

**ESTADOS FINANCIEROS
CONSOLIDADOS
AES Gener S.A. y Subsidiarias
Correspondientes al ejercicio terminado
al 31 de diciembre de 2013**

El presente documento consta de las siguientes secciones:

- Informe Auditores Independientes
- Estados de Situación Financiera Clasificados Consolidados
- Estados de Resultados Integrales por Función Consolidados
- Estados de Cambio en el Patrimonio Neto Consolidados
- Estados de Flujos de Efectivo Directo Consolidados
- Notas a los Estados Financieros Consolidados



EY Chile
Avda. Presidente
Riesco 5435, piso 4,
Santiago

Tel: +56 (2) 2676 1000
www.eychile.cl

Informe del Auditor Independiente

Señores
Accionistas y Directores
AES Gener S.A.

Hemos efectuado una auditoría a los estados financieros consolidados adjuntos de AES Gener S.A. y filiales, que comprenden los estados de situación financiera consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y los correspondientes estados consolidados de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas y las correspondientes notas a los estados financieros consolidados.

Responsabilidad de la Administración por los estados financieros consolidados

La Administración es responsable por la preparación y presentación razonable de estos estados financieros consolidados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y mantención de un control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de estados financieros consolidados que estén exentos de representaciones incorrectas significativas, ya sea debido a fraude o error.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad consiste en expresar una opinión sobre estos estados financieros consolidados a base de nuestras auditorías. Efectuamos nuestras auditorías de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile. Tales normas requieren que planifiquemos y realicemos nuestro trabajo con el objeto de lograr un razonable grado de seguridad que los estados financieros consolidados están exentos de representaciones incorrectas significativas.

Una auditoría comprende efectuar procedimientos para obtener evidencia de auditoría sobre los montos y revelaciones en los estados financieros consolidados. Los procedimientos seleccionados dependen del juicio del auditor, incluyendo la evaluación de los riesgos de representaciones incorrectas significativas de los estados financieros consolidados, ya sea debido a fraude o error. Al efectuar estas evaluaciones de los riesgos, el auditor considera el control interno pertinente para la preparación y presentación razonable de los estados financieros consolidados de la entidad con el objeto de diseñar procedimientos de auditoría que sean apropiados en las circunstancias, pero sin el propósito de expresar una opinión sobre la efectividad del control interno de la entidad. En consecuencia, no expresamos tal tipo de opinión. Una auditoría incluye, también, evaluar lo apropiadas que son las políticas de contabilidad utilizadas y la razonabilidad de las estimaciones contables significativas efectuadas por la Administración, así como una evaluación de la presentación general de los estados financieros consolidados.



Consideramos que la evidencia de auditoría que hemos obtenido es suficiente y apropiada para proporcionarnos una base para nuestra opinión de auditoría.

Opinión

En nuestra opinión, los mencionados estados financieros consolidados presentan razonablemente, en todos sus aspectos significativos, la situación financiera de AES Gener S.A. y filiales al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y los resultados de sus operaciones y los flujos de efectivo por los años terminados en esas fechas de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera.


Oscar Gálvez R.

ERNST & YOUNG LTDA.

Santiago, 25 de febrero de 2014

Índice de los estados financieros consolidados 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. Factores de Riesgo
 - 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 CORRIENTES
- 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
18.4 Venta de Propiedades, Plantas y Equipos
- Nota 19- IMPUESTOS DIFERIDOS
- Nota 20- OTROS PASIVOS FINANCIEROS
20.1 Préstamos que Devengan Intereses
- Nota 21- CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR
- Nota 22- PROVISIONES
- Nota 23- BENEFICIOS A LOS EMPLEADOS
23.1 Valor Presente de las Obligaciones Post-empleo
23.2 Gastos Reconocidos en Resultados
23.3 Otras Revelaciones
- Nota 24- OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS
24.1 Ingresos Diferidos
24.2 Pasivos Acumulados
24.3 Otros Pasivos

- Nota 25- PATRIMONIO NETO
- 25.1 Gestión del Capital
 - 25.2 Capital Suscrito y Pagado
 - 25.3 Aumento de Capital
 - 25.4 Política de Dividendos
 - 25.5 Ganancias (Pérdidas) Acumuladas
 - 25.6 Otras Participaciones en el Patrimonio
 - 25.7 Otras Reservas
 - 25.8 Restricciones a la Disposición de fondos de las Subsidiarias
- Nota 26- INGRESOS
- Nota 27- COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES
- 27.1 Gastos por Naturaleza
 - 27.2 Gastos del Personal
- Nota 28- OTRAS GANANCIAS / (PÉRDIDAS)
- Nota 29- RESULTADO FINANCIERO
- Nota 30- RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS
- Nota 31- UTILIDAD POR ACCIÓN
- Nota 32- CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS
- 32.1 Litigios
 - 32.2 Compromisos Financieros
 - 32.3 Otros Compromisos
 - 32.4 Obligaciones Contingentes
- Nota 33- GARANTIAS
- Nota 34- PAGOS BASADOS EN ACCIONES
- Nota 35- GASTOS DE MEDIO AMBIENTE
- Nota 36- ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA
- Nota 37- 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
U.F. Unidad de fomento

AES Gener S.A. y Subsidiarias
 Estados de Situación Financiera Clasificados Consolidados
 Al 31 de diciembre de 2013 y 2012
 (En miles de dólares estadounidenses)

ACTIVOS	Nota	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
		MUS\$	MUS\$
ACTIVOS CORRIENTES			
Efectivo y equivalentes al efectivo	8	707.516	397.204
Otros activos financieros corrientes	9	25.462	10.108
Otros activos no financieros, corrientes	11	15.263	7.612
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes, netos	12	333.421	312.627
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	13	1.680	8.754
Inventarios	14	109.760	90.703
Activos por impuestos corrientes, netos	15	23.346	28.568
Total Activos Corrientes		1.216.448	855.576
ACTIVOS NO CORRIENTES			
Otros activos financieros no corrientes	9	83.377	14.140
Otros activos no financieros no corrientes	11	40.614	17.988
Derechos por cobrar no corrientes	12	1.402	6.083
Inversiones en asociadas	16	321.759	276.153
Activos intangibles, netos	17	48.765	39.818
Plusvalía	17	7.309	7.309
Propiedades, plantas y equipos	18	4.871.754	4.599.363
Activos por impuestos diferidos, netos	19	474	14.976
Total Activos No Corrientes		5.375.454	4.975.830
TOTAL ACTIVOS		6.591.902	5.831.406

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

AES Gener S.A. y Subsidiarias
 Estados de Situación Financiera Clasificados Consolidados
 Al 31 de diciembre de 2013 y 2012.
 (En miles de dólares estadounidenses)

PATRIMONIO Y PASIVOS	Nota	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
		MUS\$	MUS\$
PASIVOS CORRIENTES			
Otros pasivos financieros corrientes	20	444.135	124.281
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	21	374.882	254.750
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	13	17.517	17.017
Otras provisiones, corrientes	22	2.624	4.588
Pasivos por impuestos, corrientes, netos	15	13.266	49.870
Provisiones por beneficios a los empleados, corrientes	23	1.244	2.333
Otros pasivos no financieros, corrientes	24	38.581	38.459
Total Pasivos Corrientes		892.249	491.298
PASIVOS NO CORRIENTES			
Otros pasivos financieros no corrientes	20	2.425.982	2.272.486
Otras cuentas por pagar no corrientes	21	55.318	35.441
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, no corriente	13	47.019	-
Otras provisiones no corrientes	22	65.892	81.125
Pasivos por impuestos diferidos, netos	19	417.144	412.365
Provisiones por beneficios a los empleados no corrientes	23	36.505	38.305
Otros pasivos no financieros no corrientes	24	14.827	19.365
Total Pasivos No Corrientes		3.062.687	2.859.087
TOTAL PASIVOS		3.954.936	3.350.385
PATRIMONIO			
Capital emitido	25	1.901.720	1.901.720
Ganancias (pérdidas) acumuladas	25	537.818	546.430
Primas de emisión		49.908	49.908
Otras participaciones en el patrimonio	25	223.817	222.859
Otras reservas	25	(169.907)	(243.250)
Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora		2.543.356	2.477.667
Participaciones no controladoras		93.610	3.354
Total Patrimonio Neto		2.636.966	2.481.021
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		6.591.902	5.831.406

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

AES Gener S.A. y Subsidiarias
 Estados de Resultados Integrales por Función Consolidados
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012
 (En miles de dólares estadounidenses, excepto por Ganancias (Pérdidas) por acción presentadas en dólares)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	Nota	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
		MUS\$	MUS\$
Estado de resultados			
Ganancia (pérdida)			
Ingresos de actividades ordinarias	26	2.244.790	2.327.721
Costo de ventas	27	(1.734.711)	(1.737.828)
Ganancia bruta		510.079	589.893
Otros ingresos, por función		972	2.057
Gastos de administración	27	(113.366)	(145.120)
Otros gastos, por función	27	(4.608)	(3.066)
Otras ganancias (pérdidas), neto	28	5.239	7.433
Ingresos financieros	29	8.962	8.407
Costos financieros	29	(123.906)	(115.452)
Participación en las ganancias (pérdidas) de asociadas (neto)	16	38.526	9.187
Diferencias de cambio	29	(38.856)	(3.633)
Ganancia (pérdida), antes de impuestos		283.042	349.706
Gasto por impuestos a las ganancias	30	(84.525)	(146.778)
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones continuadas		198.517	202.928
Ganancia (pérdida) procedente de operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (pérdida)		198.517	202.928
Ganancia (pérdida), atribuible a			
Ganancia (pérdida), atribuible a los propietarios de la controladora		201.321	202.933
Ganancia (pérdida), atribuible a participaciones no controladoras		(2.804)	(5)
Ganancia (pérdida)		198.517	202.928
Ganancias por acción			
Ganancia por acción básica			
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones continuadas	31	0,02	0,03
Ganancia (pérdida) por acción básica en operaciones discontinuadas		-	-
Ganancia (pérdida) por acción básica		0,02	0,03
Ganancias por acción diluidas			
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedente de operaciones continuadas		0,02	0,03
Ganancias (pérdida) diluida por acción procedentes de operaciones discontinuadas		-	-
Ganancias (pérdida) diluida por acción		0,02	0,03

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

AES Gener S.A. y Subsidiarias

Estados de Resultados Integrales por Función Consolidados

Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012

31 de diciembre de 2013 (En miles de dólares estadounidenses, excepto por Ganancias (Pérdidas) por acción presentadas en dólares)

ESTADO DE RESULTADOS INTEGRALES	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Ganancia (pérdida)	198.517	202.928
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	462	(6.269)
Otro resultado integral, antes de impuestos, ganancias (pérdidas) procedentes de inversiones en instrumentos de patrimonio	-	-
Otro resultado integral antes de impuesto que no se reclasificarán al resultado del período	462	(6.269)
Componentes de otro resultado integral que se reclasificarán al resultado del período, antes de impuestos		
Ganancias (pérdidas) por diferencias de cambio de conversión	(42.119)	52.645
Ganancias (pérdidas) no realizadas por coberturas de flujos de efectivo	115.340	(21.749)
Participación en el otro resultado integral de asociadas y negocios conjuntos contabilizados utilizando el método de la participación	7.080	2.923
Otro resultado integral antes de impuesto que no se reclasificarán al resultado del período	80.301	33.819
Otros componentes de otro resultado integral, antes de impuestos	80.763	27.550
Impuesto a las ganancias relacionados 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	180	1.643
Impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período	180	1.643
Impuesto a las ganancias relacionados 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	(23.218)	5.122
Impuestos a las ganancias relacionados con componentes de otro resultado integral que no se reclasificarán al resultado del período	(23.218)	5.122
Impuesto a las ganancias relacionados con otros componentes de otro resultado integral	(23.038)	6.765
Otro resultado integral	57.725	34.315
Resultado integral total	256.242	237.243
Resultado integral atribuible a		
Resultado integral atribuible a los propietarios de la controladora	248.484	237.248
Resultado integral atribuible a participaciones no controladoras	7.758	(5)
Resultado integral total	256.242	237.243

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

AES Gener S.A. y Subsidiarias
Estados de Cambio en el Patrimonio Neto Consolidados
Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012
(En miles de dólares estadounidenses)

Estado de cambios en el patrimonio	Otras Reservas								Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	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				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Período Actual 01 enero 2013	1.901.720	49.908	222.859	73.380	(175.699)	(8.141)	(132.790)	(243.250)	546.430	2.477.667	3.354	2.481.021
Cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	201.321	201.321	(2.804)	198.517
Otro resultado integral	-	-	-	(42.119)	88.640	642	-	47.163	-	47.163	10.562	57.725
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	248.484	7.758	256.242
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(209.933)	(209.933)	-	(209.933)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	958	-	-	-	26.180	26.180	-	27.138	82.498	109.636
Total de cambios en patrimonio	-	-	958	(42.119)	88.640	642	26.180	73.343	(8.612)	65.689	90.256	155.945
Saldo Final Período Actual 31 de diciembre 2013	1.901.720	49.908	223.817	31.261	(87.059)	(7.499)	(106.610)	(169.907)	537.818	2.543.356	93.610	2.636.966

Estado de cambios en el patrimonio	Otras Reservas								Ganancias (pérdidas) acumuladas	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora	Participaciones no controladoras	Patrimonio total
	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				
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo Inicial Período Anterior 01 enero 2012	1.901.720	49.908	222.029	20.735	(161.995)	(3.515)	(142.878)	(287.653)	642.666	2.528.670	109	2.528.779
Cambios en patrimonio	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Resultado Integral												
Ganancia (pérdida)	-	-	-	-	-	-	-	-	202.933	202.933	(5)	202.928
Otro resultado integral	-	-	-	52.645	(13.704)	(4.626)	-	34.315	-	34.315	-	34.315
Resultado integral	-	-	-	-	-	-	-	-	-	237.248	(5)	237.243
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	(299.169)	(299.169)	-	(299.169)
Incremento (disminución) por transferencias y otros cambios	-	-	830	-	-	-	10.088	10.088	-	10.918	3.250	14.168
Total de cambios en patrimonio	-	-	830	52.645	(13.704)	(4.626)	10.088	44.403	(96.236)	(51.003)	3.245	(47.758)
Saldo Final Período Anterior 31 de diciembre 2012	1.901.720	49.908	222.859	73.380	(175.699)	(8.141)	(132.790)	(243.250)	546.430	2.477.667	3.354	2.481.021

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

AES Gener S.A. y Subsidiarias
 Estados de Flujos de Efectivo Directo Consolidados
 Por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012
 (Expresados en miles de dólares estadounidenses)

ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTO	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 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	2.886.910	3.069.033
Otros cobros por actividades de operación	14.851	102.321
Clases de pagos		
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios	(2.240.386)	(2.210.168)
Pagos a y por cuenta de los empleados	(69.759)	(110.304)
Otros pagos por actividades de operación	(17.296)	(28.413)
Dividendos pagados	(209.932)	(316.707)
Dividendos recibidos	1.996	13.409
Intereses pagados	(111.475)	(99.028)
Intereses recibidos	8.938	7.193
Impuestos a las ganancias reembolsados (pagados)	(104.018)	(79.055)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(19.467)	(94.956)
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de operación	<u>140.362</u>	<u>253.325</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión		
Importes procedentes de la venta de propiedades, planta y equipo	348	893
Compras de propiedades, planta y equipo	(531.614)	(419.182)
Importes procedentes de ventas de activos intangibles	-	3.927
Compras de activos intangibles	(6.139)	(6.824)
Otras entradas (salidas) de efectivo	983	182.047
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de inversión	<u>(536.422)</u>	<u>(239.139)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		
Importes procedentes de la emisión de acciones	108.695	12.361
Importes procedentes de préstamos de largo plazo	706.619	-
Pagos de préstamos	(32.435)	(48.978)
Pagos de pasivos por arrendamientos financieros	(2.042)	(2.157)
Otras entradas (salidas) de efectivo	(50.636)	80
Flujos de efectivo netos procedentes de (utilizados en) actividades de financiación	<u>730.201</u>	<u>(38.694)</u>
Incremento neto (disminución) en el efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio	334.141	(24.508)
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	(23.829)	12.555
Incremento (disminución) neto de efectivo y equivalentes al efectivo	<u>310.312</u>	<u>(11.953)</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del periodo	<u>397.204</u>	<u>409.157</u>
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del periodo	<u>707.516</u>	<u>397.204</u>

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

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

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, una central a carbón, cinco 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 una central a petróleo diésel pertenecientes a la subsidiaria Sociedad Eléctrica Santiago S.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 Empresa Eléctrica Guacolda S.A. (“Guacolda”).

Gener también es proveedora de energía del Sistema Interconectado del Norte Grande, SING, a través de dos centrales a carbón pertenecientes a sus subsidiarias Norgener S.A. y Empresa Eléctrica Angamos S.A.

Atendiendo a las oportunidades que ofrece el mercado chileno, actualmente la Compañía se encuentra en fase de construcción de dos centrales a carbón, el proyecto Cochrane de 532 MW en el SING y el proyecto Guacolda V de 152 MW de la asociada Guacolda, en el SIC y una central hidroeléctrica de pasada, Alto Maipo 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. (“Chivor”) respectivamente. En Colombia, la Compañía está en proceso de construcción de la central hidroeléctrica de pasada Tunjita de 20 MW.

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 Limitada con participación accionaria de 70,67% al 31 de diciembre de 2013.

Estos estados financieros consolidados fueron aprobados por el Directorio el 25 de Febrero de 2014.

NOTA 2 – BASES DE PREPARACIÓN

La Sociedad prepara sus Estados Financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF” o “IFRS”), emitidas por el International Accounting Standards Board (“IASB”).

Los presentes estados financieros consolidados de AES Gener S.A. y subsidiarias comprenden los estados de situación financiera clasificados consolidados al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, los estados de resultados integrales por función y los estados de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo preparados utilizando el método directo por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 y sus correspondientes notas, los cuales han sido preparados y presentados de acuerdo a las NIIF y considerando las respectivas regulaciones de la SVS.

La preparación de los presentes estados financieros consolidados conforme a las NIIF 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 período sobre el cual se informa.

La información contenida en los presentes estados financieros consolidados es responsabilidad de la Administración de AES Gener S.A.

A la fecha de los presentes estados financieros consolidados, los siguientes pronunciamientos contables han sido emitidos por el IASB, pero aún no son de aplicación obligatoria, por lo tanto, serán aplicados a las fechas descritas más abajo.

Normas Revisadas y Modificadas	Fecha de aplicación obligatoria
<u>Nuevas Normativas</u>	
IFRS 9: Instrumentos financieros - Clasificación y medición	No definida
IFRIC 21: Gravámenes	1 de enero de 2014
<u>Modificaciones</u>	
IFRS 3: Combinación de negocios	1 de julio de 2014
IFRS 10: Estados Financieros Consolidados	1 de enero de 2014
IFRS 12: Revelaciones de participaciones en otras entidades	1 de enero de 2014
IAS 19: Beneficios a los empleados	1 de julio de 2014
IAS 27: Estados Financieros Separados	1 de enero de 2014
IAS 32: Instrumentos Financieros: Presentación	1 de enero de 2014
IAS 36: Deterioro Valor Activo Fijo	1 de enero de 2014
IAS 39: Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición	1 de enero de 2014
IAS 40: Propiedad de inversión	1 de julio de 2014

NUEVAS NORMATIVAS

NIIF 9 “Instrumentos Financieros – Clasificación y Medición”

Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. Requiere que todos los activos financieros sean clasificados en su totalidad sobre la base del modelo de negocio de la entidad para la gestión de activos financieros y las características de los flujos de caja contractuales de los activos financieros. Los activos financieros bajo esta norma son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizado deberán ser probados por deterioro.

IFRIC 21 “Gravámenes”

IFRIC 21 es una interpretación de IAS 37 Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes que fue emitida en mayo de 2013. IAS 37 establece los criterios para el reconocimiento de un pasivo, uno de los cuales es el requisito de que la entidad debe tener una obligación presente como resultado de un evento pasado. La interpretación aclara que este evento pasado que da origen a la obligación de pago de un gravamen es la actividad descrita en la legislación pertinente que desencadena el pago del gravamen. IFRIC 21 es efectiva para los períodos anuales que comiencen el o después del 1 de enero de 2014.

MODIFICACIONES

IFRS 10 “Estados financieros consolidados”, IFRS 12 “Revelaciones de participación en otras entidades”, IAS 27 “Estados financieros separados”

Las modificaciones a IFRS 10 Estados Financieros Consolidados, IFRS 12 Información a Revelar sobre Participaciones en Otras Entidades e IAS 27 Estados Financieros Separados proceden de propuestas del Proyecto de Norma Entidades de Inversión publicado en agosto de 2011. Las modificaciones definen una entidad de inversión e introducen una excepción para consolidar ciertas subsidiarias pertenecientes a entidades de inversión. Estas modificaciones requieren que una entidad de inversión registre esas subsidiarias al valor razonable con cambios en resultados de acuerdo con la IFRS 9 Instrumentos Financieros en sus estados financieros consolidados y separados. Las modificaciones también introducen nuevos requerimientos de información a revelar relativos a entidades de inversión en IFRS 12 e IAS 27. Se requiere que las entidades apliquen las modificaciones a los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IAS 32 “Instrumentos Financieros: Presentación”

Las modificaciones a IAS 32, emitidas en diciembre de 2011, están destinadas a aclarar diferencias en la aplicación relativa a la compensación de saldos de instrumentos financieros y así reducir el nivel de diversidad en la práctica actual. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de enero 2014 y su adopción anticipada es permitida.

IAS 36 “Deterioro del Valor de los Activos”

Las modificaciones a IAS 36, emitidas en mayo de 2013, están destinadas a la revelación de la información sobre el importe recuperable de los activos deteriorados, si este importe se basa en el valor razonable menos los costos de disposición. Estas modificaciones están relacionadas con la emisión de IFRS 13 Medición del Valor Razonable. Las enmiendas deben ser aplicadas retrospectivamente por períodos anuales que comiencen el o después del 1 de enero de 2014. La aplicación anticipada está permitida cuando la entidad ya ha aplicado IFRS 13.

