizaron cambios en los objetivos, políticas o procedimientos relacionados con capital durante los períodos terminados al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016.

24.2 Capital Suscrito y Pagado

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016, el capital social de la Compañía está compuesto por 8.400.318.891 acciones suscritas y pagadas.

a) El movimiento de las acciones de la Compañía se detalla a continuación:

	Movimiento acciones			
	Autorizadas	**Emitidas**	**Suscritas**	**Pagadas**
Saldo al 31 de diciembre 2015	8.798.739.130	8.400.318.891	8.400.318.891	8.400.318.891
Suscripción y pago				
Disminución de pleno derecho	(398.420.239)			
Saldo al 31 de diciembre 2016	8.400.318.891	8.400.318.891	8.400.318.891	8.400.318.891
Suscripción y pago				
Saldo al 30 de septiembre 2017	8.400.318.891	8.400.318.891	8.400.318.891	8.400.318.891

Con fecha 18 de noviembre de 2016, se procedió a reducir de pleno derecho, 398.420.239 acciones, por efecto del vencimiento del plazo previsto para la total suscripción y pago de aumento de capital acordado en 41° Junta Extraordinaria de Accionistas de fecha 03 de octubre de 2013.

24.3 Política de Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 26 de abril de 2017, acordó que existe la intención de distribuir como dividendo entre sus accionistas, hasta el 100% de las utilidades que se generen durante el año 2017, condicionada a las utilidades que realmente se obtengan, los resultados de las proyecciones que periódicamente efectúa la Sociedad y la necesidad de aportar recursos propios al financiamiento de proyectos de inversión, entre otras. Asimismo se dejó constancia de que es intención de la Sociedad repartir dividendos provisorios durante el año 2017.

Asimismo, en dicha Junta se acordó el pago con cargo a utilidades del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2016:

- La cantidad de US$261.008.828, correspondiente aproximadamente 100% de las utilidades del ejercicio 2016, lo que equivale al pago de un dividendo definitivo de US$0,03110713 por acción. El pago será materializado de la siguiente forma:
  - Mediante dividendo de US$0,0173803 equivalente al 55,94% el que será pagado el 08 de mayo de 2017,
  - mediante dividendo de US$0,0071426 equivalente al 22,99% el que será pagado el 27 de septiembre de 2017 y,
  - mediante dividendo de US$0,0065484 equivalente al 21,07% el que será pagado el 28 de noviembre de 2017.

24.4 Ganancias (pérdidas) Acumuladas

El siguiente es el detalle de las ganancias en cada año:

Ganancias (pérdidas) acumuladas	**30 de septiembre 2017 MUS$**	**31 de diciembre 2016 MUS$**	**30 de septiembre 2016 MUS$**
Saldo Inicial	544.760	377.125	377.125
Resultado del período	113.663	261.009	189.674
Dividendos definitivos	(261.009)	(93.374)	(93.374)
Saldo Final	**397.414**	**544.760**	**473.425**

24.5 Otras participaciones en el patrimonio

El detalle de las otras participaciones en el patrimonio se detalla a continuación

	Planes de opciones sobre acciones MUS$	Reserva de dividendos propuestos MUS$	Total MUS$
Saldos al 1 de enero de 2017	7.799	229.609	237.408
Plan de opciones sobre acciones	553	-	553
Saldos al 30 de septiembre de 2017	**8.352**	**229.609**	**237.961**

	Planes de opciones sobre acciones MUS$	Reserva de dividendos propuestos MUS$	Total MUS$
Saldos al 1 de enero de 2016	6.958	229.609	236.567
Plan de opciones sobre acciones	675	-	675
Saldos al 30 de septiembre 2016	**7.633**	**229.609**	**237.242**
Plan de opciones sobre acciones	166	-	166
Saldos al 31 de diciembre 2016	**7.799**	**229.609**	**237.408**

24.6 Otras Reservas

El siguiente es el detalle de las Otras Reservas al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre 2016:

	Reserva de diferencias de cambio por conversión MUS$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS$	Reservas por planes de beneficios definidos MUS$	Reserva conversión patrimonio (1) MUS$	Otras reservas MUS$	Total MUS$
Saldos al 1 enero de 2017	(143.308)	(198.288)	(9.583)	(136.741)	30.542	(457.378)
Valuación de activos disponible para la venta	-	(385)	-	-	-	(385)
Movimiento Derivados Reconocidos en Resultados	-	(3.278)	-	-	-	(3.278)
Movimiento Derivados Reconocidos en Otras Reservas	-	(11.771)	-	-	-	(11.771)
Movimiento Derivados de Asociada	-	1.838	-	-	-	1.838
Impuesto diferido	-	4.710	381	-	-	5.091
Participaciones no controladoras (neto de impuesto)	-	1.050	4	-	-	1.054
Diferencia de conversión subsidiaria	6.680	-	-	-	-	6.680
Otras variaciones	-	-	(824)	-	297.451	296.627
Saldos al 30 de septiembre de 2017	**(136.628)**	**(206.124)**	**(10.022)**	**(136.741)**	**327.993**	**(161.522)**

	Reserva de diferencias de cambio por conversión MUS$	Reservas de coberturas de flujo de caja MUS$	Reservas por planes de beneficios definidos MUS$	Reserva conversión patrimonio (1) MUS$	Otras reservas MUS$	Total MUS$
Saldos al 1 de enero de 2016	(154.098)	(221.710)	(10.041)	(136.741)	30.402	(492.188)
Valuación de activos disponible para la venta	-	(2.330)	-	-	-	(2.330)
Movimiento Derivados Reconocidos en Resultados	-	(11.822)	-	-	-	(11.822)
Movimiento Derivados Reconocidos en Otras Reservas	-	(81.417)	-	-	-	(81.417)
Movimiento Derivados de Asociada	-	2.257	-	-	-	2.257
Impuesto diferido	-	29.404	(59)	-	-	29.345
Participaciones no controladoras (neto de impuesto)	-	27.308	-	-	-	27.308
Diferencia de conversión subsidiaria	29.293	-	-	-	-	29.293
Otras variaciones	-	-	-	-	147	147
Saldos al 30 de septiembre de 2016	**(124.805)**	**(258.310)**	**(10.100)**	**(136.741)**	**30.549**	**(499.407)**
Valuación de activos disponible para la venta	-	37	-	-	-	37
Movimiento Derivados Reconocidos en Resultados	-	7.833	-	-	-	7.833
Movimiento Derivados Reconocidos en Otras Reservas	-	120.720	-	-	-	120.720
Movimiento Derivados de Asociada	-	2.123	-	-	-	2.123
Impuesto diferido	-	(38.966)	(621)	-	-	(39.587)
Participaciones no controladoras (neto de impuesto)	-	(31.725)	(5)	-	-	(31.730)
Diferencia de conversión subsidiaria	(18.503)	-	-	-	-	(18.503)
Otras variaciones	-	-	1.143	-	(7)	1.136
Saldos al 31 de diciembre de 2016	**(143.308)**	**(198.288)**	**(9.583)**	**(136.741)**	**30.542**	**(457.378)**

(1) Corresponde al ajuste por la diferencia entre el capital pagado a tipo de cambio de cierre al 31 de diciembre de 2008 y su valor histórico, de acuerdo a lo señalado en Oficio Circular 456 del 20 de junio de 2008 de la Superintendencia de Valores y Seguros.

24.7 Restricciones a la Disposición de Fondos de las Subsidiarias

Las subsidiarias de Gener pueden repartir dividendos siempre y cuando se cumplan con las restricciones, ratios y limitaciones establecidas en sus respectivos contratos de créditos. Ver Nota 30.2 para mayor detalle del cumplimiento con los ratios asociados con compromisos financieros.

NOTA 25 - INGRESOS

Los ingresos ordinarios por los períodos de 9 y 3 meses finalizados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 se presentan en el siguiente detalle:

	ACUMULADO		TRIMESTRE	
	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
Ingresos Ordinarios	MUS$	MUS$	MUS$	MUS$
Ventas de energía y potencia contratos (1)	1.355.111	1.179.250	480.543	428.576
Ventas de energía y potencia spot	218.415	336.797	64.430	103.277
Otros ingresos ordinarios (2)	197.911	206.407	70.506	91.367
Total	**1.771.437**	**1.722.454**	**615.479**	**623.220**

(1) Por los períodos de 9 meses terminados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, dentro de las “Ventas de energía y potencia contratos” se incluyen ingresos asociados a arrendamiento planta Nueva Renca a Endesa por MUS$8.043 y MUS$6.767, respectivamente.

(2) Dentro de los “Otros Ingresos Ordinarios” se incluyen principalmente ingresos por sistema de transmisión e ingresos por venta de carbón.

NOTA 26 - COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

26.1 Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración por los períodos de 9 y 3 meses finalizados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 clasificados en las siguientes líneas de estado de resultados integrales: “Costo de ventas” y “Gastos de administración”.

