

INFORME DE REVISIÓN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

A los señores Accionistas y Directores de
Energía de Casablanca S.A.

Oficina central
Rosario Norte 407
Las Condes, Santiago
Chile
Fono: (56-2) 2729 7000
Fax: (56-2) 2374 9177
deloittechile@deloitte.com
www.deloitte.cl

Hemos revisado el estado de situación financiera intermedio de Energía de Casablanca S.A. al 30 de junio de 2015 adjunto, y los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2015 y los correspondientes estados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminados en esa fecha.

Responsabilidad de la Administración por estados financieros

La Administración de Energía de Casablanca S.A. es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3 a los estados financieros intermedios. Esta responsabilidad incluye el diseño, implementación y el mantenimiento de un control interno suficiente para proporcionar una base razonable para la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia, de acuerdo con el marco de preparación y presentación de información financiera aplicable.

Responsabilidad del auditor

Nuestra responsabilidad es realizar nuestra revisión de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile aplicables a revisiones de la información financiera intermedia. Una revisión de la información financiera intermedia consiste principalmente en aplicar procedimientos analíticos y efectuar indagaciones a las personas responsables de los asuntos contables y financieros. Es substancialmente menor en alcance que una auditoría efectuada de acuerdo con normas de auditoría generalmente aceptadas en Chile, cuyo objetivo es la expresión de una opinión sobre la información financiera. Por lo tanto, no expresamos tal tipo de opinión.

Conclusión

Basados en nuestra revisión, no tenemos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo a instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros descritas en Nota 3 a los estados financieros intermedios.

Base de contabilización

Tal como se describe en Nota 3 a los estados financieros intermedios, en virtud de sus atribuciones la Superintendencia de Valores y Seguros con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N°856 instruyendo a las entidades fiscalizadas, registrar en el ejercicio 2014 contra patrimonio, las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley 20.780, cambiando el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas.

Sin embargo, a pesar que fueron preparados sobre bases distintas, los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2015 y 2014, y los correspondientes estados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, que se presentan para efectos comparativos, en lo referido al registro de diferencias de activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, han sido registrados en los resultados de ambos períodos.

Otros Asuntos

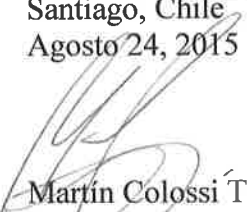
Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2014

Con fecha 23 de marzo de 2015, emitimos una opinión sin salvedades sobre los estados financieros al 31 de diciembre de 2014 y 2013 de Energía de Casablanca S.A., en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2014 que se presenta en los estados financieros intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas, el cual fue preparado de acuerdo con instrucciones y normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros.

Estados financieros intermedios al 30 de junio de 2014

Los estados intermedios de resultados integrales por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2014, y los correspondientes estados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo por el período de seis meses terminado en esa fecha, y sus correspondientes notas, fueron revisados por nosotros y nuestro informe de fecha 25 de agosto de 2014 indica que no teníamos conocimiento de cualquier modificación significativa que debiera hacerse a la información financiera intermedia para que esté de acuerdo con NIC 34 incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.


Santiago, Chile
Agosto 24, 2015


Martín Colossi T.
Rut: 9.003.425-1



ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2015 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2014 y por los períodos de seis y tres meses terminados
al 30 de junio 2015 y 2014 (no auditados)

Energía de Casablanca S.A.

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2015 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2014

En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	143.672	84.144
Otros activos no financieros, corrientes	5	2.866	693
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	6	2.226.127	1.237.455
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	-	1.838.583
Inventarios, neto, corrientes	8	127.479	113.832
Activos por impuestos corrientes, neto, corrientes	9	19.521	41.683
Total activos corrientes		<u>2.519.665</u>	<u>3.316.390</u>
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	5	2.000	2.000
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	10	5.687	3.023
Propiedades, plantas y equipos, neto	11	<u>3.731.585</u>	<u>3.723.961</u>
Total activos no corrientes		<u>3.739.272</u>	<u>3.728.984</u>
TOTAL ACTIVOS		<u>6.258.937</u>	<u>7.045.374</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2015 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2014
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	904.619	2.375.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	900.576	102.064
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	69.456	34.074
Total pasivos corrientes		1.874.651	2.511.995
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos, neto	9	48.385	48.996
Otros pasivos no financieros, no corrientes	13	20.943	21.854
Total pasivos no corrientes		69.328	70.850
Patrimonio:			
Capital emitido	17	2.156.872	2.156.872
Otras reservas	17	57.839	57.839
Ganancias acumuladas	17	2.100.247	2.247.818
Total patrimonio		4.314.958	4.462.529
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		6.258.937	7.045.374

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES INTERMEDIOS POR FUNCION
 POR LOS PERIODOS DE SEIS Y TRES MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2015 Y 2014 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2015 30.06.2015 M\$	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2015 30.06.2015 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$
Ingresos de actividades ordinarias	18	3.127.058	2.554.663	1.417.880	1.159.209
Costo de ventas		<u>(2.639.788)</u>	<u>(2.158.823)</u>	<u>(1.160.745)</u>	<u>(953.126)</u>
Ganancia bruta		<u>487.270</u>	<u>395.840</u>	<u>257.135</u>	<u>206.083</u>
Otros ingresos	19	23.096	35.967	10.020	18.532
Gastos de administración		<u>(196.026)</u>	<u>(190.957)</u>	<u>(95.315)</u>	<u>(97.023)</u>
Otras ganancias, netas	21	<u>27.526</u>	<u>25.776</u>	<u>4.451</u>	<u>15.301</u>
Ganancias de actividades operacionales		<u>341.866</u>	<u>266.626</u>	<u>176.291</u>	<u>142.893</u>
Costos financieros	22	(2.510)	(26.000)	(1.935)	(16.400)
Diferencias de cambio	22	-	(19)	-	-
Resultado por unidades de reajuste	22	<u>104</u>	<u>3.530</u>	<u>87</u>	<u>3.462</u>
Ganancia antes de impuestos		<u>339.460</u>	<u>244.137</u>	<u>174.443</u>	<u>129.955</u>
Gastos por impuestos a las ganancias	9	<u>(63.322)</u>	<u>(24.102)</u>	<u>(25.302)</u>	<u>(13.177)</u>
Ganancia procedente de operaciones continuadas		<u>276.138</u>	<u>220.035</u>	<u>149.141</u>	<u>116.778</u>
Ganancia		<u>276.138</u>	<u>220.035</u>	<u>149.141</u>	<u>116.778</u>
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		<u>276.138</u>	<u>220.035</u>	<u>149.141</u>	<u>116.778</u>
Ganancia		<u>276.138</u>	<u>220.035</u>	<u>149.141</u>	<u>116.778</u>
Ganancia por acción básica		<u>95,22</u>	<u>75,87</u>	<u>51,43</u>	<u>40,27</u>
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		<u>95,22</u>	<u>75,87</u>	<u>51,43</u>	<u>40,27</u>
Ganancia por acción diluida		<u>95,22</u>	<u>75,87</u>	<u>51,43</u>	<u>40,27</u>
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		<u>95,22</u>	<u>75,87</u>	<u>51,43</u>	<u>40,27</u>
Estado de resultado integral					
Ganancia		<u>276.138</u>	<u>220.035</u>	<u>149.141</u>	<u>116.778</u>
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		<u>276.138</u>	<u>220.035</u>	<u>149.141</u>	<u>116.778</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE FLUJOS DE EFECTIVO DIRECTOS INTERMEDIOS
POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO 2015 Y 2014 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M\$

	Nota N°	01.01.2015 30.06.2015 M\$	01.01.2014 30.06.2014 M\$
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de operación			
Clases de cobros por actividades de operación			
Cobros procedentes de las ventas de bienes y prestación de servicios		2.124.739	2.788.160
Otros cobros por actividades de operación		32.897	40.232
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(3.914.375)	(1.370.868)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(83.755)	(88.766)
Otros pagos por actividades de operación		(1.991.312)	(169.776)
Otras entradas (salidas) de efectivo		1.809.047	(10.121)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación		<u>(2.022.759)</u>	<u>1.188.861</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		<u>(127.688)</u>	<u>(62.002)</u>
Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de inversión		<u>(127.688)</u>	<u>(62.002)</u>
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		4.209.971	2.753.193
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(1.512.796)	(3.457.767)
Dividendos pagados	17	(487.200)	(391.500)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		<u>2.209.975</u>	<u>(1.096.074)</u>
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		<u>59.528</u>	<u>30.785</u>
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		<u>-</u>	<u>-</u>
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		59.528	30.785
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		84.144	8.967
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	4	<u>143.672</u>	<u>39.752</u>

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE CAMBIOS EN EL PATRIMONIO NETO INTERMEDIOS
 POR LOS PERIODOS DE SEIS MESES TERMINADOS EL 30 JUNIO DE 2015 Y 2014 (NO AUDITADOS)
 En miles de pesos - M\$