IAS 39 “Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición”

Las modificaciones a IAS 39, emitidas en junio de 2013, proporcionan una excepción al requerimiento de suspender la contabilidad de coberturas en situaciones en los que los derivados extrabursátiles designados en relaciones de cobertura son directamente o indirectamente novados a una entidad de contrapartida central, como consecuencia de leyes o reglamentos, o la introducción de leyes o reglamentos. Se requiere que las entidades apliquen las modificaciones a los periodos anuales que comiencen a partir del 1 de enero de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IAS 19 “Beneficios a los Empleados”

Las modificaciones a IAS 19, emitidas en noviembre de 2013, se aplican a las aportaciones de empleados o terceros a planes de beneficios definidos. El objetivo de las enmiendas es la simplificación de la contabilidad de aportaciones que están independientes de los años de servicio del empleado; por ejemplo, aportaciones de empleados que se calculan de acuerdo a un porcentaje fijo del salario. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IFRS 3 “Combinaciones de Negocios”

“Annual Improvements cycle 2010–2012”, emitido en diciembre de 2013, clarifica algunos aspectos de la contabilidad de consideraciones contingentes en una combinación de negocios. El IASB notó que IFRS 3 “Combinaciones de Negocios” (“IFRS 3”) requiere que la medición subsecuente de una consideración contingente debe realizarse al valor justo y por eso eliminó las referencias a IAS 37 “Provisiones, Pasivos Contingentes y Activos Contingentes” u otras IFRS que potencialmente tienen otras bases de valorización que no constituyen el valor justo. Se deja la referencia a IFRS 9 “Instrumentos Financieros”; sin embargo, se modifica IFRS 9 “Instrumentos Financieros” aclarando que una consideración contingente, sea un activo o pasivo financiero, se mide al valor justo con cambios en resultados u otros resultados integrales dependiendo de los requerimientos de IFRS 9 “Instrumentos Financieros”. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

IAS 40 “Propiedades de Inversión”

“Annual Improvements cycle 2011–2013”, emitido en diciembre de 2013, clarifica que se requiere juicio en determinar si la adquisición de propiedad de inversión es la adquisición de un activo, un grupo de activos o una combinación de negocios dentro del alcance de IFRS 3 y que este juicio está basado en la guía de IFRS 3. Además el IASB concluye que IFRS 3 e IAS 40 “Propiedades de Inversión” no son mutuamente excluyentes y se requiere juicio en determinar si la transacción es sólo una adquisición de una propiedad de inversión o si es la adquisición de un grupo de activos o una combinación de negocios que incluye una propiedad de inversión. Las modificaciones son aplicables a contar del 1 de julio de 2014. Se permite su aplicación anticipada.

La Administración de la Sociedad se encuentra evaluando los efectos iniciales de la aplicación de las nuevas normativas y las modificaciones

IMPACTO DE APLICACIÓN DE NUEVAS NORMAS Y LAS MODIFICACIONES EN EL AÑO 2013.

Las políticas contables adoptadas en la preparación de los estados financieros consolidados intermedios son consistentes con las aplicadas en la preparación de los estados financieros consolidados anuales de la Compañía correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2012, excepto por la adopción de nuevas normas e interpretaciones en vigor a partir del 1 de enero de 2013.

La Compañía aplica, por primera vez, ciertas normas y modificaciones que – en principio – requieren reexpresión de los estados financieros anteriormente emitidos. Estos incluyen por ejemplo NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados”, NIIF 11 “Negocios Conjuntos”, NIC 19 (Revisado 2011) “Beneficios a los Empleados”, NIIF 13 “Medición de Valor Razonable”, etc. En caso de la Compañía los cambios no tuvieron impactos que requerían la reexpresión de los estados financieros previamente emitidos. Varias

otras nuevas normas y modificaciones se aplican por primera vez en 2013, sin embargo, no afectan estados financieros anuales de la Compañía previamente emitidos ni los presentes estados financieros intermedios. La naturaleza y el efecto de estos cambios en normas y modificaciones se describen a continuación.

NIC 1 – Presentación de partidas en otros resultados integrales – Modificación a la NIC 1

Las modificaciones de la NIC 1 introducen una agrupación de partidas presentadas en otros resultados integrales. Las partidas que podrían ser reclasificadas a resultados en futuro (por ejemplo la ganancia neta por cobertura de inversión neta, las diferencias de cambio por conversión de operaciones extranjeras, movimiento neto de cobertura de flujos de caja y la pérdida o ganancia neta por inversiones disponibles para la venta) tienen que ser ahora presentadas por separado de las partidas que no serán reclasificadas (por ejemplo las ganancias y pérdidas actuariales en planes de beneficios definidos). La modificación afecta solamente presentación y no tuvo ningún impacto en la posición financiera o resultados de la Compañía.

NIC 1 – Clarificación de requerimiento de presentación de la información comparativa (Modificación)

La modificación a la NIC 1 aclara la diferencia entre la información comparativa adicional voluntaria y la información mínima comparativa requerida. Una entidad tiene que incluir información comparativa en las correspondientes notas a los estados financieros cuando presenta voluntariamente información comparativa más allá del período comparativo mínimo requerido.

Un estado de situación financiera adicional (conocido como el "tercer balance") debe ser presentado cuando la entidad aplica un cambio contable de forma retrospectiva, hace ajustes retroactivos o reclasifica partidas en sus estados financieros, siempre que cualquiera de esos cambios tiene un efecto significativo en el estado de situación financiera al comienzo del período precedente. La enmienda aclara que un tercer balance no tiene que ir acompañado de la información comparativa en las notas relacionadas. Esta modificación no tuvo impactos en los estados financieros de la Compañía.

NIC 32 – Efectos de impuestos derivados de distribuciones a los tenedores de instrumentos de patrimonio (Modificación)

La enmienda a la NIC 32 "Instrumentos Financieros: Presentación" aclara que los impuestos derivados de distribuciones a los tenedores de instrumentos de patrimonio se contabilizan de acuerdo con la NIC 12 "Impuesto a las Ganancias". La enmienda elimina los requisitos relacionados a impuestos a la renta existentes en la NIC 32 y requiere que las entidades aplican los requerimientos de la NIC 12 para cualquier impuesto a la renta derivado de las distribuciones a los tenedores de instrumentos de patrimonio. La modificación no tuvo un impacto en los estados financieros de la Compañía.

NIC 34 – Reporte Financiero intermedio e información sobre totales de activos y pasivos de segmentos operativos (Modificación)

La enmienda clarifica los requerimientos de la NIC 34 relativos a la información sobre totales de activos y pasivos de cada segmento operativo para mejorar la coherencia con los requisitos de la NIIF 8 "Segmentos Operativos". Los totales de activos y pasivos de un segmento reportable deben ser revelados sólo cuando estos valores son proporcionados regularmente a la alta administración que toma de decisiones de operación y se ha producido un cambio sustancial en el monto revelado en los estados financieros anuales previamente emitidos para este segmento reportable de la entidad. Esta enmienda no aplica para los estados financieros anuales.

NIC 19 "Beneficios a los Empleados" (Revisado en 2011) (NIC 19R)

NIC 19R incluye una serie de enmiendas a la contabilización de los planes de beneficios definidos, incluyendo: (1) que las ganancias y pérdidas actuariales ahora se reconocen en otros resultados integrales y son permanentemente excluidos de resultados; (2) que el retorno esperado de los activos del plan ya no se reconoce en resultados, en cambio, hay un requerimiento de reconocer los intereses de los pasivos (activos) netos por beneficios definidos en el resultado, calculados a la tasa de descuento utilizada para

medir la obligación por beneficios definidos, etc. Otras modificaciones incluyen nuevas revelaciones, tales como, las revelaciones cuantitativas de sensibilidad.

En caso de la Compañía, los cambios no tuvieron un impacto en los estados financieros anteriores ni en los presentes estados financieros intermedios dado que no hay activos en los planes de beneficios definidos de la Compañía y en los últimos años no se reconocieron ningunas ganancias ni pérdidas actuariales en resultados mientras que el efecto acumulado anterior de estas ganancias y pérdidas actuariales fue reclasificado a Ganancias (pérdidas) acumuladas de acuerdo al párrafo 122 de IAS 19R. A partir del 1 de enero de 2013, las ganancias y pérdidas actuariales se reconocerán en otros resultados integrales.

NIIF 7 “Instrumentos Financieros: Revelaciones” – Compensación de los Activos y Pasivos Financieros – Modificaciones a NIIF 7

La enmienda requiere que una entidad revele información sobre los derechos a los instrumentos financieros y los acuerdos anexos (por ejemplo, acuerdos colaterales) de compensación. Las revelaciones están diseñadas para proporcionar a los usuarios la información que es útil para evaluar el efecto de acuerdos de compensaciones en la posición financiera de la entidad. Las nuevas revelaciones son requeridas para todos los instrumentos financieros reconocidos que se pueden compensar de acuerdo con la NIC 32. Las revelaciones también se aplican a los instrumentos financieros reconocidos que están sujetos a un “master netting arrangement” o un acuerdo similar, independientemente si los instrumentos financieros son compensados de acuerdo con la NIC 32. La Compañía proporciona información adicional sobre sus acuerdos de compensación en la Nota 10.

NIIF 10 “Estados Financieros Consolidados” y NIC 27 “Estados Financieros Separados”

NIIF 10 establece un solo modelo de control que se aplica a todas las entidades, incluyendo entidades de propósito especial. NIIF 10 reemplaza las partes previamente incluidas en IAS 27 relacionadas a la consolidación de los estados financieros consolidados y SIC 12 “Consolidación – Entidades de propósito especial”. NIIF 10 cambia la definición de control de tal manera que un inversionista controla una participada cuando está expuesto, o tiene derecho, a retornos variables procedentes de su involucramiento en la participada y tiene la capacidad de afectar a los retornos a través de su poder sobre la participada. Para cumplir con la definición de control en la NIIF 10, los tres siguientes criterios deben cumplirse: (a) un inversionista tiene poder sobre una subsidiaria, (b) el inversionista tiene una exposición, o derechos, a los retornos variables procedentes de su implicación en la participada, y (c) el inversionista tiene la capacidad de utilizar su poder sobre la participada para influir el importe de los retornos. IFRS 10 no tuvo impacto en la consolidación de las inversiones mantenidas por la Compañía.

NIIF 11 “Negocios Conjuntos” y NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”

NIIF 11 reemplaza a la NIC 31 “Participaciones en Negocios Conjuntos” y SIC-13 “Entidades Controladas Conjuntamente – Aportes No Monetarios de los Partícipes”. NIIF 11 elimina la opción de contabilizar las entidades controladas conjuntamente (JCEs) utilizando la consolidación proporcional, resultando en una modificación en NIC 28 “Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos”. En cambio, JCEs que cumplen con la definición de una empresa conjunta bajo NIIF 11 deben ser valoradas por el método de participación. La aplicación de NIIF 11 no tuvo impacto sobre tratamiento de las inversiones mantenidas por la Compañía.

NIIF 12 “Revelaciones de Participación en Otras Entidades”

NIIF 12 establece los requisitos para la información a revelar relativa a los intereses de una entidad en subsidiarias, acuerdos conjuntos, asociadas y entidades estructuradas – en principio – en los estados financieros anuales por los periodos que empiezan al o después del 1 de enero de 2013. En la Nota 3 la Compañía proporcionó ciertas revelaciones relacionadas con sus subsidiarias en las cuales posee menos que 100% de la participación.

NIIF 13 “Medición de Valor Razonable”

NIIF 13 establece una única fuente de guía en las NIIF para todas las mediciones hechas a valor razonable. NIIF 13 no cambia cuando una entidad está obligada a usar el valor razonable, sino que proporciona una guía sobre la forma de medir el valor razonable según las NIIF cuando se requiere o permite esa valorización. La aplicación de NIIF 13 no ha afectado materialmente las mediciones hechas a valor razonable realizadas por la Compañía.

NIIF 13 también requiere revelaciones específicas sobre los valores razonables, algunas de las cuales sustituyen a los requisitos de revelación existentes en otras normas, incluida IFRS 7 “Instrumentos Financieros: Información a Revelar”. La Compañía presenta esas revelaciones en las Notas 4.21 y 10.

Además de las modificaciones mencionadas anteriormente y las nuevas normas, la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera” fue modificada con efecto para los períodos que comienzan al o después del 1 de enero de 2013. La Compañía no adopta por primera vez las NIIF y por lo tanto, esta enmienda no es relevante para la Compañía.

La Compañía no ha adoptado con anticipación ninguna otra norma, interpretación o modificación que, habiendo sido emitida todavía no es efectiva.

NOTA 3 – BASES DE CONSOLIDACIÓN

Los Estados Financieros Consolidados comprenden los estados financieros de AES Gener S.A. (la “Matriz”) y sus subsidiarias al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012.

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 controladora. 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:

R.U.T.	NOMBRE SOCIEDAD	PAIS DE ORIGEN	MONEDA FUNCIONAL	PORCENTAJE DE PARTICIPACIÓN			
				31 de diciembre 2013			31 de diciembre 2012
				DIRECTO	INDIRECTO	TOTAL	TOTAL
96.678.770-8	NORGENER S.A.	CHILE	US\$	99,9999	0,0000	99,9999	99,9999
96.717.620-6	SOCIEDAD ELECTRICA SANTIAGO S.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	ISLAS CAIMAN	US\$	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000
76.803.700-0	INVERSIONES NUEVA VENTANAS S.A.	CHILE	US\$	0,0001	99,9999	100,0000	100,0000
78.759.060-8	INVERSIONES TERMOENERGIA DE CHILE LTDA.	CHILE	US\$	0,0000	99,9900	99,9900	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	GENERIA S.A.	CHILE	US\$	0,0000	99,9999	99,9999	99,9999
Extranjera	GENERIA POWER LTD. (ISLAS CAIMAN)	ISLAS CAIMAN	US\$	100,0000	0,0000	100,0000	100,0000
76.004.976-K	EMPRESA ELECTRICA ANGAMOS S.A.	CHILE	US\$	0,0001	99,9999	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	50,6200	98,1200	98,1200
76.085.254-6	EMPRESA ELECTRICA COCHRANE S.p.A. (1)	CHILE	US\$	0,0000	60,0000	60,0000	60,0000
76.170.761-2	ALTO MAIPO S.p.A. (2)	CHILE	US\$	0,0000	60,0000	60,0000	100,0000

- (1) El 29 de noviembre del 2012, Empresa Eléctrica Cochrane, una subsidiaria de Norgener S.A., que es una subsidiaria de AES Gener S.A., emitió acciones a nombre de Diamond Pacific Investment Limitda (DPI) por 40% de participación. Sin embargo, al 31 de marzo de 2013 el nuevo accionista de Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A., sólo había suscrito y pagado 45.860.665 acciones de un total de 148.378.912 acciones pagadas, por lo que a esa fecha le corresponde un porcentaje de participación de 30,91% y a Inversiones Nueva Ventanas S.A. un 69,09% (ya que posee 102.518.247 acciones pagadas).

Con fecha 24 de Octubre de 2013, el nuevo accionista de Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A suscribió y pagó las acciones restantes, adquiriendo con ello el 40% de participación, manteniendo 40% de los votos totales en los directorios y las juntas de accionistas.

De acuerdo a los recientes hechos y circunstancias antes indicados, la administración realizó una nueva evaluación de la consolidación de Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A. de acuerdo a la definición de control establecida en NIIF 10 y determinó a la fecha de los presentes estados financieros, que el control sobre la entidad no sufrió modificaciones con esta transacción.

Al 31 de diciembre de 2013, el estado de situación financiera de la Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A. consiste principalmente de Propiedades, planta y equipo, de lo cual MUS\$96.683 corresponde al interés no controlador por su porcentaje de participación.

- (2) En julio 2013, Alto Maipo S.p.A. una subsidiaria de Norgener S.A., que es una subsidiaria de AES Gener S.A., emitió acciones a nombre de Antofagasta Minerals S.A. para reflejar la compra de 40% en Alto Maipo S.p.A.. Basado en el análisis de esta transacción, la Compañía seguirá consolidando Alto Maipo S.p.A. dado que DPI mantiene 40% de los votos totales en los directorios y las juntas de accionistas. Al 31 de diciembre permanece abierta la opción para que Antofagasta Minerals S.A. pueda adquirir un 9% adicional de participación.

Al 31 de diciembre de 2013, el estado de situación financiera de Alto Maipo S.p.A. consiste principalmente de Propiedades, plantas y equipo, de lo cual MUS\$64.301 corresponde al interés no controlador por su porcentaje de participación.

Para los efectos de los presentes estados financieros consolidados se eliminaron las transacciones intercompañías, los saldos y las ganancias no realizadas por transacciones entre entidades. Las pérdidas no realizadas también se eliminan, a menos que la transacción proporcione evidencia de una pérdida por deterioro del activo transferido.

(b) Transacciones con 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, pero contenido 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 con terceros externos al Grupo. 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.

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:

	<u>31 de diciembre</u> <u>2013</u>	<u>31 de diciembre</u> <u>2012</u>
Pesos Chilenos (\$)	524,61	479,96
Pesos Argentinos (Ar\$)	6,521	4,918
Pesos Colombianos (Col\$)	1.929,51	1.767,00
Euro	0,7243	0,7565
Unidad de Fomento (UF)	0,02251	0,02101

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 la 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 relacionada con adquisiciones de subsidiarias se incluye en activos intangibles. 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 sujetos 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. 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.

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.

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 incobrables de cuentas comerciales a 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, acreedores comerciales, préstamos que devengan intereses 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) Acreedores Comerciales

Los saldos por pagar a proveedores son valorados posteriormente en su costo amortizado utilizando el método de tasa de interés efectiva. Los acreedores comerciales con vencimiento de acuerdo con los términos comerciales generalmente aceptados, no se descuentan.

(c) Préstamos que Devengan Intereses

Los préstamos se valorizan por su costo amortizado usando 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.

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 ejercicios 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.

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. El costo se determina por el método de precio medio ponderado (PMP). 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. Para entidades que originalmente usaban el método indirecto, la SVS permitió la presentación pro-forma para períodos anteriores de implementar el método directo al 31 de marzo de 2013.

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 período. 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 ejercicio 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 cumplan 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 ejercicios 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. Al 1 de enero de 2013, la compañía adoptó las modificaciones de NIC 19R, las cuales, entre otros cambios, eliminaron el “método corredor” para el tratamiento de las pérdidas y ganancias actuariales. Actualmente las pérdidas y ganancias actuariales 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 (ver Nota 34).

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 reestructuración 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.

No se considera que sea posible valorar el importe de los ingresos con fiabilidad hasta que no se han resuelto todas las contingencias relacionadas con la venta. El Grupo basa sus estimaciones en resultados históricos, teniendo en cuenta el tipo de cliente, el tipo de transacción y los términos concretos de cada acuerdo.

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 período. 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 líquida 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 transfiere 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 de 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 Factores de Riesgo

(a) Riesgos de Mercado

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 precios de combustibles.

(i) 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 en dólares estadounidenses. El riesgo de tipo de cambio está asociado a ingresos, costos, inversiones y deuda 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 31 de diciembre de 2013, 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 empresa tienen tarifas denominadas en dólares, su pago se realiza en pesos chilenos utilizando un tipo de cambio fijo por un período de tiempo. Al cierre de diciembre de 2013 y dada la posición activa neta que la Compañía mantenía en pesos chilenos, el impacto de una depreciación de 10% en la tasa de cambio del peso chileno con respecto al dólar estadounidense podría generar un impacto negativo de aproximadamente MUS\$3.059 en los resultados de Gener. En el año terminado el 31 de diciembre de 2013, aproximadamente 85,2% de los ingresos ordinarios y el 90,5% de los costos de venta de la Compañía estaban denominados en dólares estadounidenses, mientras que en el año terminado el 31 de diciembre 2012 aproximadamente el 85,8% de los ingresos ordinarios y el 92,0% de los costos de venta estaban denominados en dólares estadounidenses.

En relación a Colombia, cabe señalar que la moneda funcional de Chivor es el peso colombiano dado que la mayor parte de los ingresos, particularmente las ventas por contratos, y los costos operacionales de la subsidiaria están principalmente ligados al peso colombiano. En el año terminado el 31 de diciembre de 2013, las ventas en pesos colombianos representaron 11,5% de los ingresos consolidados mientras que durante el mismo período del año 2012 representaron 10,7%. Adicionalmente, los dividendos de Chivor 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 depreciación del 10% en la tasa de cambio del peso colombiano respecto al dólar estadounidense podría generar un efecto negativo de aproximadamente MUS\$14.809 en los resultados de 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 se fijan en pesos argentinos. Los ingresos por estas ventas representaron 3,3% de los ingresos consolidados en el período de doce meses terminados al 31 de diciembre de 2013, en tanto que en el período anual terminados al 31 de diciembre de 2012 representaron 3,6%. Se estima que, al 31 de diciembre de 2013, una depreciación del 10% en el peso argentino con respecto al dólar estadounidense podría generar un impacto negativo de MUS\$1.635 en los resultados de Gener, dada la posición activa neta en pesos argentinos que TermoAndes mantenía a esa fecha.

Cabe señalar que en enero de 2014, el gobierno argentino devaluó el peso argentino en aproximadamente 20%, la más rápida depreciación desde el año 2002. Un mayor debilitamiento del peso argentino y la actividad económica local podría causar volatilidad significativa en los resultados operacionales de TermoAndes, en su flujo de caja, en la capacidad de pagar dividendos a Gener y en el valor de sus activos.