	ACUMULADO		TRIMESTRE	
Gastos por naturaleza	**30 de septiembre 2017 MUS$**	**30 de septiembre 2016 MUS$**	**30 de septiembre 2017 MUS$**	**30 de septiembre 2016 MUS$**
Compra de energía y potencia	211.514	358.723	84.574	97.729
Consumo de combustible	458.546	349.611	153.081	121.973
Costo de venta de combustible	97.987	125.304	34.425	64.489
Costo uso sistema de transmisión	77.413	68.003	26.474	20.487
Costo de venta productivo y otros	236.330	134.293	90.236	49.272
Gastos de Personal productivo	51.467	42.642	19.797	13.182
Depreciación	209.681	178.311	70.904	63.990
Amortización	2.208	2.547	783	815
Costo de Venta	**1.345.146**	**1.259.434**	**480.274**	**431.937**
Gastos de Personal administrativo	26.057	29.597	8.446	11.645
Otros gastos de administración	52.107	47.294	16.700	18.358
Gastos de administración	**78.164**	**76.891**	**25.146**	**30.003**
TOTAL	**1.423.310**	**1.336.325**	**505.420**	**461.940**

26.2 Gastos de Personal

Los gastos de personal por los períodos de 9 y 3 meses finalizados al 30 de septiembre de 2017 y de 2016, se presentan en el siguiente detalle:

	ACUMULADO		TRIMESTRE	
Gastos de personal	**30 de septiembre 2017 MUS$**	**30 de septiembre 2016 MUS$**	**30 de septiembre 2017 MUS$**	**30 de septiembre 2016 MUS$**
Sueldos y salarios	63.001	58.486	23.189	21.306
Beneficios a corto plazo a los empleados	6.655	7.160	2.151	1.907
Gasto por obligación por beneficios post empleo	562	611	161	283
Beneficios por terminación de relación laboral	4.264	3.955	1.474	746
Transacciones con pagos basados en acciones	1.020	1.235	440	239
Otros gastos de personal	2.022	792	828	346
Total	**77.524**	**72.239**	**28.243**	**24.827**

NOTA 27 - OTRAS GANANCIAS / (PÉRDIDAS)

El detalle del rubro Otras ganancias (pérdidas) por los períodos de 9 y 3 meses finalizados al 30 de septiembre de 2017 y 2016 es el siguiente:

	ACUMULADO		TRIMESTRE	
	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
Otras ganancias (pérdidas)	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Retiro de activos fijos	(3.274)	(2.174)	(728)	(557)
Resultado por venta de activos fijos e intangibles	348	(12)	174	(62)
Dividendo Gasandes	1.287	-	-	-
Castigo/Ajuste Cuentas por pagar	(42)	1.410	(17)	(17)
Gastos refinanciamiento deuda	-	6.762	-	-
Obsolescencia de materiales	-	(582)	-	320
Castigo impuesto por recuperar	(18.645)	(6.650)	(15.475)	1
Costos cierre anticipado contrato	(2.070)	-	-	-
Otros ingresos (egresos) varios	486	703	261	(33)
Total	**(21.910)**	**(543)**	**(15.785)**	**(348)**

NOTA 28 - RESULTADO FINANCIERO

El detalle del resultado financiero por los períodos de 9 y 3 meses finalizados al 30 de septiembre de 2017 y 2016, se presenta en el siguiente detalle:

	ACUMULADO		TRIMESTRE	
	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016	30 de septiembre 2017	30 de septiembre 2016
Resultado Financiero	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Ingresos por activos financieros	4.064	4.626	1.199	1.659
Otros ingresos financieros	1.698	1.562	722	(37)
Total ingresos financieros	**5.762**	**6.188**	**1.921**	**1.622**
Intereses por préstamos bancarios	(51.237)	(32.122)	(18.449)	(12.906)
Intereses por bonos	(102.035)	(106.961)	(35.136)	(35.620)
Ganancia / (pérdida) por valoración derivados financieros netos	(14.438)	(7.221)	(3.698)	(4.591)
Otros gastos	(14.353)	(19.837)	(4.258)	(6.673)
Gastos financieros activados	46.138	51.817	16.163	15.290
Total gasto financiero	**(135.925)**	**(114.324)**	**(45.378)**	**(44.500)**
Diferencia de cambio neta	(9.282)	(19.298)	**(2.254)**	(7.039)
Total resultado financiero	**(139.445)**	**(127.434)**	**(45.711)**	**(49.917)**

NOTA 29 - UTILIDAD POR ACCIÓN

La utilidad por acción básica se calcula dividiendo la utilidad atribuible a los accionistas de la Compañía entre el promedio ponderado de las acciones comunes en circulación en el año, excluyendo, de existir, las acciones comunes adquiridas por la Compañía y mantenidas como acciones de tesorería.

Los montos de ganancias (pérdidas) básicas por acción están expresados en dólares.

	ACUMULADO		TRIMESTRE	
Ganacias (Pérdidas) básicas por acción	**30 de septiembre 2017 US$**	**30 de septiembre 2016 US$**	**30 de septiembre 2017 US$**	**30 de septiembre 2016 US$**
Ganacias (Pérdidas) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la Controladora	113.663	189.674	25.525	81.359
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	**113.663**	**189.674**	**25.525**	**81.359**
Promedio ponderado de número de acciones, básico	8.400.318.891	8.400.318.891	8.400.318.891	8.400.318.891
Ganancias (Pérdidas) básicas por acción	**0,014**	**0,023**	**0,003**	**0,010**

No existen transacciones o conceptos que generen efecto dilutivo. Las acciones no tienen valor nominal.

NOTA 30 - CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS

30.1 Litigios y/o Procedimientos Administrativos

a) Proceso Arbitral CGE EMEL

El Grupo CGE Emel mantiene una diferencia con Gener respecto a la interpretación de los contratos de suministro vigentes entre las partes, en relación al Decreto Supremo N°14, que regula las tarifas de sub-transmisión. Debido a lo anterior, Gener inició durante el mes de noviembre de 2014 diversas demandas arbitrales en contra de empresas del Grupo CGE Emel (Empresa Eléctrica de Atacama S.A., Empresa Eléctrica de Melipilla Colchagua y Maule S.A., Empresa Eléctrica de Talca S.A. y Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A.). Durante enero de 2015, en el marco de esta divergencia, el Grupo CGE Emel rechazó el pago de las facturas de Gener correspondientes a los consumos eléctricos de diciembre del 2014. El 29 de enero de 2015, AES Gener envió carta al Grupo CGE Emel rechazando la medida adoptada por éste y procedió a emitir un nuevo documento gestionando el cobro de la cantidad adeudada, el cual fue igualmente rechazado. A partir de febrero de 2015, AES Gener ha procedido a emitir la facturación al Grupo CGE Emel por los montos no disputados. A la fecha de presentación de los presentes Estados Financieros, el monto en disputa con el Grupo CGE Emel es de M$14.152.000 (MUS$22.184).

Con fecha 18 de julio de 2016, se dictó sentencia en el arbitraje entre AES Gener y Empresa Eléctrica de Atacama S.A. (EMELAT), subsidiaria de CGE, acogiendo la posición de AES Gener, en términos de establecer que los puntos de suministro y los factores para el cálculo de las pérdidas de transmisión son las que las partes habían venido utilizando previo a la dictación del Decreto Supremo N° 14, los cuales deberán seguir considerándose para la ejecución y cumplimiento del contrato en el futuro; adicionalmente se estableció que EMELAT debería pagar a AES Gener las cantidades adeudadas desde octubre de 2013, por diferencias en la aplicación de las distintas metodologías, las cuales ascienden a M$3.315.137 (MUS$5.197), más IVA. La sentencia fue apelada por la demandada ante la Corte de Apelaciones de Santiago, encontrándose a la fecha pendiente la vista del recurso.

Con fecha 5 de septiembre de 2016 se dictó sentencia en el arbitraje entre AES Gener y Empresa Eléctrica de Antofagasta S.A. (ELECDA), acogiéndose la posición de AES Gener, en términos de condenar a la demandada a pagar la cantidad de M$145.409 (MUS$228), por concepto de menor pago del suministro de electricidad entre los meses de octubre de 2013 y octubre de 2014, más intereses; asimismo, se condenó a ELECDA a pagar los suministros efectuados con posterioridad al período indicado, y en lo sucesivo, conforme al punto de suministro Diego de Almagro y refiriendo a aquel, las mediciones de los consumos desde el Punto de Medida de Taltal 13.8kV, utilizando el factor de pérdida 1,1784,

determinándose dichos montos al momento de la ejecución de la sentencia; finalmente se condenó a ELECDA al pago de toda suma que pudiera haber sido obtenida indebidamente en virtud de puntos de suministro o medida, y metodologías de referenciación, diversos a los acordados en el contrato de suministro. La sentencia fue apelada por la demandada ante la Corte de Apelaciones de Santiago, encontrándose a la fecha pendiente la vista del recurso.