	Capital emitido M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Total patrimonio M\$
Patrimonio al comienzo del año 2015	2.156.872	57.839	2.247.818	4.462.529	4.462.529
Cambios en el patrimonio					
Resultado integral					
Ganancia	-	-	276.138	276.138	276.138
Resultado integral	-	-	276.138	276.138	276.138
Dividendos	-	-	(423.709)	(423.709)	(423.709)
Disminución en el patrimonio	-	-	(147.571)	(147.571)	(147.571)
Patrimonio al 30.06.2015	2.156.872	57.839	2.100.247	4.314.958	4.314.958
	Capital emitido M\$	Otras reservas M\$	Ganancias acumuladas M\$	Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora M\$	Total patrimonio M\$
Patrimonio al comienzo del año 2014	2.156.872	57.839	2.203.417	4.418.128	4.418.128
Cambios en el patrimonio					
Resultado integral					
Ganancia	-	-	220.035	220.035	220.035
Resultado integral	-	-	220.035	220.035	220.035
Dividendos	-	-	(339.447)	(339.447)	(339.447)
Disminución en el patrimonio	-	-	(119.412)	(119.412)	(119.412)
Patrimonio al 30.06.2014	2.156.872	57.839	2.084.005	4.298.716	4.298.716

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

**NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS
INTERMEDIOS**

Correspondientes al 30 de junio de 2015 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2014 y por los períodos de seis y tres meses terminados
al 30 junio 2015 y 2014 (no auditados)

Energía de Casablanca S.A.

Energía de Casablanca S.A.

Notas a los estados financieros intermedios

<u>Índice</u>	<u>Página</u>
1. Información general y descripción del negocio	10
1.1. Identificación y objeto social	10
1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)	10
1.3. Mercado en que participa la Compañía	10
2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios	11
2.1. Bases contables	11
2.2. Nuevos pronunciamientos contables	12
2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	15
2.4. Reclasificaciones y cambios contables	15
3. Criterios contables aplicados	16
3.1. Bases de presentación	16
3.1.1. Moneda funcional y de presentación	16
3.1.2. Transacciones en moneda extranjera	17
3.1.3. Compensación de saldos y transacciones	17
3.1.4. Información financiera por segmentos operativos	17
3.2. Instrumentos financieros	17
3.2.1. Activos financieros	17
3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros	18
3.3. Estimación deudores incobrables	19
3.4. Inventarios	18
3.5. Activos intangibles	19
3.5.1. Programas informáticos	19
3.6. Propiedades, plantas y equipos	19
3.6.1. Propiedades, plantas y equipos	19
3.6.2. Subvenciones estatales FNDR	20
3.7. Impuesto a las ganancias	20
3.8. Beneficios a los empleados	20
3.8.1. Vacaciones	20
3.8.2. Incentivo de rentabilidad	20
3.9. Política de medio ambiente	21
3.10. Dividendos	21
3.11. Provisiones	21
3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	21
3.13. Estado de flujo de efectivo	22
3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	22
3.15. Ganancia por acción	22
3.16. Deterioro del valor de los activos	23
3.17. Inversión en otras sociedades	23
4. Efectivo y equivalentes al efectivo	23
5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	24

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	24
7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas	27
8. Inventarios corrientes	30
9. Activos y pasivos por impuestos	31
10. Activos intangibles distintos de la plusvalía	34
11. Propiedades, plantas y equipos	36
12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	38
13. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes	38
14. Valor justo de instrumentos financieros	39
15. Gestión de riesgo	41
15.1. Riesgo regulatorio	41
15.1.1. Cambio de la regulación	41
15.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión	41
15.1.3. Calidad del suministro	42
15.1.4. Contratos de suministros	42
15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno	43
15.2 Riesgo financiero	43
15.2.1. Riesgo de tipo de cambio	43
15.2.2. Riesgo de tasa de interés	43
15.2.3. Riesgo de crédito	44
15.2.4. Riesgo de liquidez	44
15.3 Riesgo de precios commodities	44
15.4 Análisis de sensibilidad	45
16. Políticas de inversión y financiamiento	45
17. Patrimonio	45
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones	45
b) Dividendos	45
c) Utilidad distribuible	46
d) Otras reservas	46
e) Gestión del capital	46
f) Ganancias acumuladas	46
g) Ajustes de primera adopción a NIIF	47
18. Ingresos de actividades ordinarias	47
19. Otros ingresos	47
20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro	48
21. Otras ganancias, netas	48

22. Costos financieros, resultado por reajustes y diferencias de cambio	48
23. Contingencias y restricciones	49
24. Moneda	50
25. Cauciones obtenidas de terceros	51
26. Medio ambiente	51
27. Hechos posteriores	51

1. Información general y descripción del negocio

1.1 Identificación y objeto social

Energía de Casablanca S.A., en adelante “la Compañía”, se constituyó por escritura pública de fecha 16 de octubre de 1995, cuyo extracto fue publicado en el Diario Oficial el 8 de noviembre de 1995, y se inscribió en el Registro de Comercio del Conservador de Bienes Raíces de Casablanca, a fojas 31vta. N. 36, con fecha 8 de noviembre de 1995.

Con fecha 19 de marzo de 2010, en Junta Extraordinaria de Accionistas se aprobó la división de la Compañía, asignando a la nueva Compañía, M\$300.000 del capital social de Energía de Casablanca S.A., correspondiente a una cuenta por cobrar a la matriz Chilquinta Energía S.A.

La Compañía tiene como principal objeto social la distribución, transmisión, generación, transporte, transformación, compra, suministro y venta de energía eléctrica y de cualquier naturaleza, incluyendo la prestación de servicios afines, y realizar en forma directa o a través de otras empresas la compra, venta, importación, exportación, elaboración, producción, explotación, comercialización y distribución por cuenta propia o ajena, de toda clase de bienes, mercaderías o artículos relacionados con la agro-industria, el hogar, computacional, deportivo, de esparcimiento y materiales de construcción, o derecho de aprovechamiento de aguas que digan relación con la energía.

El domicilio social y las oficinas centrales de la Compañía se encuentran en Chile en Avenida Portales N° 187 en la ciudad de Casablanca, teléfono 032-2742652.

1.2. Inscripción en registros de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS)

Energía de Casablanca S.A., es una sociedad anónima abierta, inscrita en el Registro de Valores bajo el N° 613, de fecha 24 de abril de 1997, quedando sujeta a la fiscalización de la SVS bajo el ámbito de su competencia.

1.3. Mercado en que participa la Compañía

La Compañía tiene una significativa participación en el sector de energía, sub sector energía eléctrica, constituyéndose en la principal distribuidora de energía eléctrica en su zona de operación, que cubre las comunas de Casablanca en su área rural y urbana, y algunos sectores de las comunas de Algarrobo, Valparaíso, Curacaví y Cartagena. En la actualidad atiende a más de 5.176 clientes.

El negocio de distribución eléctrica en que opera la Compañía, se rige bajo contrato de concesión que indica la zona en que prestará servicios de suministro de energía. Esto faculta a la Compañía operadora a desarrollar su negocio de distribución con mínimo riesgo de enfrentar a la competencia, y bajo un esquema de tarifas reguladas por la autoridad. Lo anterior, minimiza el riesgo de competencia en el negocio de distribución eléctrica, permitiendo contar con un negocio que ofrece una participación de mercado estable.

2. Bases de presentación de los estados financieros intermedios

2.1. Bases contables

Los presentes estados financieros intermedios, se presentan en miles de pesos y se han preparado a partir de los registros de contabilidad mantenidos por Energía de Casablanca S.A. y preparados, al 30 de junio de 2015, de acuerdo a Instrucciones y Normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS) conforme a lo señalado en Nota 3.1., y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 24 de agosto 2015, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Francisco Mualim Tietz, Marcelo Luengo Amar, Sr. Allan Hughes García, Sr. Manuel Pfaff Rojas y Sr. Gonzalo Delaveau Coveña.

Los estados financieros intermedios por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2014, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera “NIIF” (o “IFRS” en inglés), emitidas por el International Accounting Standards Board (en adelante “IASB”), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales a dicha fecha.