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 31 de diciembre de 2013, 82,3% de las inversiones y saldos en cuenta corriente están denominadas en dólares estadounidenses, 8,9% en pesos argentinos, 6,9% en pesos chilenos y 1,9% en pesos colombianos. Los saldos en caja en pesos argentinos están sujetos a las restricciones cambiarias y volatilidad del tipo de cambio propios del mercado argentino. Al cierre de diciembre de 2012, 75,4% de las inversiones y saldos estaban denominadas en dólares estadounidenses, 12,8% en pesos argentinos, 8,6% en pesos chilenos y 3,2% en pesos colombianos.

Respecto de préstamos bancarios y obligaciones en bonos denominados en moneda distinta al dólar estadounidense, 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, Gener contrató swaps de tipo de cambio con la misma vigencia de la deuda. Al cierre de diciembre de 2013, el 97,4% de la deuda de Gener y sus subsidiarias está denominada en dólares estadounidenses, incluyendo los bonos mencionados previamente y los swaps asociados. La siguiente tabla muestra la composición de la deuda por moneda en base al capital adeudado, al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Moneda	31 de diciembre	31 de diciembre
	2013	2012
	%	%
US\$	97,4	97,5
UF	1,5	2,1
Col\$	1,1	0,4

(ii) 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 portafolio equilibrado de deuda a tasa fija y variable. Para mitigar el riesgo de tasa de interés con obligaciones a largo plazo, Gener ha tomado coberturas en forma de swaps de tasa de interés. Actualmente, existen swaps de tasa de interés para una parte importante de la deuda asociada a las subsidiarias Eléctrica Ventanas, Eléctrica Angamos y Eléctrica Cochrane. Cabe señalar que un incremento del 10% en las tasas de interés variables no generaría un efecto significativo en resultados, dado que el 88,6% de la deuda corporativa está a tasa fija. La siguiente tabla muestra la composición de la deuda por tipo de tasa al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

Tasa	31 de diciembre	31 de diciembre
	2013	2012
	%	%
Tasa Fija	88,6	89,8
Tasa Variable	11,4	10,2

Cabe señalar que el bono híbrido 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.

(iii) **Riesgo de Precio de Combustible**

El Grupo se ve afectado por la volatilidad de precios de ciertos combustibles. Los combustibles utilizados por la Compañía, principalmente carbón, diesel y gas natural licuado (GNL), son “commodities” con precios internacionales fijados por factores de mercado ajenos a la Compañía. En el caso de diesel y GNL, se compran sobre la base del precio internacional del petróleo, a través de acuerdos bilaterales con proveedores locales. Cabe señalar que en Argentina la subsidiaria TermoAndes compra gas natural a precio fijo bajo un contrato de mediano plazo. El riesgo de precio de combustible está asociado a las fluctuaciones en estos precios.

El precio de combustibles es un factor clave para el despacho de las centrales y los precios spot tanto en Chile como en Colombia. La variación del precio de los combustibles tales como el carbón, diesel y gas natural pueden hacer variar la composición de costos de la Compañía a través de las variaciones en el costo marginal. Dado que 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 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. Adicionalmente, la Compañía ha estructurado una estrategia de compra de carbón, manteniendo una parte a precio fijo y otra a precio variable, de manera de alinear sus costos de generación con los ingresos asociados a ventas de energía contratada.

En la actualidad la energía contratada de AES Gener se encuentra equilibrada con su generación eficiente, por lo que se espera que las unidades de respaldo que utilizan diesel 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 diesel, influyen directamente en el precio spot y el despacho de las centrales, se estima que un alza del 10% en los costos del combustible diesel durante el año finalizado al 31 de diciembre de 2013, habría significado una variación negativa de aproximadamente MUS\$17.520 en el margen bruto de la Compañía, mientras que una disminución del 10% habría significado una variación positiva de aproximadamente igual magnitud. Cabe señalar que Nueva Renca puede utilizar alternativamente diesel o GNL y adquiere volúmenes definidos de suministro de GNL bajo contratos de corto plazo cuando su precio es más competitivo que el diesel.

(b) **Riesgo de Crédito**

El riesgo de crédito tiene relación con la calidad crediticia de las contrapartes con que 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 Gener en Chile son principalmente compañías distribuidoras y clientes industriales de elevada solvencia y sobre 90% de ellas o sus controladoras cuenta con clasificaciones de riesgo local y/o internacional de grado de inversión. Las ventas del Grupo Gener en el mercado spot se realizan obligatoriamente a los distintos integrantes deficitarios del CDEC según el despacho económico realizado por esta entidad. Cabe señalar que un generador miembro del SIC fue declarado en quiebra durante el mes de septiembre de 2011, producto de las pérdidas financieras causadas por las condiciones hidrológicas secas registradas en el sistema. Gener y Eléctrica Santiago presentaron en este proceso de quiebra escritos de verificación de crédito por los montos adeudados a cada Compañía por un total de MUS\$70 y MUS\$2.937, respectivamente, más el interés legal convencional, de lo cual se recibió, durante el año 2012, un total de MUS\$1.169. Se estima que no se recibirán pagos adicionales por este concepto y se han registrado las respectivas provisiones por incobrabilidad.

En Colombia, Chivor realiza evaluaciones de riesgo de sus contrapartes basado en una evaluación crediticia interna, que en ciertos casos podría incluir garantías. Durante el año 2010, también en condiciones de sequía, Chivor sufrió problemas de cobranza con un comercializador de energía y eventualmente registró una pérdida de MUS\$1.300 asociado al monto impago. En este caso, el comercializador fue expulsado de la Bolsa y Chivor presentó acciones para intentar recuperar el monto adeudado.

Por su parte, en Argentina, se estima que TermoAndes no presenta mayores riesgos crediticios dado que sus principales contrapartes comerciales 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. Cabe señalar que, el 26 de marzo de 2013 se emitió la Resolución 95-2013, que modifica el actual marco regulatorio eléctrico y que aplicará a las generadoras con algunas excepciones. De acuerdo a esta regulación, se define un nuevo sistema de remuneración basado en compensar los costos fijos, costos variables no combustibles y un margen adicional. Según la Nota 2053, enviada en marzo 2013 por la Secretaría de Energía de la Nación, se interpreta que las unidades de TermoAndes no se encuentran afectadas por la resolución. Por lo tanto, la Compañía no espera que esta modificación tenga un impacto sobre las operaciones de TermoAndes.

En cuanto a las inversiones financieras que realiza Gener y sus subsidiarias, tales como fondos mutuos 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 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.

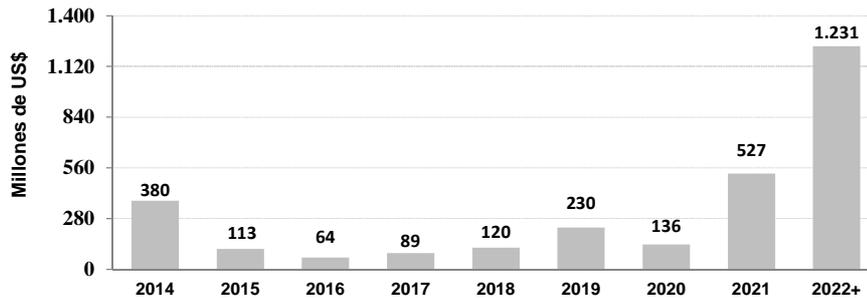
(c) **Riesgo de Liquidez**

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 un equilibrio entre la continuidad de fondos y flexibilidad financiera a través de flujos operacionales normales, préstamos bancarios, bonos públicos, inversiones de corto plazo, líneas de crédito comprometidas y no comprometidas.

Al 31 de diciembre de 2013, Gener contaba con un saldo en fondos disponibles líquidos de MUS\$727.521, que incluye efectivo y equivalentes al efectivo de MUS\$707.516 y depósitos a plazo y fondos mutuos de liquidez inmediata en dólares estadounidenses por un total de MUS\$20.005, registrados en otros activos financieros corrientes. En tanto, al cierre de diciembre de 2012, el saldo en fondos disponibles líquidos fue de MUS\$405.504, incluyendo efectivo y equivalentes al efectivo de MUS\$397.204 y depósitos a plazo y fondos mutuos de liquidez inmediata de MUS\$8.300. 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 31 de diciembre de 2013, Gener cuenta con líneas de crédito comprometidas y no utilizadas por aproximadamente MUS\$266.593 además de líneas de crédito no comprometidas y no utilizadas por aproximadamente MUS\$228.895.

En diciembre de 2013, se realizó la emisión de un bono híbrido subordinado por MUS\$450.000 con vencimiento en 2017, con el fin de refinanciar el saldo pendiente del bono 144A de Gener de MUS\$147.050 con vencimiento en marzo de 2014 y financiar la construcción de nuevos proyectos, entre otros fines corporativos generales. El prepago del bono 144A de Gener por MUS\$147.050 se realizó en enero de 2014. Asimismo, durante 2014, la Compañía espera refinanciar el bono 144A de Chivor por un total de MUS\$170.000. El gráfico y tabla a continuación, muestra el calendario de vencimientos, basado en el capital adeudado, en millones de dólares estadounidenses al 31 de diciembre de 2013:

Tabla amortización de deuda

**Tabla de vencimientos
al 31 de diciembre de 2013**

	Tasa interés promedio	Vencimiento (en millones de US\$)				
		2014	2015	2016	2017	2018 +
Tasa Fija						
(UF con swap a US\$)	5,50%	-	47,0	-	-	-
(UF con swap a US\$)	7,34%	-	-	-	-	172,3
(US\$)	7,50%	147,1	-	-	-	-
(US\$)	5,25%	-	-	-	-	401,7
(US\$)	8,00%	-	-	-	-	102,2
(US\$)*	8,38%	-	-	-	-	450,0
(UF)	7,50%	1,0	1,1	1,2	1,3	38,7
(US\$)	9,75%	170,0	-	-	-	-
(US\$)	6,95%	3,0	-	-	-	-
Tasa Variable						
(US\$)	Libor + Spread	25,5	25,9	30,4	33,5	217,8
(US\$)	Libor + Spread	33,0	39,1	31,3	41,0	635,1
(US\$)	Libor + Spread	-	-	-	8,5	201,1
(Col\$)	IPC + Spread	-	-	1,1	4,6	26,7
Total		379,6	113,1	64,1	88,9	2.245,5

* El bono híbrido 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.

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.

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 23)
- 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 22)
- Los desembolsos futuros por obligaciones de desmantelamiento y retiro de activos, incluyendo tasa de descuento. (Ver Nota 22)
- 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 de 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 asignación 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 Ajustado. El EBITDA Ajustado se calcula usando ganancia del ejercicio, 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.

En períodos anteriores, la administración monitoreaba el sistema SING junto con el sistema en Argentina SADI. Producto a la introducción de la nueva fuente de ingresos de las líneas de transmisión entre los mercados SING y SADI, la administración comenzó a evaluar los resultados operativos de estos dos mercados por separado. Las líneas de transmisión físicamente conectan el SING y SADI, con una porción en Chile y la otra en Argentina. Para efectos de segmentos operativos, se hizo una asignación de la línea entre los dos mercados en base de la ubicación física de la línea en cada país. Los otros segmentos no sufrieron modificaciones. De acuerdo a los requerimientos de NIIF 8, este cambio de segmentación se aplicó para los períodos comparativos.

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	31 de diciembre 2013						31 de diciembre 2012					
	Mercado SIC	Mercado SING	Mercado SIN	Mercado SADI	Eliminaciones Interco	Total	Mercado SIC	Mercado SING	Mercado SIN	Mercado SADI	Eliminaciones Interco	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalente al efectivo	521.346	95.336	28.477	62.357	-	707.516	95.981	96.966	146.232	58.025	-	397.204
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, neto (1)	582.446	564.135	34.912	41.135	(886.125)	336.503	288.563	340.602	186.476	43.408	(531.585)	327.464
Propiedades, Planta y Equipo, Neto	2.227.929	1.727.112	676.400	242.163	(1.850)	4.871.754	2.014.399	1.618.725	725.800	242.289	(1.850)	4.599.363
Inversión en Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	321.759	-	-	-	-	321.759	276.153	-	-	-	-	276.153

(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	31 de diciembre 2013						31 de diciembre 2012					
	Mercado SIC	Mercado SING	Mercado SIN	Mercado SADI	Eliminaciones Interco	Total	Mercado SIC	Mercado SING	Mercado SIN	Mercado SADI	Eliminaciones Interco	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Ingresos Ordinarios, Total	1.308.253	525.498	522.332	173.481	(284.774)	2.244.790	1.396.259	539.536	453.076	167.660	(228.810)	2.327.721
(-) Costo de Ventas	1.140.879	426.152	313.776	138.678	(284.774)	1.734.711	1.211.350	413.742	205.416	136.130	(228.810)	1.737.828
Margen bruto	167.374	99.346	208.556	34.803	-	510.079	184.909	125.794	247.660	31.530	-	589.893
Ganancia (pérdida), antes de impuestos	336.576	282.930	176.036	16.470	(528.970)	283.042	306.982	213.848	213.847	11.190	(396.161)	349.706
Ganancia (pérdida)	331.579	273.697	117.711	4.500	(528.970)	198.517	270.076	186.393	143.496	(871)	(396.161)	202.933
EBITDA AJUSTADO	203.869	150.997	208.663	59.500	-	623.029	178.042	177.341	244.918	60.400	-	660.701
Resultado en Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	38.526	-	-	-	-	38.526	9.187	-	-	-	-	9.187
Depreciación y Amortización del período	104.213	70.403	16.278	34.906	-	225.800	86.928	69.367	18.794	38.930	-	214.019
Inversiones de Capital	239.665	280.565	27.116	1.910	-	549.256	272.459	93.343	19.215	-	-	385.017

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

Cálculo de EBITDA Ajustado	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Ingresos de actividades ordinarias	2.244.790	2.327.721
Costo de ventas	(1.734.711)	(1.737.828)
Margen Bruto	510.079	589.893
Depreciación y amortización	225.800	214.019
EBITDA Operacional	735.879	803.912
Prov. Desmantelamiento (ARO)	4.151	2.918
Otros Ingresos de la Operación	972	2.057
Otros gastos por función	(4.608)	(3.066)
Gastos Administración y ventas	(113.365)	(145.120)
TOTAL EBITDA Ajustado	623.029	660.701

NOTA 8 - EFECTIVO Y EQUIVALENTES AL EFECTIVO

Clases de Efectivo y Equivalentes al Efectivo	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Efectivo en caja	140	4.486
Saldos en bancos	202.762	198.682
Depósitos a corto plazo	482.833	184.552
Otro efectivo y equivalentes al efectivo	21.781	9.484
Efectivo y Equivalentes al Efectivo	707.516	397.204

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 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, es el siguiente:

Efectivo y Equivalentes al Efectivo por moneda	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
\$	50.247	34.916
Ar\$	64.856	51.968
Co\$	13.997	13.011
US\$	578.416	297.309
Total de Efectivo y Equivalente al Efectivo	707.516	397.204

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, 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:

<u>Compañía</u>	<u>Clase de efectivo</u>	<u>31 de diciembre</u>	<u>31 de diciembre</u>
		<u>2013</u>	<u>2012</u>
		<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Otro efectivo con restricciones	69.920	85.571
Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Otro efectivo con restricciones	16.564	16.868
Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A.	Otro efectivo con restricciones	25.268	-
Alto Maipo S.p.A	Otro efectivo con restricciones	49.084	-
Termoandes S.A.	Otro efectivo con restricciones	61.259	-
	Total	222.094	102.439

El monto relacionado con Empresa Eléctrica Angamos S.A. está restringido por requerimiento del contrato de financiamiento con varias instituciones bancarias, lideradas por Royal Bank of Scotland (anteriormente ABN Amro) y BNP Paribas (incluyendo la porción asumida por Fortis).

Los depósitos de reserva obligatorios relacionados con actividades operacionales de Empresa Eléctrica Ventanas S.A. son requeridos por el contrato de financiamiento con varias instituciones bancarias, lideradas por BNP Paribas (anteriormente Fortis) y Credit Agricole (anteriormente Calyon Bank).

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.

En Argentina, país en donde operan nuestras subsidiarias Termoandes e Interandes, se mantiene vigente un régimen de control cambiario que regula el acceso a divisas, lo que origina ciertas restricciones en el acceso a dólares. Dichas restricciones obligan a mantener saldos en pesos argentinos, para los cuales se aplican diferentes opciones de inversión de tal forma de mitigar el riesgo cambiario.

NOTA 9 - OTROS ACTIVOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, el detalle de los otros activos financieros es el siguiente:

Otros activos financieros	Corriente		No corriente	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Depósitos a plazo (1)	20.005	8.300	-	-
Contratos Forward (2)	819	-	-	-
Activos de cobertura (2)	3.173	-	75.580	6.295
Inversión en Gasoducto Gasandes S.A. (3)	-	-	4.417	4.417
Inversión en Gasoducto Gasandes (Argentina) (3)	-	-	2.200	2.200
Inversión CDEC SIC Ltda.	-	-	137	137
Inversión CDEC SING Ltda.	-	-	557	557
Inversiones restringidas	-	-	486	534
Otros activos financieros	1.465	1.808	-	-
Total	25.462	10.108	83.377	14.140

- (1) Las inversiones en depósitos a plazo fueron clasificadas en este rubro, dado que tienen un vencimiento mayor a tres meses y menor a doce meses. Sus valores se aproximan a sus valores razonables, dada la naturaleza de corto plazo para sus vencimientos.

Las inversiones en depósitos a plazos incluyen inversiones de Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P., las cuales se encuentran restringidas, dado que garantizan la deuda en bono que posee la Compañía. Al 31 de diciembre de 2012, los saldos de estas inversiones ascienden a MUS\$8.300.

- (2) Contratos forward y los activos de cobertura se encuentran registrados a su valor razonable (mayor detalle ver Nota 10.4 Instrumentos Derivados).
- (3) 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 28 "Otras Ganancias (Pérdidas)").

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:

31 de diciembre 2013	Efectivo y equivalentes al efectivo	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos a valor razonable con cambios en resultado	Derivados de cobertura	Disponibles para la venta	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	707.516	-	-	-	-	707.516
Otros activos financieros corrientes	-	-	819	3.173	21.470	25.462
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	228.615	-	-	-	228.615
Otros activos financieros no corrientes	-	486	-	75.580	7.311	83.377
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	1.680	-	-	-	1.680
Total	707.516	230.781	819	78.753	28.781	1.046.650

31 de diciembre 2012	Efectivo y equivalentes al efectivo	Préstamos y cuentas por cobrar	Activos a valor razonable con cambios en resultado	Derivados de cobertura	Disponibles para la venta	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	397.204	-	-	-	-	397.204
Otros activos financieros corrientes	-	-	-	-	10.108	10.108
Deudores comerciales y cuentas por cobrar	-	266.063	-	-	-	266.063
Otros activos financieros no corrientes	-	534	-	6.295	7.311	14.140
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	-	8.754	-	-	-	8.754
Total	397.204	275.351	-	6.295	17.419	696.269

El valor razonable 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 de cobertura (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, registrados en los rubros Otros Activos Financieros corrientes y no corrientes, corresponden a fondos de inversión, los cuales se registran a valor razonable (valor cuota de los fondos) y depósitos a plazo, que dada su naturaleza de corto plazo para sus vencimientos, sus valores contables se aproximan al valor razonable. Adicionalmente, se presenta en esa categoría las inversiones en el CDEC y Gasoducto Gasandes, 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").

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

	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultado	Derivados de cobertura	Otros pasivos financieros	Total
31 de diciembre 2013	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	348	42.182	401.605	444.135
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	-	393.569	393.569
Otros pasivos financieros no corrientes	-	42.658	2.383.324	2.425.982
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	-	64.536	64.536
Total	348	84.840	3.243.034	3.328.222

	Pasivos financieros a valor razonable con cambios en resultado	Derivados de cobertura	Otros pasivos financieros	Total
31 de diciembre 2012	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros corrientes	1.476	31.366	91.439	124.281
Cuentas comerciales y otras cuentas por pagar	-	-	262.987	262.987
Otros pasivos financieros no corrientes	-	85.042	2.187.444	2.272.486
Cuentas por pagar a entidades relacionadas	-	-	17.017	17.017
Total	1.476	116.408	2.558.887	2.676.771

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 31 de diciembre 2013 y 31 de diciembre 2012 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:

	31 de diciembre 2013		31 de diciembre 2012	
	Valor libro	Valor justo	Valor libro	Valor justo
Préstamos que devengan intereses	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos que devengan intereses	2.784.929	3.027.233	2.278.883	2.471.599

10.2 Valoración de Instrumentos Derivados

La Compañía utiliza el sistema de Reval Hedge Rx 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:

- Supuestos de mercado como precios spot y otras proyecciones de precios, riesgo de crédito (propio y contraparte) y tasas.
- Tasas de descuento como tasas libres de riesgo, spread soberanos y de contraparte (basados en perfiles de riesgo e información disponible en el mercado).
- 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:

<u>31 de diciembre 2013</u>	<u>Nota</u>	<u>Nivel 1 MUS\$</u>	<u>Nivel 2 MUS\$</u>	<u>Total</u>
Activos				
Activos a valor razonable con cambios en resultados				819
Forward de Moneda	10.4 (a.3)	-	819	
Derivados de cobertura				78.753
Cross Currency Swap	10.4 (a.2)	-	5.025	
Swap de Tasa de Interés	10.4 (a.1)	-	70.555	
Forward de Moneda	10.4 (a.3)	-	3.173	
Disponibles para la venta				486
Fondos Mutuos		486	-	
Total Activos		486	79.572	80.058
Pasivos				
Pasivos a valor razonable con cambios en resultados				348
Forward de Moneda		-	348	
Derivados de cobertura				84.840
Cross Currency Swap	10.4 (a.2)	-	10.539	
Swap de Tasa de Interés	10.4 (a.1)	-	58.765	
Forward de Moneda	10.4 (a.3)	-	15.536	
Total Pasivos		-	85.188	85.188
31 de diciembre 2012				
<u>31 de diciembre 2012</u>	<u>Nota</u>	<u>Nivel 1 MUS\$</u>	<u>Nivel 2 MUS\$</u>	<u>Total</u>
Activos				
Derivados de cobertura				6.295
Cross Currency Swap	10.4 (a.2)	-	6.295	
Disponibles para la venta				534
Fondos Mutuos		534	-	
Total Activos		534	6.295	6.829
Pasivos				
Pasivos a valor razonable con cambios en resultados				1.476
Forward de Moneda		-	1.476	
Derivados de cobertura				116.408
Cross Currency Swap	10.4 (a.2)	-	6.457	
Swap de Tasa de Interés	10.4 (a.1)	-	108.098	
Forward de Moneda	10.4 (a.3)	-	1.853	
Total Pasivos		-	117.884	117.884

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, no existen instrumentos financieros valorizados a valor razonable en base recurrente utilizando significativamente supuestos que no están basados en información observable en el mercado (nivel 3).