Con fecha 12 de septiembre de 2016 se dictó sentencia en el arbitraje entre AES Gener y Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A., acogiéndose la posición de AES Gener, en términos de condenar a la demandada a pagar la cantidad de M$5.467.351 (MUS$8.570), por concepto de menor pago del suministro de electricidad entre los meses de octubre de 2013 a noviembre de 2014, más intereses; al pago de M$17.507.645 (MUS$27.444), correspondiente al saldo de precio de los suministros no pagados desde diciembre de 2014 hasta octubre de 2015, más lo que resulte de aplicar, a partir de noviembre de 2015, y en lo sucesivo, los mismos criterios considerados para determinar los saldos insolutos señalados precedentemente; finalmente se condenó a la demandada al pago de la cantidad de M$198.017 (MUS$310), cantidad obtenida indebidamente en virtud de puntos de suministro no acordados en el contrato de suministro. La sentencia fue apelada por Empresa Eléctrica de Melipilla, Colchagua y Maule S.A ante la Corte de Apelaciones de Santiago, encontrándose a la fecha pendiente la vista del recurso.

Con fecha 12 de septiembre de 2016 se dictó sentencia en el arbitraje entre AES Gener y Empresa Eléctrica de Talca S.A., acogiéndose la posición de AES Gener, en términos de condenar a la demandada a pagar la cantidad de M$349.414 (MUS$548), por concepto de menor pago del suministro de electricidad entre los meses de octubre de 2013 y noviembre de 2014, más intereses; al pago de M$1.183.605 (MUS$1.855), correspondiente al saldo de precio de los suministros no pagados desde diciembre de 2014 hasta octubre de 2015, más lo que resulte de aplicar, a partir de noviembre de 2015, y en lo sucesivo, los mismos criterios considerados para determinar los saldos insolutos señalados precedentemente; finalmente se condenó a Empresa Eléctrica de Talca S.A al pago de la cantidad de M$86.426 (MUS$135), monto que fue obtenida indebidamente en virtud de puntos de suministro no acordados en el contrato de suministro. La sentencia fue apelada por Empresa Eléctrica de Talca S.A ante la Corte de Apelaciones de Santiago, encontrándose a la fecha pendiente la vista del recurso.

Durante el mes de enero de 2017 la Comisión Nacional de Energía (CNE) y la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) solicitaron a la Corte de Apelaciones de Santiago hacerse parte en segunda instancia en los cuatro procesos antes mencionados, solicitudes que fueron rechazadas por la Corte de Apelaciones, siendo dicha resolución objeto de recurso de reposición por parte de la SEC y de la CNE, el que fue resuelto por la Corte de Apelaciones acogiendo las solicitudes de la SEC y la CGE.

b) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a AES Gener S.A.

Con fecha 20 de septiembre de 2016 se notificó demanda de indemnización de perjuicios en el 1° Juzgado Civil de Santiago, interpuesta en contra de Ingeniería y Construcción Sigdo Koppers S.A. (“Sigdo Koppers”) y AES Gener S.A., a raíz de accidente fatal ocurrido en las faenas del Proyecto Cochrane, y que costó la vida de un trabajador de un subcontratista de Sigdo Koppers, la cual es a su vez contratista de Empresa Eléctrica Cochrane SpA, subsidiaria de AES Gener S.A. La demanda tiene por objeto que Sigdo Koppers y AES Gener sean solidariamente condenadas a pagar a los demandantes, por concepto de daño moral, la suma total de M$450.000 (MUS$705). Los montos demandados no han sido provisionados, por cuanto se encuentran cubierto por seguros contratados durante el período de construcción de la Central Cochrane. A la fecha de presentación de los presentes Estados Financieros, la causa se encuentra en término probatorio

c) Interandes (“IA”)

Con fecha 4 de mayo de 2016, Interandes recibió una nota de la empresa 360 Energy informando su intención de construir un parque solar de 600MW en la zona cordillerana de Salta y, consecuentemente, solicitaron autorización para el acceso a la LAT de IA. Con posterioridad, se recibieron diversas solicitudes de acceso de diversas compañías con el mismo propósito que la de 360 Energy. De acuerdo a la letra de la resolución del ENRE que otorgó a IA la concesión de la línea, la presentación de una solicitud de tal tipo importa para el accionista controlante de IA la necesidad de desinvertir en IA o en TermoAndes S.A. El 29 de septiembre de 2016 IA presentó un escrito ante el ENRE solicitando su pronunciamiento acerca de ciertos efectos de dicha solicitud, el cual a la fecha no ha sido emitido.

d) Proceso Sancionatorio Alto Maipo SpA (“Alto Maipo”)

Con fecha 26 de enero de 2017, la Superintendencia de Medio Ambiente (la “SMA”) notificó a Alto Maipo sobre ciertos incumplimientos asociados a su permiso ambiental, iniciando mediante la Resolución Exenta N° 1/ ROL D-001-2017 un proceso sancionatorio. De acuerdo a lo permitido por el reglamento, es posible presentar un "Plan de Cumplimiento" para su aprobación por parte de la autoridad. Si dicho plan es aprobado por la SMA y cumplido por la compañía, no se espera ninguna sanción. Con fecha 16 de febrero de 2017 la empresa presentó ante la

SMA el Plan de Cumplimiento. Para mejor resolver, la SMA ordena la visita a las instalaciones del proyecto, diligencia que se lleva a cabo en abril de 2017. Con fecha 6 de julio de 2017, Alto Maipo presenta un nuevo Programa de Cumplimiento, Refundido, Coordinado y Sistematizado. A la fecha de presentación de los presentes Estados Financieros, el proceso se encuentra pendiente de resolución por parte de la autoridad.

e) Solicitud de Arbitrajes bajo contratos de compraventa de energía suscritos entre de Sociedad Química y Minera de Chile S.A. (SQM) AES Gener S.A. y Empresa Eléctrica Cochrane SpA.

a. Con fecha 14 de diciembre de 2016 Sociedad Química y Minera de Chile presentó ante el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago una solicitud de arbitraje en relación a los contratos de compraventa de energía suscritos con Empresa Eléctrica Cochrane, con fecha 13 de febrero de 2013, y con AES Gener y Empresa Eléctrica Cochrane, con fecha 30 de marzo de 2012. Las demandas arbitrales, presentadas con fecha 11 de abril de 2017 tienen por objeto solicitar al tribunal arbitral que declare que el impuesto establecido por el artículo 8 de la Ley 20.780 no constituye una Nueva Exigencia Regulatoria, según dicho términos se define en los respectivos contratos, y que en consecuencia sus efectos no deben ser considerados para efectos del cálculo del precio de la energía contratada bajo los mismos. Con fecha 6 de septiembre de 2017 se realizó la audiencia de conciliación, oportunidad en la cual las partes acordaron suspender la audiencia por un plazo de 30 días para analizar la posibilidad de alcanzar un acuerdo que permitiera poner término al arbitraje, suspensión que fue prorrogada por un nuevo plazo de 30 días en la audiencia celebrada con fecha 6 de octubre de 2017.

b. Con fecha 29 de diciembre de 2016 AES Gener S.A. y Empresa Eléctrica Cochrane SpA presentaron ante el Centro de Arbitraje y Mediación de la Cámara de Comercio de Santiago dos solicitudes de arbitraje bajo los contratos de compraventa de energía suscritos por dichas empresas con SQM con fecha 30 de marzo de 2012 y 13 de febrero de 2013, respectivamente, por diferencias surgidas entre las partes relativas a la aplicación de las cláusulas que regulan nuevas exigencias regulatorias incluidas en dichos contrato, en relación al nuevo impuesto que grava las emisiones provenientes de fuentes fijas, establecido por el artículo 8 de la Ley 20.780. El 10 de abril de 2017 se realizó la primera audiencia para acordar las normas del procedimiento, y las demandas arbitrales fueron presentadas por AES Gener y Cochrane con fecha 12 de mayo. La contestación de dichas demandas se hizo con fecha 9 de agosto de 2017, tras lo cual el tribunal arbitral concedió un plazo de 30 días hábiles para formular observaciones a los informes técnicos que se adjuntaron a la demanda y a la contestación de la misma. A la fecha de presentación de los Estados Financieros se encuentra pendiente la recepción de la causa a prueba.

f) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a AES Gener

Con fecha 4 de abril de 2017 AES Gener fue notificada de una demanda civil de indemnización de perjuicios interpuesta por un particular ante el 4° Juzgado Civil de Santiago. La demanda, en la cual se reclama el pago de M$250.000 (MUS$392) por concepto de daño moral, se fundamente en un accidente sufrido por el demandante mientras se bañaba en la playa de Ventanas, en la comuna de Puchuncaví, el cual, según manifiesta la parte demandante, se habría debido a la falta de adopción de las medidas de seguridad necesarias por parte de AES Gener. A la fecha de presentación de los presentes Estados Financieros, se encuentra pendiente la realización de la audiencia de conciliación. A la fecha, la Compañía no ha efectuado provisión en relación a esta materia.

g) Demanda por Daño Ambiental a AES Gener S.A.