Estos estados financieros intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Energía de Casablanca S.A. al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, y los resultados de las operaciones, los cambios en el patrimonio neto y los flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio 2015 y 2014.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
NIC 19, "Beneficios a los empleados" - Planes de beneficio definido: Contribuciones de Empleados Las enmiendas permiten que las contribuciones, que son independientes del número de años de servicio sean reconocidos como una reducción en el costo por servicio en el período en el cual el servicio es prestado, en lugar de asignar las contribuciones a los períodos de servicio. Para otras contribuciones de empleados o terceros, se requiere que sean atribuidas a los períodos de servicio, ya sea usando la fórmula de contribución del plan o sobre una base lineal. Se permite su aplicación anticipada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales CICLO 2010 - 2012 mejoras a seis NIIF NIIF 2 "Pagos basados en acciones" - Modifica las definiciones de "condiciones de adquisición de derechos" y "condiciones de mercado", y añade las definiciones de "condición de rendimiento" y "condiciones de servicio" NIIF 3 "Combinaciones de Negocios" - Contabilización de consideraciones contingentes en una combinación de negocio, y en la contabilización de activo o pasivo a valor razonable al cierre del ejercicio. NIIF 8 "Segmentos de Operación". Requiere la revelación de los juicios hechos por la administración en la aplicación de los criterios de agregación a los segmentos operativos. NIIF 13 "Mediciones de Valor Razonable". Aclara que la emisión de NIIF 13 y la modificación de NIIF 9 y NIC 39, no eliminan la posibilidad de medir ciertos créditos y cuentas por pagar a corto plazo sin proceder a descontar. NIC 16 "Propiedad, Planta y Equipo" y NIC 38 "Activos Intangibles". Aclara que el importe bruto de la propiedad, planta y equipo se ajusta de una manera consistente con una revalorización del valor en libros. NIC 24 "Revelaciones de Partes Relacionadas". Los pagos a las entidades que prestan servicios de Administración se deben divulgar.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014
Mejoras Anuales Ciclo 2011 - 2013 mejoras a cuatro NIIF NIIF 1 "Adopción por Primera Vez de las NIIF" - Aclara qué versiones de las NIIF se pueden utilizar en la adopción inicial. NIIF 3 "Combinaciones de Negocios". Aclara que la NIIF 3 excluye de su ámbito un acuerdo conjunto. NIIF 13 "Mediciones de Valor Razonable". Alcance de la excepción de cartera (párrafo 52) NIC 40 "Propiedades de Inversión". Interrelación entre NIIF 3 y NIC 40, al clasificar la propiedad como propiedad de inversión o propiedad ocupada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de julio de 2014

La aplicación de estas Normas e Interpretaciones no han tenido un impacto significativo en los montos reportados en estos estados financieros intermedios, sin embargo, podría afectar la contabilización de futuras transacciones o acuerdos.

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

Nuevas NIIF	Fecha de aplicación obligatoria
NIIF 9, Instrumentos Financieros Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros, y su fecha efectiva de aplicación ha sido pospuesta para períodos posteriores al 1 de enero de 2017. NIIF 9 especifica como una entidad debería clasificar y medir sus activos financieros a costo amortizado o fair value. 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 son medidos ya sea a costo amortizado o valor razonable. Solamente los activos financieros que sean clasificados como medidos a costo amortizados serán probados por deterioro. El 19 de Noviembre de 2013, el IASB emitió una versión revisada de NIIF 9, la cual introduce un nuevo capítulo a NIIF 9 sobre contabilidad de cobertura, implementando un nuevo modelo de contabilidad de cobertura que está diseñado para estar estrechamente alineado con como las entidades llevan a cabo actividades de administración de riesgo cuando cubre la exposición de riesgos financieros y no financieros. La versión revisada de NIIF 9 permite a una entidad aplicar solamente los requerimientos introducidos en NIIF 9 (2010) para la presentación de las ganancias y pérdidas sobre pasivos financieros designados para ser medidos a valor razonable con cambios en resultados sin aplicar los otros requerimientos de NIIF 9, lo que significa que la porción del cambio en el valor razonable relacionado con cambios en el riesgo de crédito propio de la entidad puede ser presentado en otro resultado integral en lugar de resultados.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
NIIF 14, Diferimiento de cuentas regulatorias Esta Norma permite a una entidad que esté adoptando por primera vez las NIIF, continuar con las cuentas "diferidas de regulación" conforme a su anterior GAAP, tanto en la adopción inicial de NIIF como en estados financieros subsecuentes.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
NIIF 15 Ingresos procedentes de contratos con clientes NIIF 15 proporciona un modelo único basado en principios, de cinco pasos que se aplicará a todos los contratos con los clientes. Los cinco pasos en el modelo son las siguientes: - Identificar el contrato con el cliente - Identificar las obligaciones de desempeño en el contrato - Determinar el precio de la transacción - Asignar el precio de transacción de las obligaciones de ejecución en los contratos - Reconocer ingreso cuando la entidad satisface una obligación de desempeño. Se ofrece orientación sobre temas tales como el punto en que se reconoce los ingresos, y diversos asuntos relacionados. También se introducen nuevas revelaciones sobre los ingresos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
Contabilización de las adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas (Enmiendas a NIIF 11) ENmienda NIIF 11 "Acuerdos conjuntos" para exigir a una entidad adquirente de una participación en una operación conjunta en la que la actividad constituye un negocio (tal como se define en NIIF 3 "Combinaciones de negocios" a: - aplicar todas las combinaciones de negocios que representan los principios de NIIF 3 y otras NIIF - revelar la información requerida por NIIF 3 y otras NIIF para las combinaciones de negocios.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (Enmiendas a NIC 16 y NIC 38) Aclara que un método de amortización que se basa en los ingresos que se genera por una actividad que incluye el uso de un activo no es apropiado para la propiedad, planta y equipo: - introduce una presunción refutable de que un método de amortización que se basa en los ingresos generados por una actividad que incluye el uso de un activo intangible es inapropiado, que sólo puede ser superado en circunstancias limitadas en las que el activo intangible se expresa como una medida de los ingresos, o cuando se pueda demostrar que los ingresos y el consumo de los beneficios económicos del activo intangible están altamente correlacionados. - añade una guía que las futuras reducciones en el precio de venta de un elemento que se produce utilizando un activo podrían indicar la expectativa de la obsolescencia tecnológica o comercial del activo, lo que, a su vez, podría reflejar una reducción de los beneficios económicos futuros incorporados al activo.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Agricultura: Plantas productivas (Enmiendas a NIC 16 y NIC 41) Introduce el término plantas productivas en el ámbito de aplicación de NIC 16 en lugar de NIC 41, lo que permite este tipo de activos se contabilicen como una propiedad, planta y equipo y medición posterior al reconocimiento inicial sobre la base del costo o revaluación de acuerdo con NIC 16. La definición de plantas productivas es una planta viva que se utiliza en la producción o suministro de productos agrícolas, que se espera tener los productos para más de un punto y tiene un riesgo remoto de que se venden como productos agrícolas.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Método de la participación en los Estados Financieros Separados (Enmiendas a NIC 27) Permite que las inversiones en subsidiarias, negocios conjuntos y asociadas, sean opcionalmente valoradas usando el método de la participación, en los estados financieros separados.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a NIIF 10 y NIC 28) Modificación para aclarar el tratamiento de la venta o la aportación de los activos de un inversor a la asociada o negocio conjunto, de la siguiente manera: - requiere el pleno reconocimiento en los estados financieros del inversor de las ganancias y pérdidas que surjan de la venta o aportación de activos que constituyen un negocio (tal como se define en la NIIF 3 Combinaciones de negocios) - requiere el reconocimiento parcial de las ganancias y pérdidas donde los activos no constituyen un negocio, es decir, una ganancia o pérdida es reconocida sólo en la medida de los intereses de los inversores no relacionados a dicha asociada o negocio conjunto. Estos requisitos se aplican independientemente de la forma jurídica de la transacción, por ejemplo, si la venta o aportación de activos se produce por una transferencia de acciones del inversor en una subsidiaria que posee los activos (lo que resulta en la pérdida de control de la filial), o por la venta directa de los mismos activos.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016, de forma prospectiva
Iniciativa de revelación (Enmiendas a NIC 1) El 18 de diciembre de 2014, el IASB agregó una iniciativa en materia de revelación de su programa de trabajo de 2013, para complementar el trabajo realizado en el proyecto del Marco Conceptual. La iniciativa está compuesta por una serie de proyectos más pequeños que tienen como objetivo estudiar las posibilidades para ver la forma de mejorar la presentación y revelación de principios y requisitos de las normas ya existentes. Estas enmiendas son efectivas para períodos anuales que comiencen en o después del 1 de enero de 2016, se permite su aplicación anticipada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Entidades de Inversión: Aplicación de la excepción de Consolidación (enmiendas a NIIF 10, NIIF 12 y NIC 28) El 18 de diciembre de 2014, el IASB ha publicado Entidades de Inversión: aplicación de la excepción de Consolidación, enmiendas a NIIF 10 Estados Financieros Consolidados, NIIF 12 Información a revelar sobre participaciones en otras entidades, y NIC 28 Inversiones en Asociadas y Negocios Conjuntos (2011) para abordar los problemas que han surgido en el contexto de la aplicación de la excepción de consolidación de entidades de inversión. Estas enmiendas son efectivas para períodos anuales que comienzan en o después del 1 de enero de 2016, se permite su aplicación anticipada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Mejoras Anuales Ciclo 2012-2014 Hace enmiendas a las siguientes normas: NIIF 5 - Agrega una guía específica en NIIF 5 para los casos en los que una entidad reclasifica un activo mantenido para la venta a mantenidos para distribuir o viceversa, y los casos en los que la mantención para distribuir es discontinuada. NIIF 7 - Orientación adicional para aclarar si un contrato de prestación de servicios es la implicación continuada en un activo transferido, y aclaraciones sobre revelaciones de compensación en los estados financieros intermedios condensados . NIC 9 - Aclarar que los bonos corporativos de alta calidad utilizados en la estimación de la tasa de descuento para los beneficios postempleo deben estar denominados en la misma moneda que los beneficios a pagar NIC 34 - Aclarar el significado de "en cualquier parte en el reporte interino" y requieren una referencia cruzada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

La Administración de la Compañía estima que la futura adopción de las Normas e Interpretaciones antes descritas, no tendría un impacto significativo en los estados financieros intermedios, basado en las condiciones actuales de operación de ella.