Asimismo, durante el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2013 no se registraron movimientos entre el Nivel 1 y Nivel 2 de los activos y pasivos financieros medidos a valor razonable.

(e) Acuerdos de Compensación Global

La siguiente tabla muestra los instrumentos derivados al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 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.

	31 de diciembre 2013		31 de diciembre 2012	
	Activos MUS \$	Pasivos MUS \$	Activos MUS \$	Pasivos MUS \$
Instrumentos Derivados Corrientes y no Corrientes				
Corrientes	4.103	42.530	-	32.841
No Corrientes	75.578	42.659	6.295	85.043
Total Derivados	79.681	85.189	6.295	117.884
Instrumentos Derivados Sujetos a Compensación de Pagos				
Monto Bruto (Igual a Neto) Reconocido en Balance	79.681	85.189	6.295	117.884
Monto Bruto Instrumentos Derivados No Compensados	(2.966)	(2.966)	(794)	(794)
Monto Neto Total	76.715	82.223	5.501	117.090

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 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 sobre el 90% 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 (deudas).

La cartera de instrumentos derivados al 31 de diciembre de 2013 y al 31 de diciembre de 2012 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 Angamos S.A., Empresa Eléctrica Ventanas S.A. y Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A. Los valores razonables de estos instrumentos son incluidos en la siguiente tabla:

Instrumentos Derivados	Banco Contraparte	Clasificación	Tasas de Interés	31 de diciembre 2013				31 de diciembre 2012			
				Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
				Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Swap Tasa de Interés	Varios	Cobertura de Flujo de Caja	2,80% - 5,77%	-	70.555	29.837	28.928	-	-	24.793	83.305
Total				-	70.555	29.837	28.928	-	-	24.793	83.305

Empresa Eléctrica Ventanas S.A.

En junio de 2007, Empresa Eléctrica Ventanas S.A. firmó cuatro contratos de swap de tasa de interés con los bancos Standard Chartered, Scotiabank, Credit Agricole (anteriormente Calyon) y BNP Paribas (anteriormente Fortis), a 15 años por MUS\$315.000, para convertir tasas de interés variable a una tasa fija durante el período de construcción y el período de operación de su planta.

Estos contratos swap cubren parcialmente el crédito liderado por los Bancos BNP Paribas (anteriormente Fortis), para la Central Nueva Ventanas que finalizó su construcción en diciembre 2009.

Empresa Eléctrica Angamos S.A.

En diciembre de 2008, Empresa Eléctrica Angamos S.A. firmó siete contratos de swap de tasa de interés con los bancos SMBC, Royal Bank of Scotland (anteriormente ABN Amro), BNP Paribas (anteriormente Fortis), Credit Agricole (anteriormente Calyon) HSBC e ING a un plazo aproximado de 17 años por MUS\$690.000, para convertir tasas de interés variable a una tasa fija durante el período de construcción y el período de operación de su planta.

Estos contratos swap parcialmente cubren el crédito liderado por los Bancos BNP Paribus y ABN Amor para la central de Angamos que finalizó su construcción en octubre 2011.

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.

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

Instrumentos Derivados	Banco Contraparte	Clasificación	31 de diciembre 2013				31 de diciembre 2012			
			Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
			Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Cross Currency Swap	Credit Suisse - Deutsche Bank	Cobertura de Flujo de Caja	-	5.025	5.663	4.876	-	6.295	4.720	1.737
Total			-	5.025	5.663	4.876	-	6.295	4.720	1.737

En diciembre de 2007, AES Gener firmó dos contratos de swap de moneda con Credit Suisse International para red denominar 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 2015 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.

(a.3) **Forwards de Moneda**

Instrumentos Derivados	Banco Contraparte	Clasificación	31 de diciembre 2013				31 de diciembre 2012			
			Activo		Pasivo		Activo		Pasivo	
			Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente	Corriente	No Corriente
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	
Forward de moneda (PN - AES Gener)	Varios	Activo Financiero a Valor Razonable con Cambios en Patrimonio	3.173	-	-	-	-	1.853	-	
Forward de moneda (Cochrane USD/UF)	Varios	Activo Financiero a Valor Razonable con Cambios en Patrimonio	-	-	6.642	8.453	-	-	-	
Forward de moneda (Alto Maipo USD/UF)	Corpbanca	Activo Financiero a Valor Razonable con Cambios en Patrimonio	-	-	40	401	-	-	-	
		Total	3.173	-	6.682	8.854	-	1.853	-	

En febrero de 2013, AES Gener S.A. celebró contratos forward de moneda, asociados a deudores comerciales por venta a clientes regulados con JP Morgan y Banco Corpbanca por MUS\$118.079, con vencimientos parciales siendo el último al 25 de noviembre de 2013. No existen valores nominales vigentes al 31 de diciembre de 2013.

En agosto de 2013, AES Gener S.A. celebró contratos forward de moneda, asociados a deudores comerciales por venta a clientes regulados con JP Morgan y Banco Corpbanca por MUS\$140.547, con vencimientos parciales siendo el último al 25 de mayo de 2014. Los valores nominales vigentes al 31 de diciembre de 2013 ascienden a MUS\$117.315.

En mayo de 2013, Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A. celebró contratos forward de moneda, asociados a pagos de proveedores en UF con Banco de Chile, Banco Estado, y HSBC por MUS\$272.549, con vencimientos parciales siendo el último al 15 de noviembre de 2016. Los valores nominales vigentes al 31 de diciembre de 2013 ascienden a MUS\$216.768.

En diciembre de 2013, Alto Maipo S.p.A. celebró contratos forward de moneda, asociados a pagos de proveedores en UF con Banco BCI, Itau y Corpbanca por MUS\$44.257, con vencimientos parciales siendo el último en octubre de 2017. Los valores nominales vigentes al 31 de diciembre de 2013 ascienden a MUS\$44.257.

(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		2014 MUS\$	2015 MUS\$	Posteriores MUS\$	Total MUS\$
				Inicio	Término				
AES Gener S.A.	Swap de moneda	Credit Suisse	Tasa de interés	01-12-2007	01-06-2015	-	47.042	-	47.042
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 Angamos S.A.	Swap tasa de interés	Varios	Tasa de interés	30-12-2008	30-09-2025	27.194	32.213	583.128	642.535
Emp Eléctrica Ventanas S.A.	Swap tasa de interés	Varios	Tasa de interés	31-08-2007	30-06-2022	18.000	20.000	226.000	264.000
Emp Eléctrica Cochrane S.p.A	Swap tasa de interés	Varios	Tasa de interés	24-04-2013	15-11-2030			800.000	800.000
TOTAL						45.194	99.255	1.781.392	1.925.841

Para mayor detalle sobre los vencimientos de la deuda, ver Nota 20 "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.

La ineffectividad de las coberturas de flujo de caja resultó en pérdidas de MU\$1.645 y MU\$1.758 en el estado de resultado durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, respectivamente.

Dentro de los movimientos reconocidos en Otras Reservas durante los ejercicios 2013 y 2012, destacan:

Movimientos Otras Reservas	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Valuación de activos disponible para la venta	960	(202)
Ganancias/Pérdidas de derivados registrados en Otras Reservas	97.079	1.944
Ganancias/Pérdidas de derivados reclasificados desde Otras Reservas a Resultado	18.260	(23.491)
Ganancias/Pérdidas de derivados de Asociadas registrados en Otras Reservas	7.080	2.923
	123.379	(18.826)

(b) Instrumentos derivados no designados como de cobertura

Con fecha mayo de 2013 la subsidiaria Chivor celebró contratos forward de moneda, asociados a desembolsos en dólares con Bancolombia por un valor nominal de MUS\$88.304, con vencimientos parciales siendo el último vencimiento en marzo 2014. Los valores nominales vigentes al 31 de diciembre de 2013 ascienden a MUS\$7.500

Con fecha julio y septiembre de 2013 la subsidiaria Chivor celebró contratos forward de moneda, asociados a desembolsos en dólares con JP Morgan y Bancolombia, respectivamente, por un valor nominal total de MUS\$61.285, con vencimientos parciales siendo el último vencimiento en septiembre 2014. Los valores nominales vigentes al 31 de diciembre de 2013 ascienden a MUS\$61.285

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

(c) Derivados implícitos (con cambios en resultado)

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, no existen saldos asociados a éste tipo de instrumentos.

NOTA 11 - OTROS ACTIVOS NO FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, el detalle de otros activos no financieros es el siguiente:

	Corriente		No Corriente	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
Otros activos no financieros	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Seguros pagados por anticipado	7.982	6.230	-	-
Impuestos por recuperar (a)	-	-	20.642	15.198
Pago Anticipado Compañía Papelera del Pacífico	642	642	1.552	2.194
Seguro no pago obligaciones bancarias	6.461	-	10.040	-
Garantías recibidas	-	-	8.262	-
Otros	178	740	118	596
Total	15.263	7.612	40.614	17.988

- (a) La parte no corriente corresponde principalmente a impuestos por recuperar de la matriz, 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 impuestos por recuperar (créditos fiscales) asociados a las subsidiarias argentinas, anticipos a proveedores, entre otros.

- 1) La composición del rubro al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

	Corriente		No Corriente	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
Deudores Comerciales y Otras Cuentas por Cobrar, Neto	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Deudores comerciales, bruto	234.016	271.592	1.096	1.652
Provisión de incobrables (a)	(6.497)	(7.181)	-	-
Deudores comerciales, neto	227.519	264.411	1.096	1.652
Remanente crédito fiscal, bruto	67.794	25.471	-	3.943
Otras cuentas por cobrar, bruto (b)	38.108	22.745	306	488
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, Neto	333.421	312.627	1.402	6.083

- (a) Al 31 de diciembre de 2012, la Compañía incluía dentro de la provisión de incobrables, pérdida por deterioro en cuentas de deudores comerciales corrientes, asociados al cliente Campanario Generación S.A. (declarado en quiebra). Al 31 de diciembre de 2013, dichas cuentas se encuentran castigadas.

- (b) Las otras cuentas por cobrar corresponden principalmente a anticipos a los proveedores, cuentas por cobrar con el personal y garantías entregadas.

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:

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Deudores Comerciales vencidos, no pagados y no deteriorados		
Con antigüedad menor de tres meses	41.800	23.615
Con antigüedad entre tres y seis meses	841	215
Con antigüedad mayor a doce meses	2.030	5.436
Total Deudores Comerciales vencidos, no pagados y no deteriorados	44.671	29.266

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

	Saldo Corriente MUS\$
Movimiento de provisión de incobrables	
Saldo al 31 de diciembre de 2011	6.951
Aumentos (disminuciones) del período	230
Saldo al 31 de diciembre de 2012	7.181
Aumentos (disminuciones) del período	701
Montos castigados	(1.385)
Saldo al 31 de diciembre de 2013	6.497

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		No Corriente	
						31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
R.U.T	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz	US\$	393	415	-	-
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Liquidación seguro por siniestro	Matriz	US\$	-	7.350	-	-
Extranjera	AES Energy Storage	Estados Unidos	Asesorías por Proyecto	Matriz Común	US\$	404	301	-	-
Extranjera	AES Maritza East Ltd.	Bulgaria	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	67	54	-	-
Extranjera	AES Panamá Limitada	Panamá	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	29	29	-	-
Extranjera	AES Hawaii	Estados Unidos	Ventas de Carbón	Matriz Común	US\$	552	553	-	-
Extranjera	Compañía de Alumbrado Eléctrico	El Salvador	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	27	27	-	-
Extranjera	Masinloc Power Partners Co. Ltd	Filipinas	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	5	4	-	-
Extranjera	AES TEG Operations, S.de R.L. de CV	México	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	-	1	-	-
Extranjera	AES Andres BV	Republica Dominicana	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	6	6	-	-
Extranjera	AES Pacific	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	-	6	-	-
Extranjera	AES Big Sky, LLC	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	15	-	-	-
Extranjera	AES Strategic Eqpt HoldingCorp	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	10	-	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	Servicios Varios	Asociada	\$	172	8	-	-
Total						1.680	8.754	-	-

No se registran cuentas por cobrar no corrientes al cierre de los presentes estados financieros.

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	
						31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
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\$	11.468	9.252	-	-
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Reembolso de gastos y asesorías	Matriz	US\$	2.337	668	-	-
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Otros Servicios	Matriz	US\$	691	442	-	-
Extranjera	AES Servicios América	Argentina	Asesorías en sistema información	Matriz Común	US\$	1.386	651	-	-
Extranjera	AES Argentina Generacion S.A.	Argentina	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	-	24	-	-
Extranjera	AES Energy Lid	Argentina	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	8	8	-	-
Extranjera	Compañía de Alumbrado Eléctrico	El Salvador	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	112	670	-	-
Extranjera	AES Panamá Limitada	Panamá	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	38	38	-	-
Extranjera	AES Big Sky, LLC	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	50	15	-	-
Extranjera	Mas inloc Power Partners Co. Ltd	Filipinas	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	2	2	-	-
Extranjera	AES Energy Storage	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	26	21	-	-
Extranjera	AES Alicura	Argentina	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	3	3	-	-
Extranjera	Dayton Power and Light Co.	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	17	-	-	-
Extranjera	AES NA Central, LLC	Estados Unidos	Servicios Varios	Matriz Común	US\$	24	-	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	Compra de energía y potencia	Asociada	US\$	1.355	5.223	-	-
93.920.000-2	Antofagasta Minerals S.A	Chile	Préstamos	Accionista Subsidiaria	US\$	-	-	47.019	-
Total						17.517	17.017	47.019	-

No se registran cuentas por pagar no corrientes al cierre de los presentes estados financieros.

c) Los efectos en el estado de resultados de las transacciones con entidades relacionadas no consolidadas por los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 son los siguientes:

R.U.T.	Sociedad	País	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	31 de diciembre	Efecto en	31 de diciembre	Efecto en
					2013	resultados	2012	resultados
					MUS\$	(Cargo)/Abono	MUS\$	(Cargo)/Abono
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	Asociada	Venta de Energía y Potencia	3.525	3.525	39.750	39.750
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	Asociada	Compra de Energía y Potencia	60.512	(60.512)	69.556	(69.556)
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	Asociada	Venta de Carbón	4.184	4.184	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	Asociada	Compra de Carbón	4.099	(4.099)	-	-
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	Asociada	Costo Uso Sistema Transmisión	-	-	5	(5)
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	Asociada	Ingreso Uso Sistema Transmisión	143	143	276	276
96.635.700-2	Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	Asociada	Servicios varios	198	198	76	62
99.588.230-2	Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.	Chile	Subsidiaria de Asociada	Costo Uso Sistema Transmisión	1.636	(1.636)	823	(823)
99.588.230-2	Compañía Transmisora del Norte Chico S.A.	Chile	Subsidiaria de Asociada	Ingreso Uso Sistema Transmisión	2.100	2.100	338	338
Extranjera	Gasoducto Gasandes Argentina	Argentina	Inversión	Dividendos recibidos	1.996	1.996	4.077	4.077
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Matriz	Liquidación seguro por siniestro	-	-	7.350	7.350
77.345.310-1	CDEC SING	Chile	Inversión	Retiro de futuras utilidades	842	842	-	-
Extranjera	AES Corporation	Estados Unidos	Matriz	Servicios Varios	3.953	(3.953)	3.270	(3.250)
Extranjera	Compañía de Alumbrado Eléctrico	El Salvador	Matriz común	Servicios varios	125	(125)	211	(211)
Extranjera	AES Big Sky, LLC	Estados Unidos	Matriz común	Servicios Varios	19	(19)	52	(52)
Extranjera	AES Energy Ltd	Argentina	Matriz común	Servicios Varios	-	-	38	(38)
Extranjera	AES Energy Storage,	Estados Unidos	Matriz común	Servicios Varios	-	-	65	65
Extranjera	AES Andres BV	Republica Dominicana	Matriz común	Servicios Varios	-	-	8	8
Extranjera	AES Fonseca Energía Limit	Salvador	Matriz común	Servicios Varios	-	-	35	35
Extranjera	AES Panama	Panamá	Matriz común	Servicios Varios	-	-	8	8
Extranjera	AES Pacific	Estados Unidos	Matriz común	Servicios Varios	-	-	6	6
Extranjera	Dayton Power and Light Co.	Estados Unidos	Matriz común	Servicios Varios	17	(17)	-	-
Extranjera	AES Solutions, LLC	Estados Unidos	Matriz común	Servicios Varios	-	-	6	(6)
Extranjera	AES Servicios America S.R.L.	Argentina	Matriz común	Servicios Varios	1.252	(1.252)	2.630	(1.501)
Extranjera	AES - 3 Maritza East 1 LTD.	Bulgaria	Matriz común	Servicios Varios	-	-	59	59
Extranjera	AES Hawaii	Estados Unidos	Matriz común	Ingreso venta carbón	-	-	32.558	32.558

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, 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, miembros de la alta Administración distintos a pagos de remuneraciones o Partes relacionadas distintos a las reveladas en Nota 13.1 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 30 de abril de 2013, se acordó fijar la suma de 160 Unidades de Fomento como remuneración de los miembros del Comité de Directores de AES Gener S.A. para el ejercicio 2013. 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		31 de diciembre 2013		
		Directorio AES Gener	Directorio Filiales	Comité de Directores
Nombre	Cargo	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Andrés Gluski	Presidente	-	-	-
Andrew Vesey	Director	-	-	-
Tom O'Flynn	Director	-	-	-
Arminio Borjas	Director	-	-	-
Iván Díaz-Molina	Director	-	-	89
Juan Andrés Camus Camus	Director	-	-	89
Radovan Roque Razmilic Tomicic	Director	-	-	89
	TOTAL	-	-	267

Retribución Directorio		31 de diciembre 2012		
		Directorio AES Gener	Directorio Filiales	Comité de Directores
Nombre	Cargo	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Andrés Gluski	Presidente	-	-	-
Edward C Hall III	Ex Director	-	-	-
Victoria Dux Harker	Ex Director	-	-	-
Arminio Borjas	Director	-	-	-
Iván Díaz-Molina	Director	-	-	89
Juan Andrés Camus Camus	Director	-	-	89
Radovan Roque Razmilic Tomicic	Director	-	-	89
	TOTAL	-	-	267

Con fecha 19 de noviembre de 2012, AES Gener tomo conocimiento de la renuncia presentada por el Sr. Edward C. Hall al cargo de Director titular de la Compañía.

En sesión ordinaria de directorio N°586 celebrada el 26 de febrero de 2013, el Directorio tomó conocimiento de la renuncia presentada por el señor Fernando Pujals al cargo de Director de la Compañía, en calidad de suplente del señor Edward C. Hall y designó como Director Titular al señor Andrew Vesey.

(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 y resultados corporativos sobre el ejercicio anterior y planes de compensaciones de largo plazo. La Alta Administración de la Compañía se desempeña en las siguientes Gerencias: Gerencia General, de Explotación, de Mercados, de Operaciones, de Asuntos Corporativos, Fiscalía, de Ingeniería y Construcción, de Desarrollo, 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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 ascendieron a MUS\$5.673 y MUS\$5.077, respectivamente.

NOTA 14 - INVENTARIOS

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

Inventarios	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012 MUS\$
Carbón	45.628	34.820
Petróleo	9.872	11.213
Materiales	38.359	26.768
Carbón en tránsito	13.876	15.347
Materiales importados en tránsito	1.931	2.320
Otros inventarios	94	235
Total	109.760	90.703

El detalle de los costos de inventarios reconocidos en gastos en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se muestra en el siguiente cuadro:

Costos de inventario reconocidos como gasto en el período	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Carbón	400.730	447.946
Petróleo	52.660	108.268
Gas	177.258	310.865
Otros	22.645	16.917
Total	653.293	883.996

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

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

NOTA 15 - IMPUESTOS CORRIENTES

Las cuentas por cobrar por impuestos corrientes al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, son las siguientes:

Activo por impuestos corrientes	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Pagos Provisionales Mensuales	23.825	15.568
Crédito Norma Argentina	2.833	2.323
Crédito Pérdida Utilidad Absorbida	68	6.000
Devolución Renta Retenida	8.199	14.528
Otros	1.240	752
Menos:		
Cuenta por Pagar Pagos Provisionales Mensuales - diciembre año corriente	287	921
Prov. Impuesto Gastos Rechazados	9	94
Prov. Impuesto Primera Categoría	12.523	9.588
Total	23.346	28.568

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	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Cuenta por Pagar Pagos Provisionales Mensuales - diciembre año corriente	126	527
Prov. Impuesto Primera Categoría	64.294	95.920
Prov. Impuesto al patrimonio Colombia	-	4.006
Otros	341	376
Menos:		
Pagos Provisionales Mensuales	10.404	10.347
Anticipo Renta Colombia	41.091	40.496
Otros	-	116
Total	13.266	49.870

NOTA 16 - INVERSIONES EN ASOCIADAS

AES Gener S.A. mantiene una participación del 50% en Empresa Eléctrica Guacolda 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 Empresa Eléctrica Guacolda 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 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012:

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo 01 de enero 2013	Participación en Ganancia (Pérdida)	Otro Incremento (Decremento)	Saldo 31 de diciembre 2013
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	US\$	50,00%	50,00%	276.153	38.526	7.080	321.759
				TOTALES	276.153	38.526	7.080	321.759

Movimientos en Inversiones en Asociadas	País de origen	Moneda Funcional	Porcentaje de participación	Porcentaje poder de votos	Saldo 01 de enero 2012	Participación en Ganancia (Pérdida)	Otro Incremento (Decremento)	Saldo 31 de diciembre 2012
					MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Empresa Eléctrica Guacolda S.A.	Chile	US\$	50,00%	50,00%	273.375	9.187	(6.409)	276.153
				TOTALES	273.375	9.187	(6.409)	276.153

La empresa asociada Guacolda puede repartir dividendos siempre y cuando:

- (i) no esté en un evento de incumplimiento en sus contratos de crédito,
- (ii) tenga las cuentas de reserva de su deuda fondeadas o cubiertas por boletas de garantía y,
- (iii) cumpla con ratio de cobertura de deuda que aumenta inversamente a su capacidad contratada.