En el mes de Julio de 2016 dos sindicatos de pescadores, buzos, y personas que realizan actividades relacionadas con el mar, y otras 18 personas, todas de las localidades de Horcones y Ventanas, interpusieron una demanda ambiental ante el Tribunal de Medio Ambiente de Santiago en contra de AES Gener S.A., el Ministerio de Medio Ambiente, y otras 10 empresas ubicadas en la zona (CODELCO, Puerto Ventanas, Empresa Nacional de Electricidad, GNL Quinteros, Empresas COPEC, Gasmar, Oxiquim, Petróleos Asfaltos y Combustibles, Melón y ENAP). La demanda busca que se restauren los daños ambientales generados en las bahías de Quinteros y Ventanas por la actividad comercial desarrollada por las demandadas, mediante la creación de un fondo financiado por éstas últimas, cuyo objeto sea financiar los estudios que permitan determinar cabalmente las causas de la contaminación y las medidas de mitigación que resulte necesario adoptar. El proceso de notificación a los demandados se completó con fecha 16 de enero de 2017 y la Compañía contestó la demanda con fecha 27 de enero de 2017. El día viernes 28 de Julio de 2017, se recibió la causa a prueba. Durante el mes de septiembre de 2017 se celebró la primera audiencia de conciliación, ocasión en la cual los demandantes hicieron una propuesta a considerar como base para alcanzar un acuerdo que permitiera poner término al juicio, ante lo cual los demandados solicitaron se les concediera un plazo para revisar la propuesta en detalle. El Tribunal accedió a dicha solicitud citando a una segunda audiencia la cual se celebró el día 18 de octubre de 2017. En esa ocasión la mayoría de las partes manifestó su disposición a iniciar un proceso de diálogo, ordenando el Tribunal que la demandante debería con fecha 24 de octubre de 2017 presentar un cronograma de reuniones entre las partes con la finalidad de avanzar en la construcción de un acuerdo. Dicho cronograma fue presentado por la parte demandante en tiempo y forma e incorpora un conjunto de reuniones entre las partes, a celebrarse entre el 25 de octubre y el 11 de diciembre de 2017. La parte demandante

deberá a su vez informar al Tribunal de los resultados de estas reuniones con fecha 24 de noviembre, continuándose con la audiencia de conciliación el día 13 de diciembre de 2017.

h) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a GasAtacama Chile S.A.

Con fecha 4 de mayo de 2017 AES Gener S.A. y su filial Empresa Eléctrica Angamos S.A. interpusieron una demanda de indemnización por daños y perjuicios en contra de GasAtacama Chile S.A. ante el 24° Juzgado Civil de Santiago, por un monto de MUS$37.400 y MUS$26.300 respectivamente. 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 (CDEC, hoy Coordinador Eléctrico Nacional, CEN), lo cual implicó mayores costos que debieron ser asumidos por los actores del sistema eléctrico, dentro de los que se cuentan AES Gener S.A. y Empresa Eléctrica Angamos. 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, encontrándose a la fecha pendiente su resolución por parte del tribunal.

i) Procedimiento arbitral entre Alto Maipo SpA y Constructora Nuevo Maipo S.A.

El 7 de junio de 2017 Alto Maipo puso término al contrato de construcción del complejo de túneles celebrado con fecha 6 de Noviembre de 2012 con Constructora Nuevo Maipo S.A. (en adelante "CNM"), debido a múltiples incumplimientos graves del contratista. En esa misma fecha Alto Maipo dedujo demanda por incumplimiento de contrato ante la International Chamber of Commerce (en adelante "ICC"). Con fecha 3 de Julio de 2017 CNM dedujo por su parte una demanda por incumplimiento de contrato en contra de Alto Maipo ante la ICC y una solicitud de medida prejudicial precautoria presentada por CNM en Chile ante el 8° Juzgado Civil de Santiago con el objetivo de evitar el cobro de garantías bancarias por una suma cercana a los US$ 73 millones. Adicionalmente, se solicitaron dos arbitrajes de emergencia bajo las reglas de la ICC para resolver medidas precautorias que CNM presentó con respecto a, i) la recuperación y manejo de ciertos documentos en poder de Alto Maipo y ii) el cobro y el manejo de los fondos obtenidos de las garantías bancarias antedichas. La Compañía en definitiva obtuvo el alzamiento de la medida prejudicial precautoria tramitada ante tribunales chilenos y procedió al cobro de las garantías bancarias. Respecto a los arbitrajes de emergencia, la ICC se ha pronunciado en favor de CNM respecto a la recuperación y manejo de ciertos documentos y a favor de Alto Maipo respecto al cobro y manejo de los fondos obtenidos de la ejecución de las garantías bancarias. A la fecha de presentación de los Estados Financieros se ha completado el nombramiento de los miembros de los tres miembros que integrarán el panel arbitral que dirimirá el fondo de las diferencias entre las partes.

j) Demanda Civil de Indemnización de Perjuicios a AES Gener S.A. y Alto Maipo SpA

Con fecha 16 de mayo de 2017, se notificó demanda de indemnización de perjuicios interpuesta en el 28° Juzgado Civil de Santiago en contra de Constructora Nuevo Maipo SpA (CNM), Alto Maipo SpA y AES Gener SA, a raíz de un accidente de tránsito ocurrido en la ruta hacia el proyecto Alto Maipo, el cual costó la vida a un trabajador de CNM, contratista de Alto Maipo SpA. La demanda tiene por objeto que CNM, Alto Maipo SpA y AES Gener S.A. sean solidariamente condenadas a pagar a los demandantes, por concepto de daño moral, la suma total de M$560.000 (MUS$878). Los montos demandados no han sido provisionados por cuanto se encuentran cubiertos por los seguros contratados por el proyecto Alto Maipo. A la fecha de presentación de los Estados Financieros se encuentra pendiente el inicio del término probatorio.

.30.2 Compromisos Financieros

30.2.1 Compromisos relacionados con Gener.

Tanto los convenios de crédito suscritos por Gener con diversas instituciones financieras como los contratos de emisión que regulan los bonos, imponen ciertas restricciones y obligaciones financieras durante el período de vigencia de los mismos, obligaciones que son usuales para este tipo de operaciones. Al 30 de septiembre de 2017, Gener se encontraba en cumplimiento con todos los compromisos de deuda y restricciones financieras de acuerdo con los términos y condiciones de cada uno de dichos convenios y contratos.

a) En diciembre de 2007, Gener colocó una emisión de bonos por UF 5.600.000 (MUS$234.004), compuesta por dos series, inscritos en el Registro de Valores de Chile bajo los números 516 y 517 el 9 de noviembre de 2007. Esta emisión incluyó a la Serie N por UF 4.400.000 al

4,30% con vencimiento en 2028 y a la Serie O por UF 1.200.000 al 3,10% con vencimiento en 2015. La Serie O fue prepagada en su totalidad el 14 de julio de 2014.

El 8 de abril de 2009, Gener hizo una segunda emisión de bonos con cargo a la línea de bonos inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 517 con fecha 9 de noviembre de 2007. Esta emisión estaba compuesta por la Serie Q por MUS$196.000 al 8,0% con vencimiento en 2019. Posteriormente en julio de 2011, julio de 2015 y diciembre de 2015, Gener aceptó ofertas de rescate voluntario por MU$93.800, MUS$62.380 y MUS$15.280, respectivamente, del bono Serie Q, reduciendo el principal vigente a MUS$24.540.

En julio de 2015 se solicitó la aprobación, por parte de los tenedores de bonos de las Series Q y N, emitidas bajo la línea de bonos N° 517 registrada en la SVS, de la modificación de la definición de los resguardos financieros de manera de excluir a las subsidiarias definidas con Objeto Especial de los cálculos, en las líneas en que estas se incluían anteriormente. El cambio fue aprobado por los bonistas.

De acuerdo a las obligaciones establecidas en estos contratos, la Compañía debe cumplir trimestralmente con los siguientes indicadores financieros, calculados en base a sus estados financieros consolidados:

> **"**Nivel de endeudamiento no superior a 1,20 veces, entendiéndose como la relación de la deuda financiera (ajustada del efectivo y equivalente al efectivo) sobre el patrimonio neto, excluidas aquellas subsidiarias con objeto especial (project finance)";
>
> "Cobertura de gastos financieros no inferior a 2,50 veces, entendiéndose como la relación del resultado financiero neto (costos financieros (-) ingresos financieros) sobre el EBITDA, excluidas aquellas subsidiarias con objeto especial (project finance)";
>
> "Patrimonio mínimo no inferior a MUS$1.574.622"; y
>
> "Mantención de Activos Esenciales de al menos el 70% del total de sus ingresos de explotación consolidados en inversiones relacionadas en actividades de generación, transmisión, comercialización, distribución y/o suministro de energía eléctrica o combustibles (entendiéndose como Activos Esenciales, "Propiedades, plantas y equipos" utilizados en el proceso de generación)"

Al 30 de septiembre de 2017, Gener se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

b) En diciembre de 2013, Gener completó la emisión de un bono subordinado al 8,375% con vencimiento 2073 por un total de MUS$450.000. La emisión se realizó con el fin de financiar el desarrollo de los nuevos proyectos, entre los que están Alto Maipo y Cochrane, y el prepago de MUS$147.050 en bonos internacionales de AES Gener con vencimiento en marzo 2014. Este Bono Junior subordinado no tiene restricciones financieras. El prepago del bono con vencimiento en marzo de 2014 fue realizado el 27 de enero de 2014.