2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas

La información contenida en estos estados financieros intermedios es de responsabilidad del Directorio de la Compañía, que manifiesta expresamente que se han aplicado en su totalidad los principios y criterios, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.

En su preparación, se han efectuado algunas estimaciones y supuestos por parte de la Administración, las cuales son complementadas por los antecedentes proporcionados por la experiencia histórica de las transacciones a la fecha en que son preparados los estados financieros intermedios. De existir algún cambio en ellas a futuro, producto de la revisión de alguna de éstas, su efecto será aplicado a partir de esa fecha en adelante, reconociendo los efectos del cambio de la estimación en los correspondientes estados financieros intermedios futuros.

Estas estimaciones y supuestos se refieren básicamente a:

- ✓ La vida útil de las propiedades, plantas y equipos e intangibles de vida útil finita.
- ✓ La energía suministrada y no facturada.
- ✓ Los resultados fiscales de la Compañía, que se declararán ante las respectivas autoridades tributarias en el futuro, y que han servido de base para el registro de los distintos saldos relacionados con los impuestos sobre las ganancias en los presentes estados financieros intermedios.
- ✓ Deterioro de los activos.
- ✓ Estimación de deudores incobrables e inventarios obsoletos.
- ✓ Litigios y contingencias.

2.4. Reclasificaciones y cambios contables

- a) Reclasificaciones: La Compañía ha efectuado ciertas reclasificaciones en los estados financieros comparativos presentados, a nivel de notas, con respecto al informe emitido el período anterior:

Nota 11. Propiedades, plantas y equipos

Anterior		Actual	
	31.12.2014 M\$		31.12.2014 M\$
Clases de propiedades, planta y equipos - bruto		Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	
Edificios	235.835	Edificios	234.661
Maquinarias y equipos	657.189	Maquinarias y equipos	658.363
Clases de propiedades, planta y equipos - neto		Clases de propiedades, planta y equipos - neto	
Edificios	137.119	Edificios	136.207
Maquinarias y equipos	183.179	Maquinarias y equipos	184.091
Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos		Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	
Edificios	98.716	Edificios	98.454
Maquinarias y equipos	474.010	Maquinarias y equipos	474.272

- b) Cambios Contables: La Compañía no ha efectuado cambios contables a los estados financieros intermedios al 30 de junio de 2015, con respecto al informe emitido el período anterior.

3. Criterios contables aplicados

3.1. Bases de presentación

- a) Períodos cubiertos - Los presentes estados financieros intermedios de Energía de Casablanca S.A. comprenden el estado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, y los estados intermedios de cambio en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2015 y 2014.
- b) Bases de preparación – Los presentes estados financieros intermedios por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2015 y el estado de situación financiera por el año terminado el 31 de diciembre de 2014, han sido preparados de acuerdo a Instrucciones y Normas de preparación y presentación de información financiera emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS).

La Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), en virtud de sus atribuciones, con fecha 17 de octubre de 2014 emitió el Oficio Circular N°856, instruyendo a las entidades fiscalizadas a registrar en el ejercicio respectivo contra patrimonio, las diferencias en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley N°20.780.

Este pronunciamiento difiere de lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del año.

Esta instrucción emitida por la SVS significó un cambio en el marco de preparación y presentación de información financiera adoptado hasta esa fecha, dado que el marco anterior (NIIF) requiere ser adoptado de manera integral, explícita y sin reservas.

Los estados financieros intermedios por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2014, han sido preparados de acuerdo con Normas Internacionales de Información Financiera “NIIF” (o “IFRS” en inglés), y representan la adopción integral, explícita y sin reservas de las referidas normas internacionales.

Sin embargo, a pesar que fueron preparados sobre bases distintas, los estados de resultados integrales intermedios por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2015 y 2014, y los correspondientes estados intermedios de cambios en el patrimonio neto y de flujos de efectivo directos por los períodos de seis meses terminados en esas fechas, que se presentan para efectos comparativos, en lo referido al registro de las diferencias de activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, éstas han sido registradas en los resultados de ambos períodos.

3.1.1. Moneda funcional y de presentación

La Compañía ha determinado que su moneda funcional es el Peso Chileno, considerando para ello el entorno económico principal en el cual desarrolla sus actividades. Para propósitos de los estados financieros intermedios la moneda de presentación es el Peso Chileno.

3.1.2. Transacciones en moneda extranjera

Las operaciones que realiza la Compañía en una moneda distinta a la de su moneda funcional, se registran a los tipos de cambio vigentes en el momento de la transacción. Durante el período, las diferencias que se producen entre el tipo de cambio contabilizado y el que se encuentra vigente a la fecha de cobro o pago, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales intermedio.

Asimismo, al cierre de cada período, la conversión de los saldos a cobrar o a pagar en una moneda distinta de la moneda funcional de la Compañía, se realiza al tipo de cambio de cierre. Las diferencias de valorización producidas, se registran como diferencias de cambio en el estado de resultados integrales intermedio.

3.1.3. Compensación de saldos y transacciones

Como norma general, en los estados financieros intermedios no se compensan ni los activos ni los pasivos, ni los ingresos ni los gastos, salvo aquellos casos en que la compensación sea requerida o esté permitida por alguna norma y esta presentación sea el reflejo del fondo de la transacción.

3.1.4. Información financiera por segmentos operativos

La Compañía posee para sus operaciones, líneas de negocios identificables, sobre las cuales los responsables de tomar decisiones asignan recursos y evalúan su rendimiento. Estas corresponden a:

- Ventas de energía
- Ventas de existencias retail
- Prestaciones de otros servicios asociados al suministro

El porcentaje de representatividad de la línea de negocio “ventas de energía” corresponde al 90,69% de los ingresos ordinarios del período. Las líneas de negocios “ventas de existencias retail” con un 4,87% y “prestaciones de otros servicios asociados al suministro” con un 4,44%, no alcanzan cuantitativamente los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informados por separado como segmentos operativos.

3.2. Instrumentos financieros

3.2.1. Activos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por cobrar, que corresponden a activos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos activos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no cobrados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un activo financiero, y de la imputación del ingreso financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos de efectivo por cobrar, estimados a lo largo de la vida esperada del instrumento financiero (o cuando sea adecuado, en un período más corto), con el importe neto en libros del activo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en activos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar y las cuentas por cobrar a entidades relacionadas.

3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros

Se clasifican bajo este rubro los préstamos y cuentas por pagar, que corresponden a pasivos financieros, no derivados, con pagos fijos o determinables que no cotizan en un mercado activo.

Estos pasivos se registran a su costo amortizado, correspondiendo éste al valor razonable inicial, menos las devoluciones del principal efectuadas, más los intereses devengados no pagados, calculados por el método de la tasa de interés efectiva.

El método de la tasa de interés efectiva es un método de cálculo del costo amortizado de un pasivo financiero, y de la imputación del gasto financiero a lo largo del período relevante. La tasa de interés efectiva es la tasa de descuento que iguala exactamente los flujos futuros de efectivo por pagar estimados a lo largo de la duración esperada del pasivo financiero o cuando sea adecuado, en un período más corto cuando el pasivo asociado tenga una opción de prepago que se estime será ejercida, con el importe neto en los libros del pasivo financiero.

Estos instrumentos se incluyen en pasivos corrientes, salvo si su vencimiento es superior a 12 meses, en cuyo caso se incluyen como no corrientes. En esta categoría se encuentran las cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar y las cuentas por pagar a entidades relacionadas.

3.3. Estimación deudores incobrables

Representa la estimación de riesgos de cobranza, la cual se determina considerando la antigüedad y los riesgos de cobranza asociados a cada estrato de cliente.

Los deudores comerciales se reducen por medio de la cuenta de estimación deudores incobrables, y el monto de las pérdidas se reconoce con cargo a resultados del período.

Posteriormente, en caso que una cuenta por cobrar sea considerada de manera definitiva como incobrable, se procede a su castigo contra la respectiva estimación. Por el contrario, en caso de existir un recupero posterior al castigo, se reconoce dicho monto con abono en resultados del período.