Durante el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2013, no se han recibido dividendos. Durante el ejercicio anterior, se habían recibido MUS\$9.332 por concepto de dividendo.

A continuación se presenta información resumida al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012 de los estados financieros de la sociedad contabilizada por el método de la participación:

		31 de diciembre 2013						
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) neta
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Inversiones en Asociadas								
Empresa Eléctrica Guacolda S.A	50%	225.539	1.193.763	(141.766)	(635.546)	554.339	418.079	77.053
	TOTALES	225.539	1.193.763	(141.766)	(635.546)	554.339	418.079	77.053

		31 de diciembre de 2012						
	% Participación	Activos corrientes	Activos no corrientes	Pasivos corrientes	Pasivos no corrientes	Ingresos Ordinarios	Gastos Ordinarios	Ganancia (Pérdida) neta
		MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Inversiones en Asociadas								
Empresa Eléctrica Guacolda S.A	50%	165.213	1.129.273	(114.389)	(611.090)	612.667	519.228	18.375
	TOTALES	165.213	1.129.273	(114.389)	(611.090)	612.667	519.228	18.375

El monto de la inversión registrado en Gener posee ajustes adicionales para mantener una consistencia en la aplicación de sus políticas contables. Según su porcentaje de participación este ajuste al 31 de diciembre de 2013 y 2012 fue de MUS\$764 y MUS\$-8.351, respectivamente.

NOTA 17 - ACTIVOS INTANGIBLES - PLUSVALIA

Note 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

Activos Intangibles	31 de diciembre de 2013		
	Valor Bruto	Amortización Acumulada	Valor Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Plusvalía Comprada	7.309		7.309
Activos Intangibles de Vida Finita	29.463	(11.028)	18.435
Activos Intangibles de Vida Indefinida	30.330	-	30.330
Activos Intangibles	67.102	(11.028)	56.074
Programas Informáticos	10.018	(5.977)	4.041
Servidumbres	14.618	(100)	14.518
Derechos de agua	17.207	-	17.207
Otros Activos Intangibles Identificables	17.950	(4.951)	12.999
Activos Intangibles Identificables	59.793	(11.028)	48.765

Activos Intangibles	31 de diciembre de 2012		
	Valor Bruto	Amortización Acumulada	Valor Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Plusvalía Comprada	7.309	-	7.309
Activos Intangibles de Vida Finita	24.970	(8.366)	16.604
Activos Intangibles de Vida Indefinida	23.214	-	23.214
Activos Intangibles	55.493	(8.366)	47.127
Programas Informáticos	10.298	(7.329)	2.969
Servidumbres	10.021	(86)	9.935
Derechos de agua	16.729	-	16.729
Otros Activos Intangibles Identificables	11.136	(951)	10.185
Activos Intangibles Identificables	48.184	(8.366)	39.818

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 31 de diciembre de 2013 y 2012 corresponde exclusivamente a: la servidumbre Lote A de Mejillones de la subsidiaria Empresa Eléctrica Angamos, la servidumbre de las líneas S/E Angamos-Atacama / Angamos-Encuentro de la subsidiaria Empresa Eléctrica Cochran y la servidumbre líneas Laberinto-Lomas Bayas / Norgener-Crucero de la subsidiaria Norgener, las cuales tienen una vida útil definida relacionada con la duración de los contratos subyacentes.

2013

	Programas Informáticos	Servidumbres	Derechos de agua	Otros Activos Intangibles Identificables	Plusvalía Comprada	Activos Intangibles, Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Movimientos en Activos Intangibles						
Saldo Inicial al 01 enero 2013	2.969	9.935	16.729	10.185	7.309	47.127
Adiciones	2.912	4.629	1.865	5.203	-	14.609
Retiros	5	17	(1.387)	(5)	-	(1.370)
Amortización	(1.711)	(64)	-	(2.384)	-	(4.159)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	(134)	1	-	-	-	(133)
Total cambios	1.072	4.583	478	2.814	-	8.947
Saldo final Activos Intangibles Identificables al 31 de diciembre de 2013	4.041	14.518	17.207	12.999	7.309	56.074

2012

	Programas Informáticos	Servidumbres	Derechos de agua	Otros Activos Intangibles Identificables	Plusvalía Comprada	Activos Intangibles, Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Movimientos en Activos Intangibles						
Saldo Inicial al 01 enero 2012	1.967	6.787	14.245	10.817	7.309	41.125
Adiciones	1.686	3.176	2.489	303	-	7.654
Retiros	-	-	(5)	-	-	(5)
Amortización	(829)	(28)	-	(935)	-	(1.792)
Incremento (disminución) en el cambio de moneda extranjera	145	-	-	-	-	145
Total cambios	1.002	3.148	2.484	(632)	-	6.002
Saldo final Activos Intangibles Identificables al 31 diciembre de 2012	2.969	9.935	16.729	10.185	7.309	47.127

Vidas Útiles Estimadas o Tasas de Amortización Utilizadas	Explicación de la tasa	Vida o Tasa Máxima	Vida o Tasa Mínima
Programas Informáticos	Años	5	2
Servidumbres	Años	Indefinida	30
Derechos de agua	Años	Indefinida	Indefinida
Vida o Tasa para Otros Activos Intangibles Identificables	Años	40	2

	Importe en Libros de Activo Intangible	Período de Amortización Restante de Activo Intangible
Activos Intangibles Identificables Individuales Significativos al 31 de diciembre 2013	MUS\$	
Derecho de Agua Volcán RPG	11.908	Indefinido
CMPC Laja	9.029	10,5 años

Note 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:

Conceptos	SIC		SING		Total	
	31 de diciembre de 2013 MUS\$	31 de diciembre de 2012 MUS\$	31 de diciembre de 2013 MUS\$	31 de diciembre de 2012 MUS\$	31 de diciembre de 2013 MUS\$	31 de diciembre de 2012 MUS\$
Plusvalía	7.309	7.309	-	-	7.309	7.309
Derechos de agua	17.235	15.342	-	-	17.235	15.342
Servidumbres	11.087	6.440	1.215	1.215	12.302	7.655
Otros Intangibles	793	217	-	-	793	217
Total	36.424	29.308	1.215	1.215	37.639	30.523

Durante el primer trimestre de 2013, la Administración determinó una nueva fuente de ingresos de las líneas de transmisión entre los mercados SING y SADI, resultando en un cambio en las UGEs. Adicionalmente, este cambio asociado con estos activos resultó en un indicador de deterioro (Ver Nota 18.3).

La nueva apertura de intangibles no afecta la información revelada anteriormente, dado que la nueva UGE asociada al mercado SADI, no tiene intangibles ni plusvalía.

El valor recuperable que se aplicó en la prueba de deterioro es el valor en uso. Dado que no existe un mercado activo para estos activos, el valor en uso se calculó usando el método de flujos descontados. Los supuestos aplicados son consistentes con la información usada para el presupuesto y los flujos proyectados, utilizando una tasa de descuento que incluye el valor temporal de dinero y los riesgos específicos de la UGE. No se identificaron pérdidas por deterioro.

Al 31 de diciembre no se registraron pérdidas por deterioro de activos intangibles o a nivel UGE.

NOTA 18 - PROPIEDADES, PLANTAS Y EQUIPOS

Note 18.1 Propiedades, Plantas y Equipos

El detalle de los saldos de las distintas categorías del activo fijo durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se muestran en la tabla siguiente:

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos	31 de diciembre de 2013		
	Valor Bruto	Depreciación Acumulada	Valor Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Construcciones en curso	683.070	-	683.070
Terrenos	38.836	-	38.836
Edificios	17.530	(6.862)	10.668
Planta y equipos	5.397.339	(1.327.205)	4.070.134
Equipamiento de tecnología de la información	13.963	(7.061)	6.902
Instalaciones fijas y accesorios	13.505	(7.865)	5.640
Vehículos de motor	4.965	(2.738)	2.227
Otras propiedades, plantas y equipos	70.888	(16.611)	54.277
Totales	6.240.096	(1.368.342)	4.871.754

Clases de Propiedades, Plantas y Equipos	31 de diciembre de 2012		
	Valor Bruto	Depreciación Acumulada	Valor Neto
	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Construcciones en curso	755.715	-	755.715
Terrenos	35.772	-	35.772
Edificios	830.974	(114.771)	716.203
Planta y equipos	4.050.891	(1.034.092)	3.016.799
Equipamiento de tecnología de la información	11.401	(4.926)	6.475
Instalaciones fijas y accesorios	11.679	(7.010)	4.669
Vehículos de motor	3.689	(2.038)	1.651
Otras propiedades, plantas y equipos	65.737	(3.658)	62.079
Totales	5.765.858	(1.166.495)	4.599.363

El monto de construcciones en curso corresponde principalmente a las inversiones asociadas a los proyectos Alto Maipo, Cochrane 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

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
Información Adicional a Revelar en Propiedades, Plantas y Equipos	MUS\$	MUS\$
Importe de Desembolsos sobre Cuentas de Propiedades, Planta y Equipo en Proceso de Construcción	531.614	419.182
Importe de Compromisos por la Adquisición de Propiedades, Planta y Equipo	1.918.042	1.147.643

A continuación se presenta el movimiento de propiedades, planta y equipos durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012:

	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\$
Movimiento año 2013									
Saldo Inicial al 1 de enero de 2013	755.715	35.772	716.203	3.016.799	6.475	4.669	1.651	62.079	4.599.363
Reclasificación (c)	-	-	(712.021)	712.175	-	(154)	-	-	-
Adiciones	565.209	3.304	-	10.791	420	240	1.314	2.656	583.934
Retiros	-	-	(5)	(19.592)	(13)	(3)	(1)	-	(19.614)
Gasto por Depreciación	-	-	(971)	(216.256)	(2.231)	(1.088)	(775)	(1.274)	(222.595)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (a)	(1.572)	(240)	(60)	(58.242)	(264)	(136)	(3)	(108)	(60.625)
Obras terminadas (b)	(636.282)	-	7.522	624.459	2.515	2.112	41	(9.076)	(8.709)
Total Cambios	(72.645)	3.064	(705.535)	1.053.335	427	971	576	(7.802)	272.391
Saldo Final al 31 de diciembre de 2013	683.070	38.836	10.668	4.070.134	6.902	5.640	2.227	54.277	4.871.754

	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\$
Movimiento año 2012									
Saldo Inicial al 1 de enero de 2012	469.436	35.097	714.218	3.111.639	5.666	2.535	1.487	35.391	4.375.469
Adiciones	339.641	758	4.753	9.602	635	755	527	28.346	385.017
Desapropiaciones (ventas)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Retiros	-	(196)	(969)	(11.007)	-	(6)	(47)	-	(12.225)
Gasto por Depreciación	-	-	(20.886)	(187.199)	(1.810)	(906)	(556)	(1.428)	(212.785)
Incremento (Decremento) en el Cambio de Moneda Extranjera (a)	276	186	68	62.918	283	114	8	34	63.887
Obras terminadas	(53.638)	(73)	19.019	30.846	1.701	2.177	232	(264)	-
Total Cambios	286.279	675	1.985	(94.840)	809	2.134	164	26.688	223.894
Saldo Final al 31 de diciembre de 2012	755.715	35.772	716.203	3.016.799	6.475	4.669	1.651	62.079	4.599.363

- (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.
- (b) Con fecha 6 de marzo de 2013, entró en operaciones la Central Ventanas IV, perteneciente a Empresa Eléctrica Campiche S.A., con una capacidad de producción de 270 MWh. La central está conectada al SIC.
- (c) Con fecha 1 de enero de 2013, en base a cambios en la clasificación de propiedades, plantas y equipos, todos los edificios asociados directamente a las plantas de generación se presentarán a partir de esta fecha como plantas y equipos. El impacto de este cambio al 31 de diciembre de 2012 hubiera sido lo siguiente:

Reclasificación durante el ejercicio comparativo	Edificios, Neto MUS\$	Planta y Equipos, Neto MUS\$
Saldo inicial al 01 de enero de 2012	714.218	3.111.639
Reclasificación	(712.021)	712.175
Adiciones	1.985	12.370
Retiros	-	(11.976)
Gastos por depreciación	-	(208.085)
Incrementos (Decrementos) en el cambio en moneda extranjera	-	62.986
Transferencia	-	49.865
Total Cambios	(710.036)	617.335
Saldo final al 31 de diciembre de 2012	4.182	3.728.974

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

Intereses Capitalizados	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Importe de los Costos por Intereses Capitalizados	31.769	33.714
Tasa de Capitalización de Costos por Intereses Capitalizados	6,41%	6,36%

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.

Note 18.2 Activos en Arriendo

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

Arrendamiento Financiero Neto	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Edificio	10.183	11.533
Planta y equipo	3.558	3.710
Equipamiento de tecnologías de la información	16	16
Vehículos de motor	62	-
Total Propiedades, planta y equipos en arrendamiento financiero, Neto	13.819	15.259

Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero

Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero, arrendatario	31 de diciembre 2013			31 de diciembre 2012		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Menor a un año	1.469	766	703	1.638	814	824
Entre un año y cinco años	4.451	1.882	2.569	4.726	2.040	2.686
Más de cinco años	47.528	26.206	21.322	53.589	30.205	23.384
Total	53.448	28.854	24.594	59.953	33.059	26.894

Informaciones sobre arrendamientos operativos donde el Grupo es el arrendatario

Pagos futuros mínimos del arrendamiento no cancelables, arrendatarios	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Menor a un año	-	-
Entre un año y cinco años	8.620	6.592
Más de cinco años	17.071	19.099
Total	25.691	25.691

Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero donde el Grupo es el arrendador

	31 de diciembre 2013			31 de diciembre 2012		
	Bruto	Interés	Valor Presente	Bruto	Interés	Valor Presente
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Reconciliación de los pagos mínimos del arrendamiento financiero, arrendador						
Menor a un año	-	-	-	24	-	24
Total	-	-	-	24	-	24

Los pagos contingentes están basados en variaciones de IPC y precio spot de energía. Los montos contingentes durante el ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2013 alcanzaron MUS\$1.207.

Note 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 el primer trimestre de 2013, el permiso de exportación de la subsidiaria Termoandes (Argentina) que proporcionaba a la empresa la posibilidad de vender energía en el mercado energético chileno caducó. La Compañía llegó a la conclusión que la expiración del permiso de exportación fue un indicador de deterioro bajo IAS 36. En base a lo señalado la Compañía llevó a cabo una prueba de deterioro basado en un plan de uso alternativo de este grupo de activos, la cual no arrojó diferencias significativas entre el valor en uso y su valor recuperable, por lo que no ha efectuado ningún cargo a resultados. El valor recuperable se estimó usando flujos descontados a una tasa igual al WACC de la Compañía ajustada para reflejar efectos de impuestos. La Compañía periódicamente monitorea los avances de dicho plan como también la revisión de los supuestos. Se actualizó el análisis hecho para estos activos al 31 de diciembre de 2013 y no resultó en una pérdida por deterioro.

Durante los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, no se generaron ajustes por deterioro.

Note 18.4 Venta de Propiedades, Plantas y Equipos.

Durante el periodo 2013 no se han presentado ventas significativas de Propiedades, plantas y equipos de la Compañía.

NOTA 19 - IMPUESTOS DIFERIDOS

Los saldos de activos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, son detallados en el siguiente cuadro:

Activos por impuestos diferidos	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Activos por impuestos diferido relativos a amortizaciones	413	529
Provisiones	7.644	8.298
Obligaciones por beneficios post-empleo	2.896	4.003
Revaluaciones de instrumentos financieros	13.403	23.530
Pérdidas fiscales	200.515	145.428
Ingresos diferidos	3.832	4.702
Deudas (diferencia tasa efectiva y carátula)	1.426	529
Obligaciones por leasing financiero	5.334	5.309
Gastos por financiamiento	245	2.840
Otros	15.556	17.722
Totales	251.264	212.890

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, las cuales son: Empresa Eléctrica Ventanas S.A. y Empresa Eléctrica Angamos S.A., además de pérdidas operacionales que ha incurrido AES Gener durante el último tiempo. El origen de estas pérdidas es producto principalmente de gastos financieros no activados a los proyectos.

Existen evidencias positivas de que estas pérdidas serán revertidas en el futuro producto de ingresos imponibles asociados a contratos de suministro de energía (PPAs) que estas compañías han suscrito.

Al 31 de diciembre de 2013, el ítem "Otros" incluye principalmente la diferencia relacionada a la obligación por retiro de activos fijos.

Los saldos de pasivos por impuestos diferidos al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, son detallados en el siguiente cuadro:

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
Pasivos por impuestos diferidos	MUS\$	MUS\$
Depreciaciones	605.091	568.043
Provisiones	89	-
Pasivos por impuestos diferido relativos a obligaciones por beneficios post-	217	-
Revaluaciones de instrumentos financieros	10.863	7.825
Deudas (diferencia tasa efectiva y carátula)	7.480	8.154
Obligaciones por leasing financiero	108	-
Gastos por financiamiento	33.386	13.608
Otros	10.700	12.649
Totales	667.934	610.279
Saldo neto de activos y pasivos por impuestos diferidos	(416.670)	(397.389)

Al 31 de diciembre de 2013, el ítem “Otros” incluye principalmente la diferencia relacionada a la obligación por retiro de activos fijos.

Conciliación entre saldos de balance y cuadros de impuestos diferidos.

Estados de Situación Financiera	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Activo por impuesto diferido	474	14.976
Pasivo por impuesto diferido	(417.144)	(412.365)
Posición neta de impuestos diferidos	(416.670)	(397.389)

Nota 19 - Impuestos Diferidos	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Activo por impuesto diferido	251.264	212.890
Pasivo por impuesto diferido	(667.934)	(610.279)
Posición neta de impuestos diferidos	(416.670)	(397.389)

Los movimientos de activo y pasivo por impuestos diferidos en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, fueron los siguientes:

Movimientos en impuestos diferidos	Activo	Pasivo
	MUS\$	MUS\$
Saldo 01 de enero 2012	141.334	480.762
Incremento (decremento) en ganancias (pérdidas)	64.297	120.201
Incremento (decremento) en resultados integrales	6.765	-
Diferencias de conversión de moneda extranjera	494	9.316
Saldo 31 de diciembre 2012	212.890	610.279
Incremento (decremento) en ganancias (pérdidas)	61.880	66.468
Incremento (decremento) en resultados integrales	(23.038)	-
Diferencias de conversión de moneda extranjera	(468)	(8.813)
Saldo 31 de diciembre 2013	251.264	667.934

NOTA 20 - OTROS PASIVOS FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, los otros pasivos financieros eran los siguientes:

Otros Pasivos Financieros	Corriente		No Corriente	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos que devengan intereses (20.1)	401.605	91.439	2.383.324	2.187.444
Derivados de cobertura (ver nota 10.1)	42.182	31.366	42.658	85.042
Derivados no cobertura	348	1.476	-	-
Total	444.135	124.281	2.425.982	2.272.486

20.1 Préstamos que devengan intereses

Clases de préstamos que devengan intereses	Corriente		No Corriente	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Préstamos bancarios	72.903	73.743	1.220.569	1.074.624
Obligaciones con público	327.999	16.872	1.204.558	1.090.133
Obligaciones por leasing	703	824	23.891	26.070
Gastos Diferidos por Financiamiento (1)	-	-	(65.694)	(3.383)
Total	401.605	91.439	2.383.324	2.187.444

(1) Corresponden principalmente a gastos diferidos por financiamiento asociados al proyecto Alto Maipo y gastos asociados a renovación contrato de crédito de líneas de financiamiento comprometidas con un sindicato de bancos en octubre de 2011 por parte de AES Gener S.A., por UF 6.000.000 (MUS\$257.635), las cuales al 31 de diciembre de 2013 no habían sido giradas.

(a) **Préstamos Bancarios**

A continuación se detallan los préstamos bancarios por empresa deudora, institución financiera, moneda, a tasa carátula y vencimientos al 31 de diciembre de 2013:

RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Anual Efectiva	Tasa Anual Nominal	Año Vencimiento	Corriente	No Corriente
									Valor Contable MUS\$	Valor Contable MUS\$
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BNP PARIBAS	US\$	Semestral	3,05%	2,30%	2025	42.193	705.865
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BNP PARIBAS	US\$	Semestral	2,18%	1,56%	2022	25.553	300.196
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A (1)	Chile	Sindicato de Bancos - Bank of Tokio	US\$	Semestral	2,01%	2,01%	2050	2.167	181.947
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BCI	US\$	Semestral	7,69%	6,95%	2014	2.990	-
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Leasing Bancolombia S.A.	Col\$	Mensual	8,54%	8,49%	2026	-	32.561
Total									72.903	1.220.569

Pagos de capital e intereses no descontados:

RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre Acreedor	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento Menos de 90 días	Vencimiento Más de 90 días	Total Corriente al 31 de diciembre 2013	Vencimiento 1 a 3 años	Vencimiento 3 a 5 años	Vencimiento Más de 5 años	Total No Corriente al 31 de diciembre 2013
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BNP PARIBAS	4.039	54.409	58.448	110.312	124.242	659.636	894.189
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BNP PARIBAS	-	30.446	30.446	65.130	78.874	189.701	333.705
76.085.254-6	Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A (1)	Chile	Sindicato de Bancos - Bank of Tokio	1.620	3.669	5.289	17.554	24.785	188.936	231.275
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BCI	-	3.105	3.105	-	-	-	-
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Leasing Bancolombia S.A.	-	-	-	6.574	13.264	26.357	46.195
				5.659	91.629	97.288	199.570	241.165	1.064.630	1.505.364

(1) El capital asociado a la obligación asociada a Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A., no será cancelado sino a partir del año 2016 en adelante.