c) En agosto de 2011, Gener completó una transacción de refinanciamiento de pasivos y emitió un nuevo Bono Senior en el mercado internacional, al amparo de la Norma 144A y regulación S de los Estados Unidos con una tasa de interés de 5.250% y vencimiento en 2021 por un total de MUS$401.682. Este bono no tiene restricciones financieras.

d) De acuerdo al contrato de crédito de línea de financiamiento comprometida suscrito con un sindicato de bancos en octubre de 2011 y modificado en diciembre de 2014 por UF 6.000.000 (MUS$250.718), Gener debe cumplir trimestralmente, con los siguientes indicadores financieros calculados en base a sus estados financieros consolidados:

> "Nivel de endeudamiento no superior a 1,20 veces, entendiéndose como la relación de la deuda financiera (ajustada del efectivo y equivalente al efectivo) sobre el patrimonio neto, excluidas aquellas subsidiarias con objeto especial (project finance)";
>
> "Cobertura de gastos financieros no inferior a 2,50 veces, entendiéndose como la relación del resultado financiero neto (costos financieros (-) ingresos financieros) sobre el EBITDA, excluidas aquellas subsidiarias con objeto especial (project finance)";
>
> "Patrimonio mínimo no inferior a MUS$1.574.622"; y
>
> "Mantención de Activos Esenciales de al menos el 70% del total de sus ingresos de explotación consolidados en inversiones relacionadas en actividades de generación, transmisión, comercialización, distribución y/o suministro de energía eléctrica o combustibles (entendiéndose como Activos Esenciales, "Propiedades, plantas y equipos" utilizados en el proceso de generación)"

Al 30 de septiembre de 2017, la línea no había sido girada y AES Gener se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

e) El 17 de diciembre de 2014, AES Gener cerró el financiamiento por hasta MUS$100.000 con bancos con vencimiento en diciembre 2017. Al 31 de diciembre de 2016, se había desembolsado la totalidad de los montos asociados a este financiamiento. Posteriormente, en enero, abril y mayo 2017, Gener realizó el prepago parcial de MUS$25.000, respectivamente, los que fueron financiados con fondos disponibles. Al 30 de septiembre de 2017 el saldo de esta deuda es de MUS$25.000. Gener debe cumplir trimestralmente con los siguientes indicadores financieros establecidos en su contrato:

> "Nivel de endeudamiento no superior a 1,20 veces, entendiéndose como la relación de la deuda financiera (ajustada del efectivo y equivalente al efectivo) sobre el patrimonio neto, excluidas aquellas subsidiarias con objeto especial (project finance)";
>
> "Cobertura de gastos financieros no inferior a 2,50 veces, entendiéndose como la relación del resultado financiero neto (costos financieros (-) ingresos financieros) sobre el EBITDA, excluidas aquellas subsidiarias con objeto especial (project finance)" y
>
> "Patrimonio mínimo no inferior a MUS$1.574.622";

Al 30 de septiembre de 2017, Gener se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

f) En julio de 2015, Gener completó una transacción de refinanciamiento de pasivos y emitió un nuevo Bono Senior en el mercado internacional, al amparo de la Norma 144A y regulación S de los Estados Unidos con una tasa de interés de 5.000% y vencimiento en 2025 por un total de MUS$425.000. Mediante este proceso, se prepagó la deuda project finance vigente de Empresa Eléctrica Ventanas y se realizó la compra parcial del bono local en dólares de AES Gener, con vencimiento en 2019. Este bono no tiene restricciones financieras. Posteriormente en junio, diciembre 2016 y enero 2017, Gener realizó la recompra del bono por un total de MUS$35.000, el que fue financiado con fondos disponibles. Al 30 de septiembre del 2017, el nocional vigente es de MUS$390.000. Los bonos rescatados fueron liquidados.

30.2.2 Compromisos relacionados con ESSA.

ESSA debe cumplir trimestralmente con los siguientes indicadores financieros establecidos en su contrato de emisión de bonos (capital remanente de UF 886.176 (MUS$37.030), inscrito en el Registro de Valores de la Superintendencia de Valores y Seguros, bajo el N°214, calculados en base a sus estados financieros no consolidados:

> "Activos libres de gravámenes igual al menos al 125% de los pasivos exigibles no garantizados;
>
> "Nivel de endeudamiento no superior a 1,75 veces el patrimonio más el interés minoritario, entendiéndose como la relación de la deuda financiera sobre el patrimonio neto;
>
> "Patrimonio mínimo no inferior a UF 2 millones (MUS$83.573); y
>
> "Prohibición de vender "Activos Esenciales" que representen más del 40% de los activos totales, sin la autorización previa de la Junta de Tenedores de Bonos (entendiéndose como Activos Esenciales, "Propiedades, plantas y equipos" utilizados en el proceso de generación).

Al 30 de septiembre de 2017, ESSA se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

30.2.3 Compromisos relacionados con Chivor

El 27 de diciembre de 2011, Chivor cerró financiamiento por hasta MCOP$120.000.000 (MUS$40.863) para la construcción de la Central Tunjita. El crédito es por un plazo de 12 años y está asegurado con los activos del proyecto por considerarse un "Leasing de Infraestructura". El 6 de abril de 2015 se suscribió Otrosí No 1 al Contrato de Leasing de Infraestructura para aumentar su valor a MCOP$150.000.000 (MUS$51.078). El 23 de junio de 2016 se suscribió Otrosí N° 4 al Contrato de Leasing de Infraestructura para aumentar nuevamente el valor del financiamiento a MCOP$ 168.000.000 (MUS$57.208). Al 30 de septiembre de 2017, se han desembolsado MCOP$157.835.300 (MUS$53.746) asociados a este financiamiento.

Por otra parte, el 4 de mayo de 2017 se tomaron préstamos a 1 año de plazo por un total de MCOP$30.000.000 (MUS$10.216) para prepagar el préstamo con AES Gener por MUS$80.000. Las contrapartes de dichos préstamos son Citibank Colombia y Banco Colpatria cada uno por un monto de MCOP$15.000.000 (MUS$5.108). Estos préstamos no tienen restricciones financieras.

30.2.4 Compromisos relacionados con Empresa Eléctrica Angamos S.A. ("EEASA")

Con fecha 25 de noviembre de 2014, EEASA completó la emisión y colocación de un bono garantizado al 4,875% con vencimiento el año 2029 por un total de MUS$800.000. La emisión se realizó con el fin de refinanciar los pasivos de la Compañía. La operación se realizó al amparo de la Norma 144-A y la Regulación S de las normas de valores de los Estados Unidos de América. Este Bono no tiene restricciones financieras de mantenimiento.

Con fecha 29 de marzo de 2016, EEASA inició el proceso de Rescate Anticipado de los bonos 144-A/RegS por hasta MUS$200.000. Con fecha 14 de abril y 29 de abril de 2016, EEASA aceptó ofertas por MUS$187.429 y MUS$11.599, respectivamente, reduciendo el monto principal de los bonos a MUS$600.972. EEASA completó la transacción mencionada anteriormente, con el acuerdo de 4 contratos de crédito de línea de financiamiento con bancos, BCI, Banco Estado, Corpbanca y Banco de Chile. Las líneas fueron giradas los días 12 de abril por MUS$187.429 y el 27 de abril por MUS$11.599. Estos créditos tienen mismo perfil de vencimientos que los bonos y no poseen restricciones financieras de mantenimiento.

30.2.5 Otros compromisos relacionados con Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A. ("EECSpA")

El 27 de marzo de 2013, EECSpA cerró el financiamiento por hasta MUS$1.000.000 para la construcción de la Central Cochrane y adicionalmente cartas de crédito por hasta MUS$55.000 para garantizar varias obligaciones de EECSpA. El crédito es por un plazo de 18 años y está asegurado con los activos, acciones y flujos del proyecto. Al 30 de septiembre de 2017, la deuda alcanza los MUS$980.180 asociados a este financiamiento y no hay montos girados asociados a cartas de crédito.

30.2.6 Otros compromisos relacionados con Alto Maipo S.p.A

El 17 de marzo de 2017 Alto Maipo SpA completó el proceso de restructuración financiera del proyecto, cerrando el refinanciamiento original por hasta MUS$1.217.000 en MUS$1.316.000. Adicionalmente, AES Gener comprometió desembolsos adicionales por hasta MUS$117.000, que se efectuarán a prorrata con la deuda a desembolsar por los bancos y de los cuales a la fecha lleva desembolsados MU$$34.000. Por otra parte y de conformidad al financiamiento original, se emitieron cartas de crédito por hasta MUS$14.000 para garantizar ciertas obligaciones del proyecto. Finalmente, AES Gener S.A. comprometió una garantía limitada y contingente por un monto máximo de MUS$55.000 hasta el término de la construcción del proyecto. El crédito es por un plazo de 22 años y está asegurado con los activos, acciones y flujos del proyecto. Al 30 de septiembre de 2017, se llevan desembolsados MUS$626.194 asociados a este financiamiento.