3.4. Inventarios

Los inventarios de materiales eléctricos y electrodomésticos, se valorizan al precio promedio ponderado de adquisición o valor neto de realización, si este es inferior, no excediendo sus valores de realización.

La estimación de obsolescencia está basada en una estimación técnica sobre los materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía. Esta estimación se presenta rebajada del rubro Inventarios.

3.5. Activos intangibles

3.5.1. Programas informáticos

Son reconocidos inicialmente a su valor de costo de adquisición, determinándose su vida útil en función del uso esperado del activo y de los beneficios económicos o la generación de flujos, procediéndose a su amortización de manera sistemática durante sus vidas útiles estimadas. Posteriormente a su reconocimiento inicial, los programas informáticos son medidos al costo menos amortización acumulada y pérdidas por deterioro acumuladas que haya experimentado, en caso de existir.

Los gastos relacionados con el desarrollo interno o mantenimiento de programas informáticos, se reconocen como gasto cuando se incurre en ellos.

3.6. Propiedades, plantas y equipos

3.6.1. Propiedades, plantas y equipos

La Compañía ha determinado que las propiedades, plantas y equipos se valorizan a su costo de adquisición, neto de su correspondiente depreciación acumulada y de las pérdidas por deterioro que haya experimentado, en caso de existir. Adicionalmente al costo pagado por la adquisición de cada elemento, se incluyen, en su caso, los siguientes conceptos:

- El costo de las construcciones en curso, que incluye aquellos costos directos e indirectos que son atribuibles directamente a ellos durante el período de construcción.
- Los gastos financieros devengados durante el período de construcción que sean directamente atribuibles a la adquisición, construcción o producción de activos calificados, que son aquellos que requieren de un período de tiempo sustancial antes de estar listos para su uso, como por ejemplo, instalaciones de distribución. La tasa de interés utilizada para la capitalización es la correspondiente al financiamiento del bien en construcción. En función que la Compañía financia con recursos propios la adquisición de propiedades, plantas y equipos, no devengan costos de financiamiento que sean atribuibles a dichas adquisiciones.
- Las construcciones en curso se traspasan a activos en explotación, cuando se encuentran disponibles para su uso, a partir de cuyo momento comienza su depreciación.
- Todos los costos que contribuyen a una mejora de la productividad o ampliación de la vida útil de un bien, son capitalizados, mientras que los gastos periódicos asociados a su mantención, se registran directamente en resultados como costo del período en que se incurren.
- Anualmente es reconocido un cargo a resultados por la depreciación de los bienes de propiedades, plantas y equipos, el que es determinado de forma lineal distribuyendo el costo de sus elementos que lo componen entre los años de vida útil estimada. La vida útil estimada se revisa periódicamente y si procede se ajusta en forma prospectiva.
- Los desembolsos por mantenciones mayores programadas se activan cuando son efectuados, reconociéndose su efecto en resultados por la aplicación de la depreciación, de acuerdo a la vida útil asignada.

- Los materiales eléctricos designados como repuestos, se valorizan a su costo de adquisición y se clasifican en el rubro Propiedades, plantas y equipos. Estos se presentan netos de la estimación de obsolescencia, basada en una estimación técnica sobre aquellos materiales que no tendrán utilización futura en las actividades de la Compañía.
- Las pérdidas de valor por deterioro serán reconocidas en resultados, en el caso de aquellos bienes que muestren dicha evidencia, previa aplicación de pruebas de deterioro.
- El costo de los elementos adquiridos con anterioridad a la fecha en que la Compañía efectuó su transición a las NIIF, incluyen las revalorizaciones de activos permitidas para ajustar el valor de las propiedades, plantas y equipos con la inflación registrada hasta esa fecha.

3.6.2. Subvenciones estatales FNDR

Los aportes estatales recibidos para la realización de obras en beneficio social, se presentan rebajando el rubro Propiedades, plantas y equipos, valorizándose al costo de adquisición y/o construcción, según sea el caso.

3.7. Impuesto a las ganancias

El resultado por impuesto a las ganancias del período, se determina como la suma del impuesto corriente, y resulta de la aplicación del tipo de gravamen sobre la base imponible del periodo, una vez aplicadas las deducciones que tributariamente son admisibles, más la variación de los activos y pasivos por impuestos diferidos y créditos tributarios, tanto por pérdidas tributarias como por deducciones, según sea el caso.

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 NIC 12 “Impuesto a las ganancias”, excepto por la aplicación en el año 2014 del Oficio Circular N°856 emitido por la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), el 17 de octubre de 2014, el cual establece que las diferencias en pasivos y activos por concepto de impuestos diferidos, que se produzcan como efecto directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido por la Ley N°20.780, deben contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio (Ver Nota 3.1.).

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 efectivos los créditos tributarios.

3.8. Beneficios a los empleados

3.8.1. Vacaciones

El costo de las vacaciones del personal se registra como gasto en el período en que se devenga este derecho.

3.8.2. Incentivo de rentabilidad

La Compañía reconoce un pasivo y un gasto por incentivo de rentabilidad, de acuerdo a lo estipulado en los contratos colectivos e individuales de sus trabajadores, el cual se basa principalmente en la consecución de metas y objetivos específicos.

3.9. Política de medio ambiente

La Compañía, de acuerdo a su calidad de proveedor de energía eléctrica, adhiere a los principios del desarrollo sustentable, los cuales compatibilizan el desarrollo económico cuidando el medio ambiente, la seguridad y la salud de sus colaboradores como principios claves para lograr el éxito de sus operaciones.

3.10. Dividendos

Los dividendos a pagar a los accionistas de la Compañía, se reconocen en base devengada como un pasivo en los estados financieros intermedios en el período en que son declarados y aprobados por los accionistas de la Compañía, o cuando se configura la obligación correspondiente en función de las disposiciones legales vigentes o las políticas de distribución establecidas por la Junta de Accionistas.

3.11. Provisiones

Las provisiones corresponden a obligaciones presentes legales o asumidas, surgidas como consecuencia de sucesos pasados para cuya cancelación se espera una salida de recursos y cuyo importe y oportunidad se pueden estimar fiablemente.

Los pasivos contingentes son obligaciones surgidas a raíz de sucesos pasados, cuya información está sujeta a la ocurrencia o no de eventos que están fuera del control de la Compañía, u obligaciones presentes surgidas de hechos anteriores, cuyo importe no puede ser estimado de forma fiable, o en cuya liquidación no es probable que tenga lugar una salida de recursos.

La Compañía no registra activos ni pasivos contingentes, salvo aquellos que deriven de los contratos de carácter oneroso, los cuales se registran como provisión y son revisados a la fecha de cada estado de situación financiera intermedio, para ajustarlos de forma tal que reflejen la mejor estimación de operación.

3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos

Los ingresos provenientes de las operaciones de la Compañía, se registran sobre base devengada.

Los ingresos ordinarios se reconocen cuando se produce la entrada bruta de beneficios económicos originados en el curso de las actividades ordinarias de la Compañía durante el período, siempre que dichas entradas de beneficios provoquen un incremento en el patrimonio neto que no esté relacionado con las aportaciones de los propietarios de ese patrimonio, y estos beneficios puedan ser valorizados con fiabilidad.

Los ingresos ordinarios se valorizan por el valor razonable de la contrapartida recibida o por recibir, derivada de los mismos.

Se ha considerado como ingreso corriente, una estimación de la energía por facturar al cierre de cada período.

Solo se reconocen ingresos ordinarios derivados de la prestación de servicios, cuando pueden ser estimados con fiabilidad, y en función del grado de realización de la prestación del servicio a la fecha del estado de situación financiera intermedio.

En relación a los ingresos provenientes de servicios catalogados como contratos de construcción, su reconocimiento a la fecha de emisión de los estados financieros intermedios se efectúa de acuerdo al método de proporción de los costos reales incurridos respecto del presupuesto.

Los ingresos y gastos por intereses se contabilizan considerando la tasa de interés efectiva aplicable al principal pendiente de amortizar, durante el período de devengo correspondiente.

3.13. Estado de flujo de efectivo

El estado de flujo de efectivo recoge los movimientos de caja realizados durante el período, determinados por el método directo.

La Compañía considera equivalentes al efectivo aquellos activos financieros líquidos, depósitos o inversiones financieras líquidas, que se pueden transformar rápidamente en efectivo, con vencimiento original de hasta noventa días y cuyo riesgo de cambio en su valor es poco significativo.

Actividades de operación: son las actividades que constituyen la principal fuente de ingresos ordinarios de la Compañía, así como otras actividades que no pueden ser clasificadas como de inversión o financiamiento.

Actividades de inversión: son las actividades relacionadas con la adquisición, enajenación o disposición por otros medios, de activos a largo plazo y otras inversiones no incluidas en el efectivo y sus equivalentes.

Actividades de financiación: son las actividades que producen variaciones en la composición del patrimonio neto y de los pasivos de carácter financiero.