A continuación se detallan los préstamos bancarios por empresa deudora, institución financiera, moneda, a tasa carátula y vencimientos al 31 de diciembre de 2012:

RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre Acreedor	Moneda	Tipo de Amortización	Tasa Anual Efectiva	Tasa Anual Nominal	Año Vencimiento	Corriente	No Corriente
									Valor Contable	Valor Contable
									MUS\$	MUS\$
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BNP PARIBAS	US\$	Semestral	2,14%	2,14%	2025	45.225	734.769
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BNP PARIBAS	US\$	Semestral	2,08%	1,41%	2022	22.485	324.050
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BCI	US\$	Semestral	7,69%	6,95%	2014	6.033	2.929
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Leasing Bancolombia S.A.	Col\$	Mensual	8,54%	8,49%	2026		12.876
Total									73.743	1.074.624

Pagos de capital e intereses no descontados

RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	Nombre Acreedor	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento Menos de 90 días	Vencimiento Más de 90 días	Total Corriente al 31 diciembre 2012	Vencimiento 1 a 3 años	Vencimiento 3 a 5 años	Vencimiento Más de 5 años	Total No Corriente al 31 diciembre 2012
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
76.004.976-K	Empresa Eléctrica Angamos S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BNP PARIBAS	-	56.089	56.089	109.373	106.323	719.749	935.445
96.814.370-0	Empresa Eléctrica Ventanas S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BNP PARIBAS	-	27.945	27.945	61.151	72.621	228.759	362.531
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	Sindicato de Bancos - BCI	-	6.507	6.507	3.095	-	-	3.095
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Leasing Bancolombia S.A.	-	-	-	1.191	4.098	13.008	18.297
				-	90.541	90.541	174.810	183.042	961.516	1.319.368

(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 31 de diciembre de 2013:

RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Serie	Moneda o Unidad	Tasa Anual Efectiva	Tasa Anual Nominal	Plazo Final	Corriente	No Corriente
									Valor Contable	Valor Contable
									MUS\$	MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie O	SERIE O	U.F.	6,35%	5,50%	01-06-2015	248	52.413
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie N	SERIE N	U.F.	7,92%	7,34%	01-12-2028	1.102	190.799
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Rule 144 A/REG S	Bonos USD	US\$	8,26%	7,50%	25-03-2014	149.664	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos senior	Bonos USD	US\$	5,64%	5,25%	15-08-2021	8.764	380.129
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	SERIE Q	US\$	8,23%	8,00%	01-04-2019	2.059	99.423
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Híbrido	Bonos USD	US\$	8,38%	8,38%	18-12-2073	1.360	440.789
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	214	SERIE B	U.F.	8,04%	7,50%	15-10-2024	1.729	41.005
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Bonos Ordinarios	Unica	US\$	10,76%	9,75%	30-12-2014	163.073	-
Total									327.999	1.204.558

Pagos de capital e intereses no descontados

RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento Menos de 90 días	Vencimiento Más de 90 días	Total Corriente al 31 de diciembre 2013	Vencimiento 1 a 3 años	Vencimiento 3 a 5 años	Vencimiento Más de 5 años	Total No Corriente al 31 de diciembre 2013
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie O	-	2.623	2.623	48.350	-	-	48.350
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie N	-	12.819	12.819	25.674	41.008	217.828	284.510
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Rule 144 A/REG S	152.564	-	152.564	-	-	-	-
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos senior	10.544	10.544	21.088	42.177	42.177	464.946	549.300
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	-	8.019	8.019	16.037	16.037	106.209	138.283
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Híbrido	1.360	-	1.360	-	-	440.789	440.789
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	214	-	4.217	4.217	8.482	8.498	50.069	67.049
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Bonos Ordinarios	4.144	182.431	186.575	-	-	-	-
				168.612	220.653	389.265	140.720	107.720	1.279.841	1.528.281

En diciembre de 2013, se realizó la emisión de un bono híbrido subordinado por MUS\$450.000 con vencimiento en 2073, con el fin de refinanciar el saldo pendiente del bono 144A de Gener de MUS\$147.000 con vencimiento en marzo de 2014 y el desarrollo de nuevos proyectos, entre otros fines corporativos generales. El prepago del bono 144A de Gener por MUS\$147.000 se realizó en enero de 2014

A continuación se detallan las obligaciones con el público por empresa deudora, serie, moneda, a tasa carátula y vencimientos al 31 de diciembre de 2012:

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	Corriente	No Corriente
									Valor Contable MUS\$	Valor Contable MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie O	SERIE O	U.F.	6,35%	5,50%	01-06-2015	238	55.023
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie N	SERIE N	U.F.	7,92%	7,34%	01-12-2028	1.065	203.126
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Rule 144 A/REG S	Bonos USD	US\$	8,26%	7,50%	25-03-2014	3.032	145.041
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos senior	Bonos USD	US\$	5,64%	5,25%	15-08-2021	8.769	380.298
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	SERIE Q	US\$	8,23%	8,00%	01-04-2019	2.053	99.137
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	214	SERIE B	U.F.	8,04%	7,50%	15-10-2024	1.715	44.921
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Bonos Ordinarios	Unica	US\$	10,76%	9,75%	30-12-2014	-	162.587
Total									16.872	1.090.133

Pagos de capital e intereses no descontados

RUT Empresa Deudora	Nombre Empresa Deudora	País Empresa Deudora	N° de Inscripción o Identificación del instrumento	Corriente			No Corriente			
				Vencimiento Menos de 90 días	Vencimiento Más de 90 días	Total Corriente al 31 diciembre 2012	Vencimiento 1 a 3 años	Vencimiento 3 a 5 años	Vencimiento Más de 5 años	Total No Corriente 31 diciembre 2012
				MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie O	-	2.623	2.623	50.973	-	-	50.973
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bono Serie N	-	12.819	12.819	25.639	25.674	246.016	297.329
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Rule 144 A/REG S	5.514	5.514	11.028	152.564	-	-	152.564
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos senior	10.544	10.544	21.088	42.177	42.177	486.035	570.389
94.272.000-9	AES Gener S.A.	Chile	Bonos Ordinarios	4.009	4.009	8.018	16.037	16.037	114.228	146.302
96.717.620-6	Sociedad Eléctrica Santiago S.A.	Chile	214	-	5.215	5.215	9.018	9.060	55.889	73.967
Extranjera	AES Chivor & Cía. S.C.A. E.S.P.	Colombia	Bonos Ordinarios	-	16.575	16.575	186.575	-	-	186.575
				20.067	57.299	77.366	482.983	92.948	902.168	1.478.099

NOTA 21 - CUENTAS COMERCIALES Y OTRAS CUENTAS POR PAGAR

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, los acreedores comerciales y otras cuentas por pagar eran los siguientes:

Acreedores Comerciales y otras Cuentas por Pagar	Corrientes		No Corrientes	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Acreedores comerciales (a)	350.431	242.084	43.138	20.903
Otras cuentas por pagar (b)	24.451	12.666	12.180	14.538
Total acreedores y otras cuentas por pagar	374.882	254.750	55.318	35.441

- (a) La porción no corriente incluye contrato celebrado entre subsidiaria argentina Termoandes y Siemens Power Generation Inc. y Siemens S.A. para provisión de repuestos y servicios de mantenimiento
- (b) Al 31 de diciembre de 2013, la porción corriente incluye principalmente pasivos 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.

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 22 - PROVISIONES

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, los saldos de provisiones son los siguientes:

Clase de provisiones	Corriente		No corriente	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Provisión de reclamaciones legales (a)	550	1.461	137	11.556
Costos de desmantelamiento y reestructuración (b)	1.597	2.649	65.007	69.006
Otras provisiones (c)	477	478	748	563
Total	2.624	4.588	65.892	81.125

(a) Provisiones reclamaciones legales

Los saldos corrientes corresponden principalmente a multas y penalidades contingentes con organismos reguladores, mencionadas en mayor detalle en Nota 32.

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

Durante el periodo terminado al 31 de diciembre de 2013 no se han efectuado cambios a los valores reportados en el ejercicio anterior.

(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 2013	13.017	71.655	1.041	85.713
Movimientos en provisiones				
Desmantelamiento, costos de reestructuración y rehabilitación	-	4.151	-	4.151
Provisiones adicionales	295	-	75	370
Incremento (decremento) en provisiones existentes	23	(8.090)	(30)	(8.097)
Provisión utilizada	(3.230)	(1.112)	(71)	(4.413)
Reversión de provisión no utilizada	(8.638)	-	-	(8.638)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	(1.036)	-	-	(1.036)
Otro incremento (decremento)	256	-	210	466
Cambios en provisiones, total	(12.330)	(5.051)	184	(17.197)
Provisión total, saldo final al 31 de diciembre 2013	687	66.604	1.225	68.516

Clase de provisiones	Reclamaciones legales	Costos de desmantelamiento y reestructuración	Otras provisiones	Total
	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Saldo inicial al 01-01-2012	7.678	41.617	945	50.240
Movimientos en provisiones				
Desmantelamiento, costos de reestructuración y rehabilitación	-	2.811	(2)	2.809
Provisiones adicionales	5.379	-	73	5.452
Incremento (decremento) en provisiones existentes	-	27.223	193	27.416
Provisión utilizada	(692)	-	(160)	(852)
Incremento (decremento) en el cambio de moneda extranjera	652	-	-	652
Otro incremento (decremento)	-	4	(8)	(4)
Cambios en provisiones, total	5.339	30.038	96	35.473
Provisión total, saldo final al 31 de diciembre de 2012	13.017	71.655	1.041	85.713

NOTA 23 – 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 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, el saldo de las obligaciones post empleo es el siguiente:

	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Porción Corriente	1.244	2.333
Porción No corriente	36.505	38.305
Total	37.749	40.638

23.1 Valor Presente de las Obligaciones Post-Empleo

El movimiento de las obligaciones post empleo por prestaciones definidas en los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

Valor presente de las obligaciones por plan de beneficios definidos	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Saldo inicial	40.638	31.991
Costo del servicio corriente obligación	2.806	2.808
Costo por intereses por obligación	1.431	1.495
Aportaciones efectuadas por los participantes por obligación	342	326
Pérdidas (Ganancias) actuariales - Supuestos demográficos	114	-
Pérdidas (Ganancias) actuariales - Supuestos Financieros*	(515)	5.912
Incremento (disminución) por el cambio de moneda extranjera	(4.120)	2.443
Contribuciones pagadas obligación	(2.947)	(4.337)
Saldo final	37.749	40.638

(*) De acuerdo con NIC 19R, se realizó una separación entre los tipos de pérdidas actuariales al 31 diciembre 2013. Por materialidad, no se replicó esta apertura al 31 diciembre 2012 y se dejó el ajuste por pérdidas actuariales como financiero en el año comparativo.

23.2 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 ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 son los siguientes:

Gastos reconocidos en resultados	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Costo del servicio corriente plan de beneficios definidos	2.806	2.744
Costo por intereses plan de beneficios definidos	1.431	1.481
Pérdida (ganancia) actuarial neta de beneficios definidos	-	427
Pérdida (ganancia) por reducción y liquidación plan beneficios	936	651
Impacto total en resultado	5.173	5.303

23.3 Otras Revelaciones

(a) Supuestos actuariales:

Los siguientes son los supuestos utilizados en el cálculo actuarial:

Principales supuestos actuariales utilizados	Chile		Colombia	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
Tasa de descuento nominal utilizada	5,42%	5,83%	8,00%	6,20%
Tasa promedio rotación de personal	2,90%	3,00%	0,010000%	0,010000%
Tasa esperada de incrementos salariales	UF + 3,92%	UF + 1,5%	4,00%	4,00%
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 31 de diciembre de 2013, 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 del Gasto Médico	Disminución de 1% MUS\$	Incremento de 1% MUS\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	(373)	334
Sensibilización de la tasa de descuento	Disminución de 0.25% MUS\$	Incremento de 0.25% MUS\$
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	(738)	869

<u>Sensibilización del aumento en salarios</u>	<u>Disminución de 0.25% MUS\$</u>	<u>Incremento de 0.25% MUS\$</u>
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	532	(427)

<u>Sensibilización de la tasa de rotación</u>	<u>Disminución de 1.0% MUS\$</u>	<u>Incremento de 1.0% MUS\$</u>
Efecto en las obligaciones por beneficios definidos	34	(39)

NOTA 24 - OTROS PASIVOS NO FINANCIEROS

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, los saldos de otros pasivos no financieros son los siguientes:

	<u>Corriente</u>		<u>No Corriente</u>	
	<u>31 de diciembre 2013 MUS\$</u>	<u>31 de diciembre 2012 MUS\$</u>	<u>31 de diciembre 2013 MUS\$</u>	<u>31 de diciembre 2012 MUS\$</u>
Otros Pasivos No Financieros				
Ingresos diferidos (24.1)	4.352	4.410	14.806	19.157
Pasivos acumulados (24.2)	34.163	34.049	-	-
Otros pasivos (24.3)	66	-	21	208
Total	38.581	38.459	14.827	19.365

24.1 Ingresos Diferidos

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, los ingresos diferidos son los siguientes:

	<u>Corriente</u>		<u>No Corriente</u>	
	<u>31 de diciembre 2013 MUS\$</u>	<u>31 de diciembre 2012 MUS\$</u>	<u>31 de diciembre 2013 MUS\$</u>	<u>31 de diciembre 2012 MUS\$</u>
Ingresos Diferidos				
Ingreso Anticipado Escondida	3.826	3.778	4.356	7.556
Ingreso Anticipado Torquemada	281	281	6.347	6.628
Ingreso Anticipado GNL Quintero	168	168	2.349	2.517
Otros Ingresos anticipados	77	183	1.754	2.456
Total	4.352	4.410	14.806	19.157

24.2 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.

24.3 Otros Pasivos

Corresponden principalmente a retenciones efectuadas a los contratistas y otros efectos menores por impuestos por pagar en norma Argentina.

NOTA 25 - PATRIMONIO NETO

25.1 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 el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2013 ni el ejercicio terminado al 31 de diciembre de 2012.

25.2 Capital Suscrito y Pagado

Al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, el capital social de la Compañía está compuesto por 8.069.699.033 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 2011	8.069.699.033	8.069.699.033	8.069.699.033	8.069.699.033
Suscripción y pago	-	-	-	-
Saldo al 31 de diciembre 2012	8.069.699.033	8.069.699.033	8.069.699.033	8.069.699.033
Suscripción y pago				
Saldo al 31 de diciembre 2013	8.069.699.033	8.069.699.033	8.069.699.033	8.069.699.033

25.3 Aumento de Capital

No se han registrados aumentos de capital durante el ejercicio 2012 ni en el año finalizado al 31 de diciembre de 2013.

25.4 Política de Dividendos

En Junta Ordinaria de Accionistas, celebrada con fecha 30 de abril de 2013, se acordó distribuir como dividendo entre sus accionistas, hasta el 100% de las utilidades que se generen durante el año 2013, 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 2013.

Asimismo, en dicha Junta se acordó distribuir con cargo a las utilidades del ejercicio finalizado al 31 de diciembre de 2012:

- (a) La cantidad de US\$202.931.142,49, correspondiente aproximadamente 100% de las utilidades del ejercicio 2012, mediante el reparto de un dividendo definitivo de US\$0,0251473 por acción, al que deberá descontarse el dividendo provisorio distribuido en noviembre de 2012, por un monto de US\$70.999.633 de US\$ 0,0087983 por acción equivalente al 34,987% de las utilidades del ejercicio 2012; y
- (b) El saldo de US\$0,016349 por acción, por un total de US\$131.931.509,49, equivalente al 65.013% de las utilidades del ejercicio 2012 será enterado mediante:
 - Un primer dividendo de US\$0,0077859 por acción, el cual fue pagado el día 22 de mayo de 2013, por un total de US\$62.829.869,70, equivalente al 30,961% de las utilidades del ejercicio 2012
 - Un segundo dividendo de US 0,0085631, por un total de US\$69.101.639,79, equivalente al 34.052% de las utilidades del ejercicio 2012 el cual sería pagado a partir del día 27 de agosto de 2013.
- (c) El saldo de las utilidades del ejercicio por US\$536.48, será destinado a la cuenta “Reserva Futuros Dividendos”.

En Sesión Ordinaria de Directorio N°595 de AES Gener celebrada con fecha 20 de noviembre de 2013, se acordó distribuir la cantidad de US\$78.000.000 con cargo a las utilidades del año 2013. El dividendo fue pagado el día 17 de diciembre de 2013.

25.5 Ganancias Acumuladas

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

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
<u>Ganancias (pérdidas) acumuladas</u>	<u>MUS\$</u>	<u>MUS\$</u>
Saldo Inicial	546.430	642.666
Resultado del período	201.321	202.933
Dividendos definitivos	(131.933)	(228.169)
Dividendos provisorios	(78.000)	(71.000)
Saldo Final	537.818	546.430

25.6 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 2013	4.102	218.757	222.859
Plan de opciones sobre acciones	958	-	958
Saldos al 31 de diciembre 2013	5.060	218.757	223.817

	Planes de opciones sobre acciones MUS\$	Reserva de dividendos propuestos MUS\$	Total MUS\$
Saldos al 1 de enero 2012	3.272	218.757	222.029
Plan de opciones sobre acciones	830	-	830
Saldos al 31 de diciembre 2012	4.102	218.757	222.859

25.7 Otras Reservas

El siguiente es el detalle de las Otras Reservas al cierre de cada año:

	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 2013	73.380	(175.699)	(8.141)	(136.741)	3.951	(243.250)
Valuación de activos disponible para la venta	-	1	-	-	-	1
Valorización Derivados Reconocidos en Resultados	-	18.260	-	-	-	18.260
Valorización Derivados	-	97.079	-	-	-	97.079
Valorización Derivados de Asociada	-	7.080	-	-	-	7.080
Impuesto diferido	-	(23.218)	180	-	-	(23.038)
Participaciones no controladoras (neto de impuesto)	-	(10.562)	-	-	-	(10.562)
Diferencia de conversión subsidiaria	(42.119)	-	-	-	-	(42.119)
Ajuste inversión en asociada	-	-	-	-	-	-
Otras variaciones	-	-	462	-	26.180	26.642
Saldos al 31 de diciembre 2013	31.261	(87.059)	(7.499)	(136.741)	30.131	(169.907)

	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 2012	20.735	(161.995)	(3.515)	(136.741)	(6.137)	(287.653)
Valuación de activos disponible para la venta	-	(202)	-	-	-	(202)
Valorización Derivados Reconocidos en Resultados	-	(23.491)	-	-	-	(23.491)
Valorización Derivados	-	1.944	-	-	-	1.944
Valorización Derivados de Asociada	-	2.923	-	-	-	2.923
Impuesto diferido	-	5.122	1.643	-	-	6.765
Diferencia de conversión subsidiaria	52.645	-	-	-	-	52.645
Otras variaciones	-	-	(6.269)	-	10.088	3.819
Saldos al 31 de diciembre 2012	73.380	(175.699)	(8.141)	(136.741)	3.951	(243.250)

- (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.

El concepto “Otras reservas” incluye efecto por transacciones patrimoniales generadas por la valorización de filiales nacionales:

- (1) En julio de 2013, Alto Maipo SpA, una subsidiaria de Norgener S.A. que es un subsidiaria de AES Gener S.A. emitió nuevas acciones a nombre de Antofagasta Minerales S.A. (“AMSA”) resultando en una participación de 40% de las acciones de Alto Maipo. La transacción no result en un cambio de control y se registró un monto aproximado de US\$1,8 millones como capital pagado.
- (2) En noviembre 2012, Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A., una subsidiaria de Norgener S.A. que es un subsidiaria de AES Gener S.A. emitió nuevas acciones a nombre de Diamond Pacific Investment Limitada (“DPI”) resultando en una participación de 40% de las acciones de Cochrane. Sin embargo, al 31 de diciembre de 2013 el nuevo accionista de Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A. solo ha suscrito y pagado 45.860.665 acciones de un total de 148.378.912 acciones pagadas, por lo que a esa fecha le corresponde un porcentaje de participación de 30,91%. De acuerdo a la definición de control establecida en NIIF 10, se determinó que el control sobre la entidad no sufrió modificaciones con esta transacción y se reconoció un monto de aproximadamente US\$26 millones en Otras Reservas.

En octubre 2013, DPI pagó las acciones suscritas y no pagadas obteniendo una participación total de 40%, que se encuentra reflejada en los estados financieros.

25.8 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 32.3 para mayor detalle del cumplimiento con los ratios asociados con compromisos financieros.

NOTA 26 - INGRESOS

Los ingresos ordinarios por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 se presentan en el siguiente detalle:

	Acumulado	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Ingresos Ordinarios		
Ventas de energía y potencia contratos	1.622.410	1.554.632
Ventas de energía y potencia spot	508.176	616.854
Otros ingresos ordinarios (*)	114.204	156.235
Total	2.244.790	2.327.721

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

NOTA 27 - COMPOSICIÓN DE RESULTADOS RELEVANTES

27.1 Gastos por naturaleza

El siguiente es el detalle de los principales costos y gastos de operación y administración por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 clasificados en las siguientes líneas de estado de resultados integrales: “Costo de ventas”, “Gastos de administración” y “Otros gastos por función”.