Durante el mes de junio y tal como se ha informado en el Hecho Esencial GG 017/2017 de fecha 31 de julio de 2017, Alto Maipo SpA ("Alto Maipo") puso término a uno de los contratos de construcción del Proyecto, celebrado con la empresa Constructora Nuevo Maipo S.A. ("CNM"), debido a los incumplimientos del contratista. Desde esa fecha, Alto Maipo se ha hecho cargo interinamente de las obras y ha iniciado un proceso de búsqueda de un contratista que reemplace a CNM; asimismo, se ha dado inicio a una serie de procedimientos judiciales y arbitrales, incluyendo el cobro de garantías bancarias a CNM por MUS$73.000. No obstante que Alto Maipo logró cobrar las referidas garantías, no es posible anticipar el resultado de los demás procedimientos arbitrales pendientes con CNM hasta que los mismos hayan sido fallados.

El término del contrato de construcción con CNM ha producido un evento de default técnico bajo los contratos de financiamiento, razón por la cual Alto Maipo no puede continuar solicitando desembolsos bajo los mismos en tanto no se regularice dicha situación. Asimismo, como consecuencia del mencionado default técnico, la deuda financiera y los pasivos por derivados de Alto Maipo SpA, que al 30 de septiembre de 2017 ascienden a MUS$623.000 y MUS$139.000, respectivamente, deberá ser presentada como deuda corriente en los Estados Financieros de Alto Maipo SpA y de AES Gener S.A. en tanto se mantenga esta situación.

En pos de remediar esta situación, actualmente Alto Maipo se encuentra realizando sus mejores esfuerzos con miras a seleccionar a un contratista que remplace a CNM y a restructurar uno de los principales contratos de construcción del Proyecto para otorgar mayor certeza respecto al costo total y fecha de finalización, de manera tal de dar continuidad al avance y desarrollo del mismo. Estos esfuerzos incluyen negociaciones con Strabag, socio minoritario en Alto Maipo y uno de los principales contratistas del Proyecto, y otros potenciales contratistas del mismo para

remplazar a CNM. Estas negociaciones podrían dar lugar a costos adicionales para el proyecto los cuáles aún no han sido cuantificados. En este sentido, es importante mencionar que a partir del 7 de Junio Alto Maipo tomó control interino de las obras contratadas originalmente a CNM y continua con la construcción del Proyecto con los fondos disponibles, mientras se desarrollan las negociaciones anteriormente mencionadas. Al 30 de septiembre de 2017 el Proyecto presenta un 57,2% de progreso.

30.2.7 Otros compromisos relacionados con Inversiones Nueva Ventanas S.p.A. (Inversiones Nueva Ventanas)

El 27 de marzo de 2013, Inversiones Nueva Ventanas constituyó una prenda comercial sobre las acciones emitidas por EECSpA en favor de los acreedores para garantizar las obligaciones asociadas con el financiamiento de la Central Cochrane.

30.2.8 Otros compromisos relacionados con Norgener S.p.A:

El 9 de diciembre de 2013, Norgener constituyó una prenda comercial sobre las acciones emitidas por Alto Maipo S.p.A. en favor de los acreedores para garantizar las obligaciones asociadas con el financiamiento de la Central Alto Maipo.

NOTA 31 - GARANTÍAS

Garantías Otorgadas

Gener mantiene los siguientes compromisos y garantías:

a) Garantías a Terceros

El 19 de diciembre de 2007, Gener firmó un contrato de swap de tipo de cambio con Credit Suisse International a fin de cubrir el riesgo de variación de tipo de cambio entre la Unidad de Fomento y el dólar estadounidense, respecto del bono emitido en Unidades de Fomento en diciembre de 2007, por montos de UF 4.4 millones (MUS$183.860) y UF 1.2 millones (MUS$50.144) con vencimientos en 2028 y 2015, respectivamente. El 16 de septiembre de 2009, el contrato de swap por UF 4.4 millones (MUS$183.860) fue modificado y una parte fue novada a Deutsche Bank Securities. Ambos contratos de swap incluyen provisiones que requieren que Gener otorgue garantía cuando el valor de mercado (“MTM”) del swap excede el límite establecido en los contratos. El 12 de junio de 2014, la parte del swap asociada con la Serie O del bono, que fue pre-pagada el 14 de julio de 2014 fue terminado, quedando vigente únicamente la parte asociada a la Serie N que vencen 2028.

Al 30 de septiembre de 2017 el MTM del contrato con Credit Suisse fue negativo por MUS$4.174, que fue cubierto totalmente mediante la entrega de garantías, que se instrumentaron mediante 2 SBLC´s (Stand By letter of credits) por un total de MUS$17.000 las cuales fueron emitidas por The Bank of Nova Scotia, con vencimientos en diciembre de 2017 (US$12.000) y en julio de 2018 (MUS$5.000).

b) Garantías en nombre de Subsidiarias

(i) El convenio de transporte de gas suscrito entre la subsidiaria Termoandes S.A. ("Termoandes") y Transportadora de Gas del Norte S.A. (en adelante "TGN") no exige en la actualidad ninguna garantía de parte de Gener. De acuerdo al contrato, ninguna garantía es necesaria si Termoandes mantiene una clasificación de riesgo de grado de inversión, definida en el contrato como BBB- (en Argentina) o superior. Si Termoandes no mantiene una Clasificación de Grado de Inversión, y uno de sus accionistas controladores directos o indirectos mantiene una Clasificación de Grado de Inversión, Termoandes se comprometió a hacer que dicho accionista otorgue una garantía corporativa a TGN o, en su defecto, Termoandes deberá proporcionar una garantía bancaria por una cantidad igual al pago del servicio de transporte correspondiente a un año. La actual clasificación de riesgo de Termoandes emitida por Fitch Ratings es A (en Argentina) con perspectiva estable.

Beneficiario	Descripción de la garantía	Fecha Inicio	Fecha Vencimiento	MUS$
Empresas CMPC S.A.	Garantizar seriedad de la oferta presentada en la licitación, suministro de energía eléctrica para las sociedades grupo CMPC	27-04-2017	25-10-2017	20.646
Terminal Graneles del Norte S.A.	Garantiza el cumplimiento contrato terminal Graneles del Norte S.A.	22-10-2013	22-10-2018	13.200
Credit Suisse International	Garantiza umbral Cross Currency Swap deuda bono	25-08-2015	19-12-2017	12.000
Enel Distribución S.A.	Garantiza la seriedad de la oferta presentada, en licitación pública, Nacional e Internacional para el suministros de Potencia y Energía Eléctrica	25-09-2017	16-10-2018	10.839
HSBC Bank N.A., New York	Garantiza contribuciones de Capital Eléctrica Cochrane SpA	27-03-2013	15-11-2017	7.909
Enel Distribución S.A.	Garantiza la seriedad de la oferta presentada, en licitación pública, Nacional e Internacional para el suministros de Potencia y Energía Eléctrica	14-09-2017	16-10-2018	7.547
Ministerio de Obras Públicas , Dirección General de Aguas	Garantiza contrato de Construcción Obras Hidraulicas Alfalfal II y Alto Maipo	09-12-2013	09-12-2021	7.225
Minera Escondida Ltda	Garantiza cumplimiento de suministro	22-10-2013	22-10-2018	6.568
Credit Suisse International	Garantiza umbral Cross Currency Swap deuda bono	11-03-2015	04-07-2018	5.000
Servicios y Consultorías Hendaya S.A.	Garantiza la seriedad de la oferta presentada, en licitaión, suministro eléctrico empresas grupo Claro	14-09-2017	18-08-2018	3.635
Compañía Minera Zaldivar SpA	Garantiza la seriedad de la oferta de licitaión, suministro de energía eléctrica, Minera Zaldivar SpA	01-09-2017	31-03-2018	2.089
Minera Spence S.A.	Garantiza cumplimiento de contrato de suministro de electricidad	22-10-2013	22-10-2018	1.750
Gerdau Aza	Garantiza la seriedad de la oferta licitación de suministro de Energía Eléctrica, para Gener Argentina S.A.	01-08-2017	31-12-2017	1.420
Clinica las Condes	Garantiza el cumplimiento de las obligaciones establecidas en las bases de la Licitación	01-03-2017	01-04-2018	456
	Otras garantías menores			1.110
	TOTAL			**101.394**

Garantías Recibidas

Con fecha 30 de septiembre de 2015 la calificación de riesgo de Teck Resources Limited (“Teck”), garante de Compañía Minera Quebrada Blanca S.A. (“Quebrada Blanca”) en los contrato de compraventa de energía (PPA) suscritos con AES Gener S.A. y sus subsidiarias Norgener SpA., Empresa Eléctrica Angamos S.A. y Empresa Eléctrica Cochrane SpA, fue rebajada por la clasificadora de riesgos S&P por debajo de la nota BBB-. Los contratos de compraventa de energía en cuestión establecen que una pérdida de clasificación de riesgo en los términos expresados da lugar a la obligación de reemplazar las garantías otorgadas por Teck a Compañía Minera Quebrada Blanca S.A. (Parent Company Guarantee) por cartas de crédito (Standby Letter of Credit, SBLC) en favor de AES Gener S.A., Norgener SpA, Empresa Eléctrica Angamos S.A., y Empresa Eléctrica Cochrane SpA, por montos que ascienden a MUS$22,000, MUS$103,000, MUS$217,000 , y MUS$330,000 respectivamente. Con fecha 24 de noviembre de 2015, Teck entregó las garantías mencionadas anteriormente, que se instrumentaron mediante SBLC´s (Stand By letter of credits) a favor de AES Gener S.A., Norgener SpA y Empresa Eléctrica Angamos S.A, las que fueron emitidas por The Bank of Nova Scotia, con vencimiento en noviembre de 2016. Por otra parte, Teck entregó a Empresa Eléctrica Cochrane 2 SBLCs (Stand By letter of credit), las cuales fueron emitidas por The Bank of Nova Scotia y The Toronto Dominion Bank, con vencimientos en noviembre de 2017.