3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes

En el estado de situación financiera intermedio, los saldos se clasifican en función de sus vencimientos, es decir, como corrientes aquellos con vencimiento igual o inferior a doce meses y como no corrientes, los de vencimiento superior a dicho período.

En el caso de que existiesen obligaciones cuyo vencimiento es inferior a doce meses, pero cuyo refinanciamiento a largo plazo esté asegurado a discreción de la Compañía, mediante contratos de crédito disponibles de forma incondicional con vencimiento a largo plazo, se clasifican como pasivos no corrientes.

3.15. Ganancia por acción

La ganancia básica por acción se calcula como el cociente entre la ganancia neta del período atribuible a la Compañía y el número medio ponderado de acciones ordinarias de la misma en circulación durante dicho período, sin incluir el número medio de acciones de la Compañía en poder de ella, si en alguna ocasión fuere el caso.

Durante los períodos 2015 y 2014, la Compañía no ha realizado ningún tipo de operación de potencial efecto dilutivo que suponga una ganancia por acción diluida diferente de la ganancia básica por acción.

3.16. Deterioro del valor de los activos

A lo largo del período, y fundamentalmente a la fecha del cierre del mismo, se evalúa si existe algún indicio de que algún activo hubiera podido sufrir una pérdida por deterioro. En caso de que exista algún indicio, se realiza una estimación del monto recuperable de dicho activo para determinar, en su caso, el monto del deterioro. Si se trata de activos identificables que no generan flujos de caja de forma independiente, se estima la recuperabilidad de la Unidad Generadora de Efectivo a la que pertenece el activo, entendiendo como tal, el menor grupo identificable de activos que genera entradas de efectivo independientes.

Independientemente de lo señalado en el párrafo anterior, en el caso de las Unidades Generadoras de Efectivo a las que se han asignado plusvalías o activos intangibles con una vida útil indefinida, el análisis de su recuperabilidad se realiza de forma sistemática al cierre de cada período.

Se reconoce una pérdida por deterioro por el exceso del importe en libros del activo sobre su importe recuperable. El importe recuperable es el mayor entre el valor razonable de un activo menos los costos para la venta y su valor en uso. Al evaluar este último valor, los flujos de caja futuros estimados se descuentan a su valor presente, utilizando una tasa de descuento, antes de impuestos, que refleje las tasaciones de mercado vigentes del valor en el tiempo del dinero y los riesgos específicos del activo, para los cuales se consideran los flujos propios del activo.

3.17. Inversión en otras asociadas

Corresponde a inversión efectuada por la Compañía en Colegio el Valle de Casablanca S.A., equivalente a 1 acción representativa del 0,33% de su patrimonio accionario. Esta inversión se registra a su costo de adquisición inicial, menos cualquier ajuste por deterioro que pueda sufrir.

4. Efectivo y equivalentes al efectivo

La composición del rubro al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

	Moneda	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Efectivo en caja	Pesos	70.460	25.738
Saldo en banco	Pesos	<u>73.212</u>	<u>58.406</u>
Total efectivo y equivalentes al efectivo		<u>143.672</u>	<u>84.144</u>

Los saldos clasificados como efectivo y equivalentes al efectivo no tienen restricciones de disponibilidad o de uso.

La Compañía no ha realizado transacciones de inversión o financiamiento que no requieran el uso de efectivo o equivalentes al efectivo.

5. Otros activos no financieros corrientes y no corrientes

- a) La composición del rubro Otros activos no financieros corrientes al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Gastos anticipados (1)	2.866	693
Total otros activos no financieros corrientes	2.866	693

- (1) **Gastos anticipados:** Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

- b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Inversión en otras sociedades	2.000	2.000
Total otros activos no financieros no corrientes	2.000	2.000

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes

Los deudores comerciales y otras cuentas por cobrar están denominados en pesos chilenos. Los saldos incluidos en estos rubros, en general, no devengan intereses. No existen restricciones a la disposición de este tipo de cuentas por cobrar de monto significativo.

No existe ningún cliente que individualmente mantenga saldos significativos en relación a las ventas o cuentas por cobrar totales de la Compañía.

El saldo de este rubro corresponde a ingresos provenientes de facturas de venta de energía, servicios asociados a suministro, retail y otras prestaciones.

- a) La composición del rubro a valor neto corriente al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores comerciales neto corriente	2.005.803	1.081.400
Otras cuentas por cobrar neto corriente	<u>220.324</u>	<u>156.055</u>
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	<u><u>2.226.127</u></u>	<u><u>1.237.455</u></u>

- b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores comerciales bruto corriente	2.070.773	1.154.965
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	<u>220.324</u>	<u>156.055</u>
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	<u><u>2.291.097</u></u>	<u><u>1.311.020</u></u>

- c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	588.718	687.274
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	1.202.622	376.448
Facturas por cobrar servicios	149.875	12.753
Cuentas por cobrar electrodomésticos	129.558	78.490
Estimación incobrables por consumidores de energía	(17.745)	(25.442)
Estimación incobrables por otras prestaciones	<u>(47.225)</u>	<u>(48.123)</u>
Total deudores comerciales neto corriente	<u><u>2.005.803</u></u>	<u><u>1.081.400</u></u>

El saldo de la estimación de incobrables corresponde a aquellos clientes que, cumpliendo con la política comercial, son reconocidos como clientes incobrables de acuerdo a procedimientos sobre la materia.

- d) El detalle de otras cuentas por cobrar a valor neto corriente al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Documentos por cobrar	24.339	73.173
Facturas por cobrar por otros servicios	3.314	46.170
Anticipos otorgados	8.786	8.559
Otros deudores	183.885	28.153
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	220.324	156.055

- e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	257.311	307.673
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	65.486	191.697
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	25.841	43.021
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	16.949	4.600
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	1.794	1.632
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	24.850	127
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	35.355	1.964
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	92.653	3.821
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	50.734	107.297
Totales	570.973	661.832

- f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Saldo inicial	(73.565)	(98.834)
Castigos de saldos por cobrar	166	45.495
(Aumentos) disminuciones del período	8.429	(20.226)
Saldo final	(64.970)	(73.565)

g) Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

	30.06.2015						31.12.2014					
Tramos de antigüedad	N° clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° total de clientes	Total cartera bruta M\$	N° clientes no repactados	Cartera no repactada bruta M\$	N° de clientes repactados	Cartera repactada bruta M\$	N° total de clientes	Total cartera bruta M\$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	4.446	1.958.185	20	19.250	4.466	1.977.435	4.199	941.545	24	15.316	4.223	956.861
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	269	65.486	-	-	269	65.486	743	191.697	-	-	743	191.697
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	179	25.841	-	-	179	25.841	159	43.021	-	-	159	43.021
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	56	16.949	-	-	56	16.949	36	4.600	-	-	36	4.600
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	38	1.794	-	-	38	1.794	18	1.632	-	-	18	1.632
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	130	24.850	-	-	130	24.850	9	127	-	-	9	127
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	82	35.355	-	-	82	35.355	11	1.964	-	-	11	1.964
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	27	92.653	-	-	27	92.653	4	3.821	-	-	4	3.821
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	44	50.734	-	-	44	50.734	44	107.297	-	-	44	107.297
Totales	5.271	2.271.847	20	19.250	5.291	2.291.097	5.223	1.295.704	24	15.316	5.247	1.311.020

La cartera de clientes está compuesta por deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, a su valor bruto (antes de aplicar estimaciones de incobrabilidad). Las condiciones de crédito están determinadas conforme a una política aprobada para la Compañía. Cuando algún cliente presenta problemas de pago y deterioro en su situación económica, la renegociación es una herramienta de cobranza, cuyo objetivo es recuperar la totalidad del monto adeudado, ofreciendo al cliente un nuevo calendario de pago y plazos superiores a las condiciones de crédito normales, con la exigencia en general de abono inicial, garantías y cobro de intereses.

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas

La Compañía está organizada de acuerdo con una estructura operacional y administrativa corporativa, de manera que gran parte de la gestión de Energía de Casablanca S.A. se realiza en forma centralizada. De esta manera, las funciones de cobranza, manejo de caja, sistema contable, decisiones financieras, directrices de recursos humanos y otras, las realiza la administración central de su matriz Chilquinta Energía S.A. Esta estructura centralizada le permite a Energía de Casablanca S.A., operar de manera eficiente y con bajos costos operacionales y administrativos.

Los traspasos de fondos corrientes desde y hacia la Compañía, que no correspondan a cobro o pago de servicios, se estructuran bajo la modalidad de Cuenta Corriente Mercantil, estableciéndose para el saldo mensual, una tasa de interés variable de 0,3342% mensual (anual 4,01%) para el período 2015. Para el período 2014, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,3908% mensual (anual 4,69%).

Las cuentas por cobrar y por pagar originadas por este concepto son esencialmente a 30 días, renovables automáticamente por períodos iguales y se amortizan en función de la generación de flujos.