	Acumulado	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Gastos por naturaleza		
Compra de energía y potencia (1)	518.545	340.593
Consumo de combustible	632.160	824.855
Costo de venta de combustible	1.877	51.058
Costo uso sistema de transmisión	95.835	97.694
Costo de venta productivo y otros	281.997	258.750
Gastos de Personal	96.471	99.045
Depreciación	223.015	212.227
Amortización	2.785	1.792
Total	1.852.685	1.886.014

(1) Los costos de compra de energía y potencia incluyen contratos por compras de energía y potencia registrados contablemente como leasing operativos.

Con fecha 1 de enero de 2013, basado en cambios al sistema de centros de costos, hubo un cambio en la clasificación de ciertas partidas de costos de ventas y gastos de administración. El impacto de este cambio en la presentación de cuentas en el estado de resultado por el año 2012 hubiese sido lo siguiente:

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Valores según Estado Financiero		
Costo de ventas	(1.738.196)	(1.737.828)
Gasto de administración	(113.366)	(145.120)
Reclasificaciones		
Costo de ventas	-	(26.818)
Gasto de administración	-	26.818
Totales ajustados		
Costo de ventas	<u>(1.738.196)</u>	<u>(1.764.646)</u>
Gasto de administración	<u>(113.366)</u>	<u>(118.302)</u>

27.2 Gastos de Personal

Los gastos de personal por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y de 2012, se presentan en el siguiente detalle:

Gastos de personal	Acumulado	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Sueldos y salarios	76.694	78.402
Beneficios a corto plazo a los empleados	10.793	11.311
Gasto por obligación por beneficios post empleo	2.055	1.894
Beneficios por terminación de relación laboral	3.118	3.409
Transacciones con pagos basados en acciones	1.479	1.149
Otros gastos de personal	2.332	2.880
Total	<u>96.471</u>	<u>99.045</u>

NOTA 28 – OTRAS GANANCIAS / (PÉRDIDAS)

El detalle del rubro Otras ganancias (pérdidas) por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 es el siguiente:

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
Otras ganancias (pérdidas)	MUS\$	MUS\$
Retiro de activos fijos	(3.958)	(3.544)
Resultado por venta de activos fijos e intangibles	(2.989)	5.484
Dividendos Casandes	1.996	4.077
Venta de chatarra	-	1.212
Ingreso por terminación contingencia legal	8.688	-
Retiro de utilidades CDEC SING	842	-
Otros ingresos (egresos) varios	660	204
Total	5.239	7.433

NOTA 29 - RESULTADO FINANCIERO

El detalle del resultado financiero por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se presenta en el siguiente detalle:

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
Resultado Financiero	MUS\$	MUS\$
Ingresos por activos financieros	8.631	4.055
Otros ingresos financieros	331	4.352
Total ingresos financieros	8.962	8.407
Intereses por préstamos bancarios	(34.266)	(30.929)
Intereses por bonos	(79.383)	(76.514)
Ganancia / (pérdida) por valoración derivados financieros netos	(28.851)	(29.405)
Otros gastos	(3.698)	(12.318)
Costos financieros activados	22.292	33.714
Total gasto financiero	(123.906)	(115.452)
Diferencia de cambio neta	(38.856)	(3.633)
Total resultado financiero	(153.800)	(110.678)

NOTA 30 - RESULTADO POR IMPUESTO A LAS GANANCIAS

El detalle del cargo a resultados por impuesto a las ganancias por los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se presenta en el siguiente cuadro:

	Acumulado	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Corriente y Diferida (Presentación)	MUS\$	MUS\$
Gasto por impuestos corrientes	80.448	101.294
Efecto por impuestos no reconocidos en años anteriores	-	(9.995)
Ajuste por valorización de créditos utilizados	(44)	(567)
Otro gasto por impuesto corriente	(467)	142
Gasto por impuestos corrientes, Neto, Total	79.937	90.874
Gasto diferido (Ingreso) por impuestos relativos a la creación y reversión de diferencias temporarias	4.588	55.904
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	4.588	55.904
Gasto (Ingreso) por impuesto a las ganancias	84.525	146.778

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias por Partes Extranjera y Nacional (Presentación)		
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Extranjero	65.586	79.029
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Nacional	14.351	11.845
Gasto por Impuestos Corrientes, Neto, Total	79.937	90.874
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Extranjero	4.709	3.571
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Nacional	(121)	52.333
Gasto por Impuestos Diferidos, Neto, Total	4.588	55.904
Gasto (Ingreso) por Impuesto a las Ganancias	84.525	146.778

La conciliación entre el impuesto a la renta que resultaría de aplicar la tasa efectiva en los ejercicios finalizados al 31 de diciembre de 2013 y 2012, se presenta en el siguiente cuadro:

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Conciliación del Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Legal con el Gasto por Impuestos Utilizando la Tasa Efectiva		
Gasto por impuestos utilizando la tasa legal	56.608	69.941
Efecto impositivo:		
Tasas en otras jurisdicciones (a)	27.924	29.408
Ingresos ordinarios no imponibles	(14.696)	(8.068)
Gastos no deducibles impositivamente	2.513	8.402
Ajustes a pérdidas fiscales no reconocidas anteriormente	1.200	-
Gasto fiscal no reconocido anteriormente en el estado de resultados	1.152	51
Cambio en las tasas impositivas (b)	2.894	38.300
Diferencia entre provisión y real		(441)
Reverso provisión de contingencia	415	-
Diferencia de Cambio	6.780	9.418
Otro incremento (decremento) en cargo por impuestos legales	(265)	(233)
Ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal, Total	27.917	76.837
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	84.525	146.778

- (a) El ítem "Efecto impositivo de tasas en otras jurisdicciones" presenta las diferencias que se originan entre la tasa vigente en Chile (20%) y en las demás jurisdicciones en que están domiciliadas las subsidiarias extranjeras (Argentina 35% y Colombia 34%).
- (b) El ítem "Efecto impositivo de cambio en las tasas impositivas" al 31 de diciembre de 2012, representa el aumento en la tasa legal impositiva en Chile. Los principales conceptos que explican el efecto en resultado por el cambio de la tasa impositiva, son las diferencias temporales asociados al activo fijo y la pérdida de arrastre. Al 31 de diciembre de 2013, representa el aumento en la tasa legal impositiva en Colombia, desde el 33% al 34%.

	Acumulado	
	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
	MUS\$	MUS\$
Informaciones a Revelar sobre Impuestos Relativas a Partidas (Cargadas)		
Abonadas al Patrimonio Neto (Presentación)		
Tributación Diferida Agregada Relativa a Partidas Cargadas a Patrimonio Neto	23.038	(6.765)
Informaciones a Revelar sobre Impuestos Relativas a Partidas (Cargadas)		
Abonadas al Patrimonio Neto, Total	23.038	(6.765)

Los impuestos diferidos abonados (cargados) a patrimonio, están relacionados con los Otros Resultados Integrales (OCI en inglés) por derivados de cobertura de flujos de caja.

NOTA 31 - 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	
	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Ganancias (Pérdidas) básicas por acción		
Ganancias (Pérdidas) atribuible a los tenedores de instrumentos de participación en el patrimonio neto de la Controladora	201.321	202.933
Resultado disponible para accionistas comunes, básico	201.321	202.933
Promedio ponderado de número de acciones, básico	8.069.699.033	8.069.699.033
Ganancias (Pérdidas) básicas por acción	0,02	0,03

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

NOTA 32 – CONTINGENCIAS Y COMPROMISOS

32.1 Litigios

a) Procedimientos Judiciales

Imposición de multa Superintendencia de Electricidad y Combustibles (en adelante "SEC")

El 29 de septiembre de 2011, la SEC multó a ciertos miembros del CDEC-SIC como consecuencia de la falla ocurrida en el SIC el 14 de marzo de 2010. Gener fue multada con 1.151 UTA (equivalente a MUS\$1.073) y Sociedad Eléctrica Santiago S.A. ("ESSA") fue multada con 436 UTA (equivalentes a MUS\$407). Ambas compañías presentaron un recurso de reposición ante la SEC en el mes de mayo de 2012, los que fueron rechazados por dicho organismo. Las Compañías presentaron recursos de reclamación ante la Corte de Apelaciones de Santiago, consignando el 25% de la multa en la cuenta del tribunal, de acuerdo a la normativa aplicable. Las Compañías establecieron una provisión por esta contingencia por la suma de 1.190 UTA (MUS\$1.110). El 26 de octubre de 2012, la Corte de Apelaciones de Santiago rechazó los recursos presentados. Las Compañías apelaron dicha decisión oportunamente ante la Corte Suprema, apelación que fue acogida sólo parcialmente, rebajándose las multas impuestas a Gener a 806 UTA (equivalente a MUS\$752) y a ESSA a 305 UTA UTA (equivalente a MUS\$284). Las multas fueron pagadas oportunamente el 30 de diciembre de 2013 y la causa se encuentra, por tanto, terminada.

b) Obligaciones emergentes del Decreto N°14 del Ministerio de Energía de fecha 14 de febrero del 2012

Conforme al Decreto N°14 del Ministerio de Energía de fecha 14 de febrero del 2012, publicado el 9 de abril de 2013, referente a la fijación de tarifas de sistemas de subtransmisión y de transmisión adicional, la Compañía ha provisionado la suma de M\$3.388.881 (MUS\$6.460) en base a las estimaciones de las obligaciones que emana de dicho Decreto. Cabe destacar que está pendiente la publicación de la metodología por parte del CDEC que definirá ciertos aspectos contemplados en este decreto que podría resultar en efectos adicionales.

c) Procedimiento arbitral

En agosto 2013, un contratista interpuso una demanda arbitral en contra de AES Gener por daños y perjuicios en la suma de UF156.091 (MUS\$6.935) más daño moral por UF50.000 (MUS\$2.222) derivados de un contrato de construcción celebrado entre las partes en mayo de 2012, alegando que AES Gener le exigió llevar a cabo trabajos adicionales, sin pagar los costos que implicaba su ejecución. AES Gener rechazó todos los reclamos y presentó una demanda reconvenzional en el marco del mismo procedimiento en contra del contratista reclamando la resolución del contrato más el cobro de las multas, e indemnización por daños y perjuicios generados por los incumplimientos por un monto de UF 72.000 (MUS\$3.199). El contratista solicitó el rechazo de la demanda reconvenzional. Actualmente el período de discusión ha concluido y el árbitro ha citado a un comparendo de conciliación. Las partes alcanzaron un acuerdo en base al pago de la cantidad única y total de UF30.000, y a la renuncia recíproca por las partes de cualquier acción civil, penal o administrativa, en relación a los hechos que dieron lugar al juicio, otorgándose a estos efectos total y completo finiquito. El avenimiento se encuentra cumplido y el arbitraje terminado.

d) Procesos en contra de Empresa Eléctrica de Casablanca S.A. ("EMELCA")

El 14 de agosto de 2013, AES Gener presentó una demanda ante el 30° Juzgado Civil de Santiago en contra de EMELCA por cobro de M\$798.125 (MUS\$1.521), más reajustes, intereses y costas. El 16 de octubre el tribunal dictó la resolución que recibe la causa a prueba, la cual se encuentra pendiente de notificación. El 22 de agosto de 2013, AES Gener inició ante el Juzgado de Letras de Casablanca la gestión preparatoria de la vía ejecutiva de notificación judicial de facturas por un monto total de M\$60.706 (MUS\$116), más reajustes, intereses y costas. Esta gestión se encuentra actualmente concluida, habiéndose decretado que las facturas en referencia cuentan con mérito ejecutivo. El 31 de julio de 2013, AES Gener inició ante el Juzgado de Policía Local de Casablanca una acción contravencional derivada de la transgresión por parte de EMELCA a lo art. 4 inc. Final y 5 c) de la Ley N° 19.983 y acción civil indemnizatoria por no menos de M\$1.661.368 (MUS\$3.167) ni más de M\$4.153.421 (MUS\$7.917), más reajustes, intereses y costas derivado de la no recepción por parte de EMELCA de 19 facturas y notas de crédito. En diciembre 2013 un tribunal declaró la quiebra mercantil de EMELCA la cual había sido solicitada por un tercero. En el marco de dicha quiebra AES Gener se encuentra en proceso de verificación de créditos. AES Gener ha provisionado la suma de M\$898.692 (MUS\$1.713).

e) Procesos Reivindicatorios de Chivor

Desde diciembre de 2005, Chivor inició un plan especial para recobrar la posesión de las tierras ubicadas dentro de los 8 metros de seguridad del embalse. En desarrollo de éste, Chivor ha presentado 7 demandas reivindicatorias sobre predios invadidos. Chivor ha realizado una provisión por MCol\$263.944 (MUS\$137).

f) Sanción ESSA

Con fecha 30 de diciembre de 2013 se dictó la Resolución Exenta N° 1541/2013 de la Superintendencia de Medio Ambiente, por la cual se sanciona a ESSA con una multa de 316 UTA (MUS\$295), por superación de los niveles de ruido en receptores sensibles y ausencia de la implementación de medidas adicionales de mitigación que permitiesen subsanar la situación. La Compañía reclamó la legalidad de la resolución sancionatoria ante el Tribunal Ambiental en enero de 2014. La Compañía ha provisionado la suma de MUS\$295 en virtud de dicha sanción.

32.2 Compromisos Financieros

32.2.1 *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 31 de diciembre de 2013, 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 2013, Gener completó la emisión de un bono subordinado a la tasa de interés de 8,375% con vencimiento en el año 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\$147.000 en bonos internacionales de AES Gener que vencen en marzo 2014. Este Bono Junior subordinado no tiene restricciones financieras.

b) En agosto de 2011, Gener completó una transacción de refinanciamiento de pasivos que incluía la aceptación de ofertas de permuta y rescate voluntario por aproximadamente el 63% de su Bono Senior con vigencia en el año 2014 a la tasa de interés de 7,5% por MUS\$400.000 y adicionalmente emitió un nuevo Bono Senior al 5,25% con vencimiento en el año 2021 por un total de MUS\$401.682. Al cierre de la transacción, el monto remanente del Bono Senior con vencimiento en 2014 era de MUS\$147.050. Como parte del proceso de refinanciación, las restricciones y obligaciones respecto del Bono Senior con vencimiento en el año 2014 fueron modificadas y las restricciones relacionadas con endeudamiento y pagos restringidos fueron eliminadas.

c) En diciembre de 2007, Gener colocó una emisión de bonos por UF 5.600.000 (MUS\$248.820), 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 incluye a la Serie N por UF 4.400.000 a la tasa de interés de 4,30% con vencimiento en el año 2028 y a la Serie O por UF 1.200.000 a la tasa de interés de 3,10% con vencimiento en el año 2015. 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 a la tasa de interés de 8,0% con vencimiento en el año 2019. Dentro del mismo proceso de refinanciamiento detallado previamente, el 28 de julio de 2011, Gener aceptó ofertas de rescate voluntario por aproximadamente 48% del bono Serie Q, reduciendo el principal vigente a MUS\$102.200.

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 consolidado" no superior a 1,20 veces;

"Cobertura de gastos financieros" no inferior a 2,50 veces;

"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".

Al 31 de diciembre de 2013, Gener se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

d) De acuerdo al contrato de crédito de línea de financiamiento comprometida suscrito con un sindicato de bancos en octubre de 2011 por UF 6.000.000 (MUS\$266.593), Gener debe cumplir semestralmente, con los siguientes indicadores financieros calculados en base a sus estados financieros consolidados, establecidos en el contrato:

"Nivel de endeudamiento" no superior a 1,20 veces;

"Cobertura de gastos financieros" no inferior a 2,50 veces;

"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".

Al 31 de diciembre de 2013, la línea no había sido girada.

32.2.2 Compromisos relacionados con ESSA.

a) ESSA debe cumplir trimestralmente con los siguientes indicadores financieros establecidos en su contrato de emisión de bonos (capital remanente de UF 977.400 (MUS\$43.428) al 31 de diciembre de 2013), 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;

"Patrimonio mínimo" no inferior a UF 2 millones (MUS\$88.864); 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.

Al 31 de diciembre de 2013, ESSA se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

b) El contrato de crédito suscrito entre ESSA y un sindicato de bancos locales liderado por el Banco de Crédito e Inversiones por un monto total de MUS\$30.000 fue modificado el 29 de mayo de 2009, principalmente a fin de reemplazar los indicadores financieros aplicables a ESSA, por indicadores financieros aplicables a Gener como codeudor solidario. De acuerdo a las obligaciones asumidas en esta modificación, Gener debe cumplir trimestralmente con los siguientes indicadores financieros calculados en base a sus estados financieros consolidados. Al 31 de diciembre de 2013, dicho monto ascendía a MUS\$3.000.

"Nivel de endeudamiento consolidado no superior a 1,20 veces;

"Cobertura de gastos financieros no inferior a 2,50 veces; y

"Patrimonio mínimo no inferior a MUS\$1.574.622.

Al 31 de diciembre de 2013, Gener se encontraba en cumplimiento de los indicadores mencionados.

32.2.3 Compromisos relacionados con Chivor

a) Bono de Chivor

El 30 de noviembre de 2004, Chivor completó un proceso de refinanciamiento por MUS\$253.000. Como parte de esta operación, Chivor emitió Bonos Senior Garantizados a la tasa de interés de 9,75% por MUS\$170.000, con vencimiento en el año 2014.

La emisión de Bonos Senior Garantizados se encuentra garantizada por: (a) un convenio fiduciario onshore por el cual los ingresos de Chivor que se originan en la generación y comercialización de energía eléctrica son administrados y mantenidos en fideicomiso para garantizar el pago de las obligaciones de Chivor, (b) una prenda sobre la totalidad de las acciones de Chivor de propiedad de AES Gener S.A. y Norgener S.A., y (c) una prenda sobre la totalidad de las acciones de AES Chivor S.A., socio gestor de Chivor.

Adicionalmente a las garantías detalladas en el párrafo anterior, Chivor mantiene una cuenta de reserva que fue financiada al cierre de los Bonos Senior. Esta reserva debe ser igual, en todo momento, al próximo pago de intereses; la cuenta puede ser financiada en efectivo o con una o más cartas de crédito. A dicho fin, el 7 de enero de 2014, Chivor constituyó un depósito a término por la suma de MUS\$8.287.

Entre los principales compromisos financieros, Chivor debe cumplir con los siguientes índices financieros a fin de efectuar pagos restringidos, incluyendo dividendos:

"Cobertura de gastos financieros no inferior a 2,25 veces; y

"Razón de deuda total a EBITDA no superior a 3,80 veces.

Al 31 de diciembre de 2013, Chivor cumplía con dichos índices financieros.

b) El 27 de diciembre de 2011, Chivor cerró financiamiento por hasta MCol\$120.000.000 para la construcción de la Central Tunjita. El crédito es por un plazo de 14 años y está asegurado con los activos del proyecto por considerarse un leasing de Infraestructura. Al 31 de diciembre de 2013, se han desembolsado MCol\$62.600.000 asociados a este financiamiento.

32.2.4 Compromisos relacionados con Empresa Eléctrica Ventanas S.A. ("EEVSA")

El 13 de junio de 2007, EEVSA cerró el financiamiento por hasta MUS\$415.000 para la construcción de la Central Nueva Ventanas y adicionalmente entregó una carta de crédito por hasta MUS\$25.000 para garantizar seis meses de servicio de la deuda. El crédito es por un plazo de 15 años, y está asegurado con los activos, acciones y flujos del proyecto. El monto principal adeudado al 31 de diciembre de 2013 era de MUS\$333.055.

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

El 22 de octubre de 2008, EEASA cerró el financiamiento por hasta MUS\$908.500 para la construcción de la Central Angamos y adicionalmente cartas de crédito por hasta MUS\$80.000 para garantizar varias obligaciones de EEASA, incluyendo una carta de crédito de MUS\$48.000 para garantizar seis meses de servicio de la deuda. El crédito es por un plazo de 17 años y está asegurado con los activos, acciones y flujos del proyecto. El monto principal adeudado al 31 de diciembre de 2013 era de MUS\$729.529.

32.2.6 Otros compromisos relacionados con Empresa Eléctrica Cochrane S.p.A. (“EECS.p.A”)

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 EECSA. El crédito es por un plazo de 18 años y está asegurado con los activos, acciones y flujos del proyecto. Al 31 de diciembre de 2013, se han desembolsado MUS\$209.600 asociados a este financiamiento.

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

El 10 de diciembre de 2013, Alto Maipo S.p.A cerró el financiamiento por hasta MUS\$1.217.000 para la construcción de la Central Alto Maipo. El crédito es por un plazo de 20 años y está asegurado con los activos, acciones y flujos del proyecto. Al 31 de diciembre de 2013, no se habían realizado desembolsos asociados a este financiamiento.

32.3 Otros compromisos

32.3.1 Otros compromisos relacionados con Inversiones Nueva Ventanas S.A. (“Inversiones Nueva Ventanas”):

El 8 de junio de 2007, Inversiones Nueva Ventanas y Gener constituyeron una prenda comercial sobre las acciones emitidas por EEVSA en favor de los acreedores para garantizar las obligaciones asociadas con el financiamiento de la Central Nueva Ventanas.

El 22 de octubre de 2008, Inversiones Nueva Ventanas y Gener constituyeron una prenda comercial sobre las acciones emitidas por EEASA en favor de los acreedores para garantizar las obligaciones asociadas con el financiamiento de la Central Angamos.

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

NOTA 33 – 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. El 16 de septiembre de 2009, este contrato de swap 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 del swap excede el límite establecido en los contratos. Al 31 de diciembre de 2013 no era necesario entregar garantía.

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.

(ii) Con fecha 4 de octubre de 2006, Gener suscribió un contrato de fianza y codeuda solidaria para garantizar todas las obligaciones de su subsidiaria ESSA bajo el contrato de crédito suscrito con un sindicato de bancos locales liderado por el Banco de Crédito e Inversiones por un monto total de MUS\$30.000. Al 31 de diciembre de 2013, dicho monto ascendía a MUS\$3.000. Este contrato fue modificado con fecha 29 de mayo de 2009 (Ver punto 32.2 c)).