Otorgador	Descripción de la garantía	Fecha Inicio	Fecha Vencimiento	MUS$
Teck Resources Ltd.	Garantiza el cumplimiento de contrato de suministro de electricidad	27-11-2015	24-11-2017	330.417
Teck Resources Ltd.	Garantiza el cumplimiento de contrato de suministro de electricidad	24-11-2015	24-11-2017	319.583
KGHM International Ltd.	Garantiza, que se cumplan los compromisos del contrato. Sierra Gorda SCM	22-06-2017	30-06-2018	137.500
Sumitomo Metal Mining Co. Ltd.	Garantiza el cumplimiento de contrato de suministro de electricidad, Sierra Gorda	14-03-2013	31-12-2017	78.750
Strabag SPA	Garantiza el contrato de construcción complejo de túneles	11-12-2013	10-12-2017	77.113
Posco Engeneering & Construction Co.	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio Central Cochrane	09-04-2013	20-09-2018	68.655
Strabag SPA	Garantiza el contrato de construcción complejo de túneles	24-04-2017	10-12-2017	51.806
Strabag SPA	Garantiza el contrato de construcción complejo de túneles	30-12-2013	27-12-2017	38.557
Voith Hydro S.A.	Garantiza el contrato de construcción llave en manos Las Lajas	09-12-2013	20-12-2017	35.370
Sumitomo Corporation	Garantiza el cumplimiento del contrato de suministro de electricidad, Sierra Gorda	15-03-2013	31-12-2017	33.750
Teck Resources Limited	Garantiza cumplimiento contrato de compra	24-11-2015	24-11-2017	22.000
Voith Hydro S.A.	Garantiza el contrato de construcción complejos de túneles Alfalfal	09-12-2013	20-12-2017	17.468
Compañía Portuaria Mejillones	Garantiza cumplimiento contrato de transferencias y manejo de graneles	31-03-2017	07-04-2018	6.000
R & Q Ingenieria	Garantiza cumplimiento del contrato	31-05-2017	30-09-2019	4.361
Isolux Ingenieria Agencia en Chile	Garantiza fiel cumplimiento del contrato	27-02-2017	01-04-2018	1.923
Posco Engeneering & Construction Co.	Garantiza cumplimiento contrato	19-10-2017	30-09-2018	1.500
Parker Hannifin Corporation	Garantiza, que se cumplan los compromisos del contrato.	10-07-2013	09-07-2018	1.496
China Bluestar International Chemical CO. Ltd	ET Solar Proyecto	29-08-2016	15-03-2018	955
Emerson Electric US Holding Corporation Chile	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato	02-05-2016	31-10-2017	920
Mitsubishi Co	Garantiza pago anticipado orden de compra	17-11-2016	29-06-2018	853
Ing. y Consdtrucción Sigdo Koppers S.A.	Garantiza el cumplimiento y correcta ejecución Contrato	27-07-2017	20-07-2018	843
Pilotes-Terratest S.A.	Garantiza el íntegro y oportuno cumplimiento contrato "Construccion de pilotes pre-excavados para fundación e impermeabilizacion de bocatoma el Yeso"	08-08-2017	31-07-2019	787
Ingenieria y contrucciones incolur S.A.	Garantiza el fiel cumplimiento del contrato "Cierre depósito de cenizas punta paragua"	02-08-2017	27-04-2018	554
Siemens S.A.	Garantizar el fiel cumplimiento y correcta ejecución de las obras	25-11-2016	22-11-2018	342
Emerson Electric US Holding Corporation Chile	Garantiza cumplimiento de Contrato	28-04-2016	31-10-2017	307
Ingeniería y Construcción Incolur S.A	Garantiza cumplimiento contrato, Obras mejoramiento ruta G-345 y G-455	03-07-2017	07-02-2018	263
Constructora Nuevo Maipo S.A.	Garantiza cumplimiento contrato complejos de túneles.	03-12-2013	15-12-2017	233
Abengoa Chile S.A.	Garantiza obligaciones de reembolso de Abengoa Chile	15-12-2016	15-12-2017	225
	Otras garantías menores			1.568
	TOTAL			**1.234.099**

El 7 de Junio de 2017, en función de los incumplimientos detallados en la sección Compromisos de la Nota 30, Alto Maipo SpA puso término al proceso de construcción de túneles celebrado con Constructora Nuevo Maipo ("CNM") y procedió a ejecutar garantías bancarias por MUS$73.000 otorgadas por esta última.

NOTA 32 - GASTOS DE MEDIO AMBIENTE

El Grupo tiene como política de largo plazo el desarrollo sustentable de sus actividades, en armonía con el medio ambiente. En este contexto las inversiones que se realizan en instalaciones, equipos y plantas industriales contemplan tecnología de punta, en línea con los últimos avances en estas materias.

Los principales gastos medioambientales durante los períodos de 9 meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 se detallan en el siguiente cuadro:

Detalle	30 de septiembre 2017 MUS$	30 de septiembre 2016 MUS$
Estación monitora calidad del aire	73	258
Depósito y manejo de cenizas	1.233	2.181
Monitoreo marino (Monitoreo oceanográfico y control de riles)	198	641
Monitoreo chimeneas y ruido	1.034	1.105
Gastos varios comisión medio ambiente Ley 99 - Colombia	4.773	4.820
Transporte fluvial y terrestre	147	-
Manejo de residuos y otros relacionados	780	607
Otros	429	892
Total	**8.667**	**10.504**

Dentro de su plan de inversiones ambientales, el Grupo se encuentra trabajando para el cambio de ductos del sistema de descarga para las unidades 1 y 2 de Ventanas; al 30 de septiembre de 2017 la inversión acumulada asciende a MUS$1.578. Este proyecto se encuentra en desarrollo a la fecha de los presentes estados financieros consolidados.

Debido a la nueva norma de emisiones, el Grupo implementó un plan de descontaminación ambiental de los Complejos Ventanas y Tocopilla por un monto total activado de MUS$115.641 y MUS$112.193, respectivamente. Estos proyectos se encuentran finalizados a la fecha de los presentes estados financieros consolidados.

Los proyectos incluidos tienen por objeto optimizar el desempeño de estas plantas a objeto de garantizar el cumplimiento de las normas aplicables.

En AES Gener S.A. existen además, otros proyectos asociados al desarrollo de nuevas tecnologías aplicadas para mitigar el impacto en el Medio ambiente.

NOTA 33 - ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

(a) Activos y pasivos corrientes

			30 de septiembre 2017		31 de diciembre 2016	
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año
ACTIVOS CORRIENTES	**Moneda extranjera**	**Moneda funcional**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Efectivo y equivalentes de efectivo	Pesos	US$	38.077	-	55.234	-
	Otras Monedas	US$	6.446	-	6.014	-
Otros activos financieros corrientes	Otras Monedas	US$	165	-	164	-
Otros activos no financieros, corrientes	Pesos	US$	-	-	-	-
	Otras Monedas	US$	959	-	65	195
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	Pesos	US$	269.290	26.014	172.409	26.306
	UF	US$	70	113.231	64	72.854
	Otras Monedas	US$	69.077	329	52.207	4.619
Cuentas por Cobrar a Entidades Relacionadas, Corriente	Pesos	US$	5.808	-	9.679	-
Inventarios	Otras Monedas	US$	1.681	-	1.433	-
Activos por impuestos corrientes	Pesos	US$	-	13	20	289
	Otras Monedas	US$	-	1.894	-	-
TOTAL ACTIVOS CORRIENTES			**391.573**	**141.481**	**297.289**	**104.263**