A la fecha de los presentes estados financieros intermedios, no existen provisiones por saldos de dudoso cobro entre entidades relacionadas.

a) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matriz	Pesos	-	1.838.583
Totales						-	1.838.583

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a administración centralizada de fondos.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Chile	30 días	Matriz	Pesos	842.795	-
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A. (dividendos)	Chile	330 días	Matriz	Pesos	57.781	102.064
Totales						900.576	102.064

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por pagar corresponde a dividendos que se le adeudan a Chilquinta Energía S.A. en su calidad de accionista de la Compañía y administración centralizada de fondos.

c) Transacciones con entidades relacionadas y sus efectos en resultados

La Compañía tiene como política informar todas las transacciones que se efectúan entre partes relacionadas durante el período, con excepción de los dividendos pagados y aportes de capital recibidos y pagados. Las transacciones con entidades relacionadas se realizan en condiciones de mercado.

Las operaciones y sus efectos en resultados al 30 de junio de 2015 y 2014 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	30.06.2015		30.06.2014	
				Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)	Monto	Efecto en resultado (cargo/abono)
				M\$	M\$	M\$	M\$
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios recibidos	Matriz	10.273	(10.273)	9.923	(9.923)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	15.797	15.797	23.184	23.184
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Peajes por uso de redes	Matriz	11.813	11.813	12.472	12.472
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de energía	Matriz común	23.140	23.140	18.963	18.963
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta retail	Matriz común	1.093	1.093	-	-
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios prestados	Matriz común	231	231	316	316
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de materiales	Matriz común	-	-	110	110
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra de energía	Matriz común	807	(807)	961	(961)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	14.844	(14.844)	14.732	(14.732)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra retail	Matriz común	528	(528)	-	-
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Compra de materiales	Relacionada con accionista	109.499	(1.664)	28.479	(1.091)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con accionista	1.203	(1.203)	642	(642)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmisión	Relacionada con accionista	459	459	860	860
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arrendos	Relacionada con accionista	2.007	2.007	2.408	2.408
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada con accionista	750	750	11.838	11.838

d) Directorio y gerencia de la Compañía

d.1. Directorio

Los miembros del Directorio de Energía de Casablanca S.A. permanecen por un período de 3 años en sus funciones, pudiendo ser reelegidos.

La conformación del Directorio al 30 de junio de 2015 es la siguiente:

Directores Titulares	Directores Suplentes
<i>Presidente</i> Francisco Mualim Tietz Ingeniero Civil Mecánico	Manuel Arturo Becerra Yac Contador Publico Auditor
<i>Vicepresidente</i> Marcelo Luengo Amar Ingeniero Comercial	-
Allan Hughes García Ingeniero Comercial	Sergio de Paoli Botto Ingeniero en Transporte
Manuel Pfaff Rojas Abogado	Luis Contreras Iglesias Ingeniero Civil Eléctrico
Héctor Bustos Cerda Ingeniero en Ejecución Electricista	Jose Morales Devia Ingeniero Civil Eléctrico
Gonzalo Delaveau Coveña Abogado	Alvaro Jaramillo Pedreros Ingeniero Agrónomo
Julio Hurtado Hurtado Agricultor	Adolfo Larraín Ruiz-Tagle Agricultor

d.2. Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 30 de junio de 2015 y 2014 es la siguiente:

Nombre Director	30.06.2015 M\$	30.06.2014 M\$
Gonzalo Delaveau Coveña	129	249
Julio Hurtado Hurtado	86	289

Los Directores Titulares elegidos por el accionista controlador y que se desempeñan como ejecutivos en la sociedad matriz, renunciaron a percibir la dieta a contar del mes de mayo de 2013. Los Directores Suplentes no perciben remuneraciones.

d.3. Equipo gerencial

Las remuneraciones del equipo gerencial clave de la Compañía, que incluye gerentes, subgerentes y asesores, asciende a M\$36.099 por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2015 (M\$39.394 por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2014). La Compañía tiene definido un plan de incentivos para dicho equipo gerencial clave, mediante una bonificación anual, que se determina en función del cumplimiento de metas y objetivos específicos.

La conformación del equipo gerencial es liderada por los siguientes ejecutivos al 30 de junio de 2015:

<i>Gerente General</i>	Juan Carlos Baeza Ingeniero Civil Eléctrico RUT 6.461.403-7
<i>Gerente de Operaciones</i>	Nelson Salazar Grover Ingeniero (e) en Electricidad RUT 6.391.903-9
<i>Administrador Zonal</i>	Carlos Malhue Velásquez Ingeniero Eléctrico RUT 15.829.230-0

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Existencia retail	127.479	113.832
Total inventarios corrientes	127.479	113.832

Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, el saldo de inventarios se encuentra rebajado de una estimación de obsolescencia por un monto de M\$13.782, en cada período.

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Impuestos por recuperar del período anterior	28.862	24.534
Pagos provisionales mensuales	53.848	104.046
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	744	3.480
Menos:		
Impuesto a la renta corriente del período	(61.320)	(89.526)
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	<u>(2.613)</u>	<u>(851)</u>
Total activos por impuestos corrientes	<u>19.521</u>	<u>41.683</u>

b) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 30 de junio de 2015 y 2014 es el siguiente:

	01.01.2015 30.06.2015 M\$	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2015 30.06.2015 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	61.320	30.115	41.597	20.261
Gastos por impuesto único	<u>2.613</u>	<u>849</u>	<u>34</u>	<u>849</u>
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	<u>63.933</u>	<u>30.964</u>	<u>41.631</u>	<u>21.110</u>
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Ingreso por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	<u>(611)</u>	<u>(6.862)</u>	<u>(16.329)</u>	<u>(7.933)</u>
Ingreso por impuestos diferidos, neto, total	<u>(611)</u>	<u>(6.862)</u>	<u>(16.329)</u>	<u>(7.933)</u>
Gasto por impuestos a las ganancias	<u>63.322</u>	<u>24.102</u>	<u>25.302</u>	<u>13.177</u>

c) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de junio de 2015 y 2014 es el siguiente:

	01.01.2015 30.06.2015 M\$	01.01.2014 30.06.2014 M\$
Resultado antes de impuesto	339.460	244.137
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	<u>76.379</u>	<u>48.827</u>
Ajustes por diferencias permanentes:		
Corrección monetaria tributaria (patrimonio)	(14.200)	(26.885)
Otros incrementos en cargo por impuestos legales	<u>1.143</u>	<u>2.160</u>
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	<u>(13.057)</u>	<u>(24.725)</u>
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	<u><u>63.322</u></u>	<u><u>24.102</u></u>
Tasa impositiva efectiva	<u><u>18,65%</u></u>	<u><u>9,87%</u></u>

(1) La tasa de impuesto a la renta para el período 2015 es de 22,5% y para el período 2014 es de 20%.

d) Activos y pasivos por impuestos diferidos

d.1.) Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 se detallan a continuación:

	30.06.2015		31.12.2014	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M\$	Pasivos M\$	Activos M\$	Pasivos M\$
Estimación de cuentas incobrables	15.593	-	16.552	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	98.441	-	92.181
Estimación de vacaciones	5.293	-	3.147	-
Estimación de obsolescencia	3.308	-	3.101	-
Utilidad no realizada	5.655	-	5.901	-
Otros eventos	<u>20.207</u>	<u>-</u>	<u>14.484</u>	<u>-</u>
Sub-totales	50.056	98.441	43.185	92.181
Reclasificación	<u>(50.056)</u>	<u>(50.056)</u>	<u>(43.185)</u>	<u>(43.185)</u>
Totales	<u><u>-</u></u>	<u><u>48.385</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>48.996</u></u>

d.2.) Los activos y pasivos por impuestos diferidos se derivan de los siguientes movimientos:

	30.06.2015		31.12.2014	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	43.185	92.181	32.896	89.698
Estimación de cuentas incobrables	(959)	-	(3.215)	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	6.260	-	2.483
Estimación de vacaciones	2.146	-	(495)	-
Estimación de obsolescencia	207	-	3.101	-
Utilidad no realizada	(246)	-	1.166	-
Otros eventos	5.723	-	9.732	-
Movimiento del impuesto diferido	6.871	6.260	10.289	2.483
Sub-totales	50.056	98.441	43.185	92.181
Reclasificación	(50.056)	(50.056)	(43.185)	(43.185)
Totales	-	48.385	-	48.996

d.3). El desglose del efecto de la variación de los saldos de activos y pasivos por impuestos diferidos es el siguiente:

	30.06.2015		31.12.2014	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$	Activos aumento (disminución) M\$	Pasivos aumento (disminución) M\$
Saldo inicial	43.185	92.181	32.896	89.698
Efecto en ganancias acumuladas	-	-	5.260	28.863
Efecto en ganancia del período	6.871	6.260	5.029	(26.380)
Movimiento del impuesto diferido	6.871	6.260	10.289	2.483
Sub-totales	50.056	98.441	43.185	92.181
Reclasificación	(50.056)	(50.056)	(43.185)	(43.185)
Totales	-	48.385	-	48.996

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

Con fecha 29 de septiembre de 2014 se publicó en el Diario Oficial la Ley N° 20.780, que introdujo diversas modificaciones al actual sistema de impuesto a la renta y otros impuestos. Entre las principales, se encuentra el aumento progresivo del Impuesto de Primera Categoría, alcanzando el 27%, a partir del año 2017, en el evento que se aplique el sistema parcialmente integrado. En caso de que se opte por un sistema de renta atribuida, la tasa máxima llegaría al 25% a partir del año 2017.