(iii) Con fecha 4 de agosto de 2011, Gener entregó a Posco Engineering and Construction Co., Ltd. y a Posco Engineering and Construction Co. Ltd., agencia Chile ("Posco"), una garantía por hasta MUS\$30.000 para garantizar las obligaciones asumidas por la subsidiaria Empresa Eléctrica Campiche S.A. en virtud del Contrato EPC. Cabe señalar que la planta Ventanas IV de propiedad de Empresa Eléctrica Campiche S.A. inició operación comercial el 15 de marzo de 2013 y la garantía vence con el último pago a Posco lo que está planificado que ocurra en el primer semestre de 2014, una vez resueltos los ajustes finales en obras.

Beneficiario	Descripción de la garantía	Fecha		MUS\$
		Inicio	Vencimiento	
HSBC Bank N.A., New York	Garantiza contribuciones de Capital Eléctrica Cochrane	27-03-2013	30-09-2016	167.089
HSBC Bank N.A.	Garantiza servicios de deuda Eléctrica Angamos	22-10-2013	22-10-2018	48.000
Deutsche Bank Trust Company Americas	Garantiza servicios de deuda Eléctrica Ventanas	25-10-2010	06-11-2014	25.000
Sierra Gorda SCM	Garantiza cumplimiento de suministro	05-04-2013	05-04-2014	17.100
Servicios Integrales de Generación de Energía S.A.	Garantizar el pago oportuno saldo precio rotor	13-09-2013	05-02-2014	11.008
Terminal Graneles del Norte S.A.	Garantiza el cumplimiento contrato de servicio portuario	22-10-2013	22-10-2014	10.400
Cia. Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	Garantiza cumplimiento de suministro	05-04-2013	05-04-2014	10.167
Ministerio de Obras Públicas , Dirección General de Aguas	Garantiza contrato de Construcción Obras Hidraulicas Alfalfal II y Alto Maipo	06-09-2013	10-09-2014	8.036
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	8.036
Sierra Gorda SCM	Garantiza cumplimiento de suministro	05-04-2013	05-04-2014	8.000
Minera Escondida Ltda	Garantiza cumplimiento de suministro	22-10-2013	22-10-2014	6.568
Terminal Graneles del Norte S.A.	Garantiza el cumplimiento contrato de servicio portuario	22-10-2013	22-10-2014	6.000
Minera Spence S.A.	Garantiza cumplimiento de contrato de suministro de electricidad	22-10-2013	22-10-2014	1.750
Luis Gardeweg Baltra	Garantiza cumplimiento contrato	22-10-2013	30-10-2015	1.496
Innova Chile	Garantiza correcto uso de subsidio recibido por proyecto solar	19-06-2013	30-04-2014	473
	Otras garantías menores			335
TOTAL				329.458

Garantías Recibidas

Otorgador	Descripción de la garantía	Fecha		MUS\$
		Inicio	Vencimiento	
Posco Engineering and Construction Co.	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio Central Cochrane	09-04-2013	10-10-2016	245.075
Teck Resources Ltd.	Garantiza el cumplimiento de contrato de suministro de electricidad	27-03-2013	31-10-2037	216.667
Cía. Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	Garantiza el cumplimiento de contrato de suministro de electricidad	07-12-2012	31-10-2037	216.667
KGHM International Ltd.	Garantiza contrato venta de energía Sierra Gorda	19-03-2013	12-03-2014	137.500
Posco Engineering and Construction Co. Ltd.	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio Central Campiche	20-07-2011	13-03-2014	115.280
Cía. Minera Teck Quebrada Blanca S.A.	Garantiza el cumplimiento de contrato de suministro de electricidad	07-12-2012	31-10-2037	102.917
Sumitomo Metal Mining Co. Ltd.	Garantiza el cumplimiento de contrato de suministro de electricidad	27-03-2013	31-12-2034	78.750
Strabag SPA	Garantiza el contrato de construcción complejo de túneles	11-12-2013	10-12-2014	77.113
Posco Engineering and Construction Co. Ltd.	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio Central Angamos	28-05-2008	16-11-2014	65.777
Voith Hydro S.A.	Garantiza el contrato de construcción llave en manos Las Lajas	09-12-2013	09-03-2015	56.364
Strabag SPA	Garantiza el contrato de construcción complejo de túneles	30-12-2013	27-12-2014	38.557
Sumitomo Corporation	Garantiza el cumplimiento de contrato de suministro de electricidad	27-03-2013	31-12-2034	33.750
Andritz Energy & Environment GMBH	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio para sistema de desulfurización unidades 1 y 2 de Central Norgener	12-03-2012	14-10-2016	8.019
Posco Engineering and Construction Co. Ltd.	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio Central Ventanas	17-02-2010	15-05-2014	7.900
Ing. y Consdtrucción Sigdo Koppers S.A.	Garantiza contrato construcción sistema transmisión Central Cochrane	02-04-2013	31-08-2014	6.819
Andritz Chile Ltda.	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio para sistema de desulfurización unidades 1 y 2 de Central Norgener	16-03-2012	14-10-2016	6.258
Andritz Energy & Enviroment GMBH	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio para sistema de desulfurización unidades 1 y 2 de Central Ventanas	12-03-2012	14-10-2016	6.009
Compañía Portuaria Mejillones S.A.	Garantiza cumplimiento contrato de transferencias y manejo de graneles	11-04-2013	05-04-2014	6.000
Ing. y Consdtrucción Sigdo Koppers S.A.	Garantiza contrato construcción sistema transmisión Central Cochrane	03-04-2013	31-08-2014	5.311
Andritz Chile Ltda.	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio para sistema de desulfurización unidades 1 y 2 de Central Ventanas	16-03-2012	14-10-2016	5.094
General Electric International	Garantiza pago anticipado	27-12-2013	15-03-2014	4.516
Abengoa Chile	Garantiza contrato conexión estaciones de bombeo Subestacion	07-06-2013	31-12-2013	3.000
R & Q Ingeniería	Garantiza cumplimiento contrato	18-12-2013	18-12-2015	2.987
Andritz Energy & Environment GMBH	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio para sistema de desulfurización unidades 1 y 2 de Central Norgener	12-03-2012	14-05-2014	2.673
Andritz Energy & Enviroment GMBH	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio para sistema de desulfurización unidades 1 y 2 de Central Ventanas	12-03-2012	12-06-2014	2.003
Constructora Nuevo Maipo S.A.	Garantiza el contrato de construcción complejo de túneles	01-09-2013	04-09-2014	2.003
MHI Corporation	Garantiza cumplimiento contrato EPC Sistema reducción Central Tocopilla	29-10-2013	05-12-2014	1.611
Constructora Nuevo Maipo S.A.	Garantiza cumplimiento contrato	03-12-2013	15-12-2014	1.380
VOITH HYDRO S.A.	Garantiza el contrato de construcción llave en manos Las Lajas	03-09-2013	26-04-2017	1.066
VOITH HYDRO S.A.	Garantiza el contrato de construcción llave en manos Alfalfal II	03-09-2013	03-10-2017	878
SK Industrial S.A.	Garantiza cumplimiento contrato	16-05-2013	14-05-2014	871
Andritz Chile Ltda.	Garantiza servicio de ingeniería, construcción, montaje y puesta en servicio para sistema de desulfurización unidades 1 y 2 de Central Ventanas	16-03-2012	12-06-2014	849
MHI Corporation	Garantiza cumplimiento contrato EPC Sistema reducción Central Tocopilla	29-10-2013	05-12-2014	806
Constructora Con Pax S.A.	Garantiza cumplimiento contrato obras preliminares Proyecto Alto Maipo	29-06-2012	14-04-2014	657
Andritz Hydro S.R.L.	Garantiza Proyecto Alfalfal	19-02-2013	15-05-2014	600
Echeverría Izquierdo S.A.	Garantiza anticipo ejecución trabajos U-2 Complejo Costa	29-11-2013	25-04-2014	583
Constructora Con Pax S.A.	Garantiza cumplimiento contrato obras preliminares Proyecto Alto Maipo	15-05-2013	15-03-2014	579
MHI Corporation	Garantiza anticipo contrato EPC Sistema reducción Central Tocopilla	29-10-2013	30-06-2014	537
Constructora Con Pax S.A.	Garantiza fiel cumplimiento contrato obras Adicionales Proyecto Alto Maipo	15-05-2013	30-04-2014	507
MHI Corporation	Garantiza Anticipo contrato	17-12-2013	11-11-2014	500
Constructora Con Pax S.A.	Garantiza cumplimiento contrato	10-07-2013	30-04-2014	468
Echeverría Izquierdo S.A.	Garantiza anticipo ejecución trabajos U-2 Complejo Costa	29-11-2013	21-04-2014	443
Constructora Con Pax S.A.	Garantiza cumplimiento contrato obras preliminares Proyecto Alto Maipo	15-05-2013	30-04-2014	412
Flowsolve Chile SA	Garantiza pago anticipado	26-11-2013	31-01-2014	390
Andritz Hydro SRL	Garantiza pago repuestos Alfalfal	18-12-2013	15-01-2015	387
Dongil Rubber Belt America Inc	Garantiza correcta entrega de bienes	03-12-2013	31-05-2014	355
Ivensys Systems Chile Ltda.	Garantiza anticipo contractual contrato servicios de hardware, software, ingeniería Proyecto MPA	08-07-2013	12-06-2014	342
Siemens S.A.	Garantiza pago anticipado contrato	15-11-2013	24-07-2014	331
Alstom Chile S.A.	Garantiza precio suministro de repuestos	26-11-2013	28-02-2014	310
ELIMCO Soluciones Integrales S.A.	Garantiza cumplimiento de contrato	11-09-2013	01-09-2014	282
MHI Corporation	Garantiza cumplimiento contrato EPC Sistema reducción Central Tocopilla	29-10-2013	30-06-2014	269
Hyosung Corporation	Garantiza Anticipo Orden de Compra	12-06-2013	30-09-2014	230
Emtom Co, Ltd	Garantiza cumplimiento de contrato	04-12-2013	15-03-2014	215
Andritz Hydro S.R.L.	Garantiza cumplimiento de contrato	28-05-2013	31-08-2014	200
	Otras garantías menores			4.558
TOTAL				1.473.625

NOTA 34 - PAGOS BASADO EN ACCIONES

a) Opciones sobre Acciones

AES Corporation otorga opciones de compra de acciones del capital ordinario bajo planes de opciones sobre acciones. De acuerdo a los términos de los planes, AES Corporation puede emitir opciones de compra de acciones del capital ordinario de AES Corporation a un precio igual al 100% del precio de mercado a la fecha del otorgamiento de la opción. Las opciones sobre acciones generalmente se basan en un porcentaje del sueldo base de un empleado. Las opciones sobre acciones emitidas bajo estos planes en 2013 y 2012 tienen un calendario de consolidación de tres años y se consolidan en tres partes iguales a lo largo del período de tres años. Las opciones sobre acciones tienen una vida contractual de diez años.

El valor razonable promedio ponderado de cada otorgamiento de opciones ha sido estimado, a la fecha de otorgamiento, usando el modelo de precios de opciones Black-Scholes con los siguientes supuestos promedios ponderados:

	31 de diciembre 2013	31 de diciembre 2012
Volatilidad esperada	23,08%	26,29%
Rendimiento anual esperado de dividendos	1,44%	1,10%
Plazo esperado de la opción (años)	6	6
Tasa de interés libre de riesgo	1,13%	1,16%

La Compañía utiliza exclusivamente la volatilidad implícita como la volatilidad esperada para determinar el valor razonable usando el modelo de precios de opciones Black-Scholes.

La Compañía usó un método simplificado para determinar el plazo esperado, basado en el promedio de la vida contractual original y el período de consolidación proporcional. Este método simplificado fue usado para los años terminados al 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012. Esto es apropiado dada la ausencia de información relevante sobre el ejercicio de opciones sobre acciones.

La Compañía no descuenta los valores razonables a la fecha de otorgamiento, determinados para estimar las restricciones posteriores a la irrevocabilidad. Las restricciones posteriores a la irrevocabilidad incluyen los períodos prohibidos (*black-out*) que es cuando el empleado no puede ejercitar las opciones sobre acciones dado su potencial conocimiento de información antes de que se divulgue al público. Los supuestos que la Compañía ha hecho al determinar el valor razonable a la fecha de otorgamiento de sus opciones sobre acciones y las tasas de anulación estimadas representan su mejor estimado.

Usando los supuestos antes mencionados, el valor razonable promedio ponderado de cada opción sobre acciones otorgada fue de US\$2,21 y US\$3,26 para los años terminados el 31 de diciembre de 2013 y 31 de diciembre de 2012, respectivamente.

La siguiente tabla resume los componentes de la compensación basada en acciones relacionada a opciones sobre acciones para empleados reconocidos en los estados financieros de la Compañía.

	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Valor intrínseco total de las opciones ejercitadas	98	18
Valor razonable total a la fecha de otorgamiento de las opciones irrevocadas	95	76
Efectivo recibido por el ejercicio de las opciones sobre acciones	215	38

No hubo modificaciones a las concesiones de opciones sobre acciones durante el año terminado el 31 de diciembre de 2013.

A continuación se resumen las actividades relacionadas a opciones por el año terminado el 31 de diciembre de 2013:

	N° de Opciones	Precio de ejercicio promedio ponderado US\$	Vida contractual restante promedio ponderada (en años)	Valor intrínseco agregado MUS\$
Vigentes al 31 de diciembre de 2012	304.436	15,76	-	-
Ejercitadas durante el período	(24.032)	8,94	-	-
Anuladas y vencidas durante el ejercicio	(19.296)	18,34	-	-
Otorgadas durante el ejercicio	47.014	11,17	-	-
Transferidas a Gener durante el ejercicio	-	-	-	-
Vigentes al 31 de diciembre de 2013	308.122	15,43	4,61	447
Irrevocadas y con irrevocabilidad esperada para el 31 de diciembre de 2013	300.360	15,53	4,49	424
Con derecho de ejercicio al 31 de diciembre de 2013	235.231	16,50	3,35	263

El valor intrínseco agregado en la tabla anterior representa el valor intrínseco total antes de impuestos (la diferencia entre el precio de cierre de la acción de AES Corp. el último día bursátil del tercer trimestre de 2013 y el precio de ejercicio, multiplicado por la cantidad de opciones dentro del dinero (*in-the-money*)) que habrían recibido los tenedores de opciones si todos ellos hubiesen ejercido sus opciones el 31 de diciembre de 2013. El monto del valor intrínseco agregado cambiará dependiendo del valor de mercado de las acciones de AES Corporation.

Inicialmente, la Compañía reconoce el costo de compensación basado en una estimación de la cantidad de instrumentos para los cuales se espera que se cumplan los requerimientos de servicio.

b) Acciones Restringidas

AES Corporation emite también unidades de acciones restringidas ("RSU", por sus siglas en inglés) de acuerdo a su plan de compensación de largo plazo. Estas RSU generalmente se otorgan basándose en un porcentaje del sueldo base del participante. Las unidades tienen un período de consolidación de tres años y se consolidan en tres partes iguales a lo largo del período de tres años. Luego, se requiere que las unidades se mantengan por dos años adicionales antes de ser cambiadas por acciones, y por ende convertirse en transferibles.

Para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013 y 2012, el valor razonable a la fecha de otorgamiento de las RSU otorgadas era igual al precio de cierre de las acciones de AES Corp. a la fecha de otorgamiento. La Compañía no descuenta los valores razonables a la fecha de otorgamiento para reflejar restricciones posteriores a la irrevocabilidad.

Los valores razonables de las RSU a la fecha de otorgamiento de las RSU otorgadas a empleados durante los ejercicios terminados al 31 de diciembre de 2013 y 2012 fueron de US\$11,17 y US\$13,70, respectivamente.

La siguiente tabla resume los componentes de la compensación basada en acciones de AES Corporation relacionada a las RSU para empleados otorgadas reconocidos en los estados financieros de la Compañía.

	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Valor intrínseco total de las RSU convertidas (1)	740	528
Valor razonable total de las RSU irrevocables	744	609

(1) Monto representa el valor razonable a la fecha de conversión.

No se usó efectivo para liquidar ninguna RSU ni se capitalizó el costo de la compensación como parte del costo de un activo por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012.

A continuación se resumen las actividades relacionadas a las RSU por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2013:

	RSU	Valor razonable promedio ponderado a la fecha de otorgamiento US\$	Período de consolidación promedio ponderado restante
No irrevocables al 31 de diciembre de 2012	169.426	13,72	-
Irrevocadas durante el ejercicio	(57.210)	13,01	-
Anuladas y vencidas durante el ejercicio	(18.905)	12,40	-
Otorgadas durante el ejercicio	105.833	11,39	-
Transferencia de acciones	(975)	12,16	-
No irrevocables al 31 de diciembre de 2013	198.169	12,82	1,50
Irrevocadas al 31 de diciembre de 2013	107.963	9,13	-
Irrevocadas y con irrevocabilidad esperada para el 31 de diciembre de 2013	284.573	11,47	-

NOTA 35 – 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 ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2013 y 2012 se detallan en el siguiente cuadro:

Detalle	31 de diciembre 2013 MUS\$	31 de diciembre 2012 MUS\$
Estación monitora calidad del aire	1.207	745
Sistema aguas servidas	14	75
Depósito y manejo de cenizas	2.412	2.044
Monitoreo marino (Monitoreo oceanográfico y control de riles)	1.075	202
Monitoreo chimeneas y ruido	607	114
Gastos varios comisión medio ambiente Ley 99 - Colombia	6.970	9.806
Asesoría ISO 14001-2004	-	341
Transporte fluvial y terrestre	585	-
Disposición de residuos	1.489	223
Otros	645	973
Total	15.004	14.523

El Grupo tiene un monto total autorizado de MUS\$25.128 para el cambio de ductos sistema de descarga para las unidades 1 y 2 de Ventanas; al 31 de diciembre de 2013 la inversión acumulada asciende a MUS\$715.

Debido a la nueva norma de emisiones, el Grupo tiene un plan de descontaminación ambiental de los Complejos Ventanas y Tocopilla por un monto total autorizado de MUS\$111.696 y MUS\$123.251; al 31 de diciembre de 2013, la inversión acumulada asciende a MUS\$72 y MUS\$83.290, respectivamente.

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

Todos los proyectos detallados se encuentran en desarrollo a la fecha de los presentes estados financieros consolidados. En AES Gener S.A. existen además, otros proyectos asociados al desarrollo de nuevas tecnologías aplicadas para mitigar el impacto en el Medio ambiente.

(b) **Activos y pasivos no corrientes**

ACTIVOS NO CORRIENTES	Moneda extranjera	Moneda funcional	31 de diciembre 2013			31 de diciembre 2012		
			más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros activos financieros no corrientes	Pesos	US\$	487	-	-	533	-	-
Otros activos no financieros no corrientes	Pesos	US\$	-	-	-	45	-	15.124
	UF	US\$	-	-	28.775	48	-	-
	Otras Monedas	US\$	18	-	-	281	-	-
Derechos por cobrar no corrientes	Pesos	US\$	327	-	-	937	8	-
	Otras Monedas	US\$	1.075	-	-	5.079	59	-
Activos intangibles distintos de la plusvalía	Otras Monedas	US\$	1.433	-	-	1.793	-	28
Propiedades, Planta y Equipo	Otras Monedas	US\$	-	-	676.400	-	-	723.159
Activos por impuestos diferidos	Otras Monedas	US\$	202	-	-	-	-	256
TOTAL ACTIVOS NO CORRIENTES			3.542	-	705.175	8.716	67	738.567

PASIVOS NO CORRIENTES	Moneda extranjera	Moneda funcional	31 de diciembre 2013			31 de diciembre 2012		
			más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años	más de 1 año a 3 años	más de 3 años a 5 años	más de 5 años
			MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$	MUS\$
Otros pasivos financieros no corrientes	UF	US\$	4.067	4.003	38.254	3.486	3.987	43.731
	Otras Monedas	US\$	34.040	1.479	11.828	14.428	1.513	12.862
Otras cuentas por pagar no corrientes	Pesos	US\$	-	-	-	549	1.253	9.266
	Otras Monedas	US\$	-	-	-	3.469	-	-
Otras provisiones a largo plazo	Pesos	US\$	-	-	-	-	425	-
	Otras Monedas	US\$	102	137	-	272	11.383	-
Pasivo por impuestos diferidos	Otras Monedas	US\$	54.296	-	93.547	-	-	151.533
Provisiones no corrientes por beneficios a los empleados	Pesos	US\$	5.861	4.881	13.924	216	525	27.606
	Otras Monedas	US\$	1.463	5.288	-	1.465	7.718	-
Otros pasivos no financieros no corrientes	Pesos	US\$	-	-	-	16	-	-
	Otras Monedas	US\$	7	-	-	191	-	-
TOTAL PASIVOS NO CORRIENTES			99.836	15.788	157.553	24.092	26.804	244.998

NOTA 37 - HECHOS POSTERIORES

- 1) Con fecha 19 de febrero de 2014, la asociada Empresa Eléctrica Guacolda S.A. en conjunto con su filial Compañía Transmisora del Norte Chico S.A. celebraron un contrato de compraventa con Transelec S.A., en virtud del cual vendieron, cedieron y transfirieron a ésta última sus activos asociados a la línea de transmisión Maitencillo - Cardones de 2 x 220 kV, incluidos los contratos de servicios a largo plazo con terceros y otros servicios en la suma de MUS\$54.720.

Lo anterior significa para la asociada Empresa Eléctrica Guacolda S.A. un efecto positivo consolidado aproximado en resultados después de impuestos de MUS\$25.207 al primer trimestre del presente año.

- 2) Con fecha enero 2014, AES Gener generó el prepago del saldo del bono 144A por MUS\$147.050, con vencimiento en marzo 2014.

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Consolidados, no se registraron otros hechos relevantes que puedan afectar significativamente la presentación de los mismos.