			30 de septiembre 2017		31 de diciembre 2016	
			Hasta 90 días	de 91 días a 1 año	Hasta 90 días	de 91 días a 1 año
PASIVOS CORRIENTES	**Moneda extranjera**	**Moneda funcional**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**	**MUS$**
Otros pasivos financieros corrientes	UF	US$	141	3.032	130	2.139
	Otras Monedas	US$	10.934	1.832	-	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	Pesos	US$	199.168	13.337	126.180	1.011
	UF	US$	53.453	-	11.415	73
	Otras Monedas	US$	37.023	511	19.926	760
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corriente	Pesos	US$	-	-	4.726	-
	Otras Monedas	US$	869	-	-	329
Otras provisiones corrientes	Pesos	US$	-	-	541	-
	Otras Monedas	US$	24	186	30	160
Pasivos por Impuestos corrientes	Pesos	US$	-	-	41	-
	Otras Monedas	US$	7.684	392	13.228	9.491
Provisiones corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	US$	2.947	-	3.416	-
	Otras Monedas	US$	473	-	442	-
Otros pasivos no financieros corrientes	Pesos	US$	2.798	23.367	15.144	14.288
	Otras Monedas	US$	1.342	1.290	2.914	1.189
TOTAL PASIVOS CORRIENTES			**316.856**	**43.947**	**198.133**	**29.440**

(b) Activos y pasivos no corrientes

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda extranjera	Moneda funcional	30 de septiembre 2017 más de 1 año a 3 años MUS$	30 de septiembre 2017 más de 3 años a 5 años MUS$	30 de septiembre 2017 más de 5 años MUS$	31 de diciembre 2016 más de 1 año a 3 años MUS$	31 de diciembre 2016 más de 3 años a 5 años MUS$	31 de diciembre 2016 más de 5 años MUS$
Otros activos financieros no corrientes	Pesos	US$	454	-	-	433	-	-
	Otras Monedas	US$	-	-	-	576	-	-
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	US$	822	-	-	1.069	-	21.657
	UF	US$	-	-	22.316	-	-	7.046
	Otras Monedas	US$	90	-	-	155	-	-
Derechos por cobrar no corrientes	Pesos	US$	114	-	-	164	-	-
	UF	US$	-	-	6.051	-	-	5.697
	Otras Monedas	US$	13.083	1.108	-	11.619	2.541	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	Otras Monedas	US$	484	-	-	474	-	-
Propiedades, Planta y Equipo	Otras Monedas	US$	-	-	456.355	-	-	453.319
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			**15.047**	**1.108**	**484.722**	**14.490**	**2.541**	**487.719**

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda extranjera	Moneda funcional	30 de septiembre 2017 más de 1 año a 3 años MUS$	30 de septiembre 2017 más de 3 años a 5 años MUS$	30 de septiembre 2017 más de 5 años MUS$	31 de diciembre 2016 más de 1 año a 3 años MUS$	31 de diciembre 2016 más de 3 años a 5 años MUS$	31 de diciembre 2016 más de 5 años MUS$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	US$	4.206	6.249	27.366	2.242	4.203	30.146
	Otras Monedas	US$	5.958	7.405	47.509	5.409	6.807	46.505
Otras cuentas por pagar no corrientes	Otras Monedas	US$	1.479	1.460	1.399	2.956	2.584	-
Otras provisiones a largo plazo	Pesos	US$	-	-	-	642	-	-
	Otras Monedas	US$	95	-	-	-	-	-
Pasivo por impuestos diferidos	Otras Monedas	US$	-	-	55.335	-	-	56.399
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	US$	262	5.035	20.959	226	3.974	19.534
	Otras Monedas	US$	5.966	-	-	4.836	-	-
Otros pasivos no financieros no corrientes	Pesos	US$	812	-	-	-	-	-
	UF	US$	157	-	-	-	-	-
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			**18.935**	**20.149**	**152.568**	**16.311**	**17.568**	**152.584**

NOTA 34 - CAMBIOS REGULATORIOS

ARGENTINA

Con fecha 2 de febrero de 2017 se publicó en el boletín oficial la Resolución 19/2017 de la Secretaría de Energía Eléctrica. La misma modifica el esquema de remuneración de energía y potencia a los generadores incluidos en la Resolución S.E. 95/2013 y sus modificatorias. En el caso de Termoandes incluye la potencia y energía no comprometida en los contratos de Energía Plus. A partir de esta resolución los precios se fijan en dólares estadounidenses y son convertidos en pesos a la tasa de cambio del cierre del mes de la transacción correspondiente. A partir de la transacción del mes de noviembre de 2017, los dólares estadounidenses serán convertidos en pesos al tipo de cambio del momento del pago. Todos los conceptos determinados en la resolución son abonados a la fecha de vencimiento de la transacción económica de cada mes, por lo que ya no existen conceptos retenidos.

Adicionalmente, Durante el mes de febrero de 2017 el ENRE llevo a cabo la Revisión tarifaria Integral (RTI) del sistema de transporte de energía eléctrica, fijando nuevas tarifas para los usuarios de los sistemas de transporte de alta tensión y transporte por distribución troncal

CHILE

A partir del 1 de enero de 2017, entra en vigencia la medición de emisiones CO2, NOx, SOx y MP para efectos del cálculo del impuesto a las emisiones de fuentes fijas conformadas por calderas o turbinas que, individual o conjuntamente, sumen una potencia térmica superior o igual a 50 MWT. En el caso de las emisiones de CO2, el impuesto corresponde a USD$5 por tonelada emitida. Para efectos de determinar el impuesto a pagar, la Superintendencia de Medioambiente certificará en marzo de cada año las emisiones de cada contribuyente en el año calendario anterior. El primer pago de este impuesto tendrá ocasión en abril 2018 por las emisiones correspondientes al año 2017. Gran parte de los contratos de venta de energía de la Compañía contienen cláusulas que permiten ajustar los contratos para incorporar el mayor costo que implica nuevos tributos, lo que mitiga el efecto negativo de este último impuesto.

COLOMBIA

Durante el tercer trimestre Julio-Septiembre de 2017 se han presentado algunos desarrollos regulatorios que pueden tener incidencia en la actividad comercial y que relacionamos a continuación:

- CREG140-2017 Se modifica la resolución CREG 071 de 2006 en lo referente al Precio de Escasez asociado al Cargo por Confiabilidad, definiendo de ahora en adelante los siguientes términos:
    - Período del Cargo por Confiabilidad o Período Cargo: Comprende el período entre diciembre 1 del año t-1 a noviembre 30 del año t.
    - Precio de Escasez de Activación (PEa): Es el valor máximo entre el precio de escasez calculado como se define en el Anexo 1 de la Resolución CREG 071 de 2006 y el precio marginal de escasez.
    - Precio Marginal de Escasez (PME): Es el precio definido y actualizado mensualmente con la metodología definida en el Capítulo 1 de la Resolución CREG 140 de 2017."
    - Precio de Escasez Ponderado (PEp): Es el valor al cual se liquidan las transacciones de compra y venta en la Bolsa en las horas en las cuales el precio de bolsa supera el precio de escasez de activación.
    - El objetivo de la resolución es que las plantas térmicas que corren riesgo por la activación del precio de escasez en periodo crítico eviten riesgo en no recuperar sus costos de operación, pero con la contraprestación de reducir su prima de cargo por confiabilidad.
- CREG 131-2017 Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución de carácter general "Por la cual se señala el porcentaje de la contribución que deben pagar las entidades sometidas a la regulación de la Comisión de Regulación de Energía y Gas en el año 2017, y se dictan otras disposiciones".
- CREG 122-2017 Para el cálculo de la capacidad de respaldo de las operaciones en el mercado - CROM se permitirá que agentes que después del 31 de diciembre de 2014 hayan hecho capitalizaciones en sus empresas podrán solicitar al administrador del mercado, ASIC que el valor del patrimonio transaccional sea ajustado. Este valor se actualizará a la fecha de cálculo utilizando el cambio porcentual del índice de precios al consumidor, IPC, considerando el corte del reporte de información financiera utilizado para hacer el ajuste.

- CREG 121-2017 Por la cual se regulan las actividades de autogeneración a pequeña escala y de generación distribuida en el sistema interconectado nacional.
- CREG 120-114-105-100-081 2017 Ajustes varios a la resolución CREG 089 de 2013 “Por la cual se reglamentan aspectos comerciales del mercado mayorista de gas natural, que hacen parte del reglamento de operación de gas natural”.
- CREG 110-111-2017 Por la cual se realizan ajustes a la Resolución CREG 243 de 2016 que define la ENFICC de plantas solares fotovoltaicas y se da un tiempo adicional para que el Consejo Nacional de Operación, CNO, diseñe un protocolo para verificación y medición de series históricas de irradiación solar horizontal y temperatura ambiente.
- CREG107-2017 Plan de abastecimiento Gas Natural. Esta Resolución tiene por objeto establecer los mecanismos centralizados dentro de los cuales se debe adelantar la ejecución de proyectos prioritarios del plan de abastecimiento de gas natural, o del plan transitorio de abastecimiento de gas natural, adoptado por el Ministerio de Minas y Energía.

  Adicionalmente el regulador emitió bajo la Circular CREG 055 los ajustes a la agenda regulatoria del último trimestre del año 2017, dejando pendientes por emitir aspectos como ajustes al esquema de asignación administrada del cargo por confiabilidad, esquemas de contratación estandarizada y promoción de fuentes renovables de energía.

NOTA 35 - HECHOS POSTERIORES

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros consolidados intermedios, no se ha registrado otros hechos relevantes que puedan afectar significativamente la presentación de los mismos.

****