De acuerdo a la misma Ley, siendo Energía de Casablanca S.A. una sociedad anónima abierta, se le aplica, como regla general, el sistema parcialmente integrado, a menos que una futura Junta de Accionistas de la Compañía acuerde optar por el sistema de renta atribuida.

En relación al impuesto diferido, al 31 de diciembre de 2014 se consideraron las disposiciones del Oficio Circular N° 856 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), que señala que las diferencias por concepto de activos y pasivos por impuestos diferidos que se produzcan como efecto directo del incremento de la tasa de impuesto de primera categoría, deberán contabilizarse en el ejercicio respectivo contra patrimonio. El efecto generado y ajustado en resultados acumulados en el año 2014, corresponde a un cargo por M\$23.603 (Ver Nota 17, letra f)).

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 30 de junio 2015 y 31 de diciembre de 2014 es la siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Licencias de software (1)	83.579	79.291
Total activos intangibles (bruto)	83.579	79.291
Amortización acumulada licencias de software	(77.892)	(76.268)
Total activos intangibles (neto)	5.687	3.023

(1) Ver Nota 3.5.1.

Al 30 de junio de 2015, como resultado de análisis efectuados, la Compañía reevaluó la vida útil de las licencias de software, pasando de 36 a 72 meses, en promedio. El efecto de esta reevaluación generó una disminución en el gasto por amortización del período, ascendente a M\$1.413.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		3.023	3.023
Movimientos	Adiciones	4.288	4.288
	Gasto por amortización	(1.624)	(1.624)
	Total movimientos	2.664	2.664
Saldo final al 30 de junio de 2015		5.687	5.687

Rubros		Licencias de software, neto	Activos intangibles, neto
		M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		9.742	9.742
Movimientos	Gasto por amortización	(6.719)	(6.719)
	Total movimientos	(6.719)	(6.719)
Saldo final al 31 de diciembre de 2014		3.023	3.023

De acuerdo a las estimaciones y proyecciones de la Administración, el valor neto de estos activos es recuperable de acuerdo a los flujos atribuibles al intangible al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

No existen restricciones de uso ni explotación respecto de estos activos intangibles, como tampoco compromisos de compras de nuevos activos intangibles.

11. Propiedades, plantas y equipos

a) A continuación se presenta el detalle del rubro al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Construcciones en curso	609.937	513.992
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	234.661	234.661
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	5.452.775	5.433.862
Maquinarias y equipos	634.894	658.363
Otras propiedades, plantas y equipos	59.961	51.781
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	<u>7.045.998</u>	<u>6.946.429</u>

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Construcciones en curso	609.937	513.992
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	131.747	136.207
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	2.709.795	2.784.120
Maquinarias y equipos	166.375	184.091
Otras propiedades, plantas y equipos	59.961	51.781
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	<u>3.731.585</u>	<u>3.723.961</u>

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Edificios	102.914	98.454
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	2.742.980	2.649.742
Maquinarias y equipos	468.519	474.272
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	<u>3.314.413</u>	<u>3.222.468</u>

La depreciación de las propiedades, plantas y equipos se calcula usando el método lineal, y la vida útil promedio aplicada para su cálculo por rubro es la siguiente:

Rubros	Años (promedio)
Edificios	60
Redes de transmisión, distribución, comercialización	36
Mobiliario, accesorios y equipos	14
Vehículos	6

La Compañía no posee propiedades, plantas y equipos que hayan sido entregadas como garantías al cumplimiento de obligaciones.

La Compañía no ha efectuado estimaciones por costos de desmantelamiento, retiro o rehabilitación de propiedades, plantas y equipos, ya que no posee obligación legal ni contractual para ello.

La Compañía ha determinado que estos activos no han sido afectados por la existencia de deterioro, cuyo sustento se basa en un estudio realizado por un consultor externo.

Al 30 de junio de 2015, como resultado de análisis efectuados, la Compañía reevaluó la vida útil de los equipos computacionales, pasando de 36 a 60 meses, en promedio. El efecto de esta reevaluación generó una disminución en el gasto por amortización del período, ascendente a M\$942.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre 2014:

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		513.992	53.770	136.207	2.784.120	184.091	51.781	3.723.961
Movimientos	Adiciones	95.945	-	-	18.913	362	-	115.220
	Gasto por depreciación	-	-	(4.460)	(93.238)	(18.078)	-	(115.776)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	-	-	-	8.180	8.180
	Total movimientos	95.945	-	(4.460)	(74.325)	(17.716)	8.180	7.624
Saldo final al 30 de junio de 2015		609.937	53.770	131.747	2.709.795	166.375	59.961	3.731.585

Rubros		Construcciones en curso	Terrenos	Edificios, neto	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto	Maquinarias y equipos, neto	Otras propiedades, plantas y equipos	Total propiedades, plantas y equipos, neto
		M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$	M\$
Saldo inicial al 1 de enero de 2014		293.515	53.770	127.109	2.965.290	199.426	70.802	3.709.912
Movimientos	Adiciones	250.234	-	17.280	10.617	19.965	-	298.096
	Retiros	(29.757)	-	-	-	-	-	(29.757)
	Gasto por depreciación	-	-	(7.008)	(191.787)	(36.474)	-	(235.269)
	Otros incrementos (decrementos)	-	-	(1.174)	-	1.174	(19.021)	(19.021)
Total movimientos		220.477	-	9.098	(181.170)	(15.335)	(19.021)	14.049
Saldo final al 31 de diciembre de 2014		513.992	53.770	136.207	2.784.120	184.091	51.781	3.723.961

Existen seguros comprometidos y éstos cubren todas las instalaciones de la Compañía, a excepción de las líneas eléctricas (Transmisión y Distribución).

La Compañía no ha efectuado capitalización de intereses, dado que financia con recursos propios la adquisición y construcción de propiedades, plantas y equipos.

12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes

El detalle del rubro al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Acreedores comerciales	888.493	2.127.846
Otras cuentas por pagar	16.126	248.011
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	904.619	2.375.857

Acreedores comerciales	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Proveedores de energía	757.893	2.010.146
Otros acreedores comerciales	130.600	117.700
Total acreedores comerciales	888.493	2.127.846

El período medio para el pago a acreedores comerciales y otros acreedores es de 30 días, por lo que el valor justo no difiere de forma significativa de su valor libros.

13. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes

a) El detalle del rubro otros pasivos no financieros corrientes al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 se presenta a continuación:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Garantías futuros consumos	4.257	1.472
Ingresos por servicios diferidos (1)	65.199	32.602
Total otros pasivos no financieros corrientes	69.456	34.074

(1) Ingresos por servicios diferidos: Corresponden a ingresos por servicios facturados y no realizados del giro, los que se reconocen en resultado de acuerdo al grado de avance según lo establecido en párrafo 20 de NIC 18.

- b) El detalle del rubro otros pasivos no financieros no corrientes al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 se presenta a continuación:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Utilidad no realizada en venta de propiedades, plantas y equipos	20.943	21.854
Total otros pasivos no financieros no corrientes	20.943	21.854

14. Valor justo de instrumentos financieros

- a) A continuación se resumen los valores razonables de los instrumentos financieros indicados en el estado de situación financiera intermedio:

	30.06.2015 M\$		31.12.2014 M\$	
Activos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	143.672	143.672	84.144	84.144
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes	2.226.127	2.226.127	1.237.455	1.237.455
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes	-	-	1.838.583	1.838.583

	30.06.2015 M\$		31.12.2014 M\$	
Pasivos financieros	Valor libro M\$	Valor justo M\$	Valor libro M\$	Valor justo M\$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	904.619	904.619	2.375.857	2.375.857
Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes	900.576	900.576	102.064	102.064

b) Supuestos utilizados en la determinación del valor justo

La metodología utilizada para la determinación del valor justo para los instrumentos financieros de la Compañía ha sido:

- 1) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por venta de energía, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 2) Cuentas por cobrar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos se encuentran valorizados a costo amortizado, y corresponden principalmente a cuentas por cobrar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios prestados a entidades relacionadas, las cuales serán cobradas en el corto plazo. Estas cuentas no se transan en un mercado formal. Dadas estas características es una buena aproximación a su valor justo.
- 3) Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a proveedores de energía. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.
- 4) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes: estos instrumentos corresponden principalmente a cuentas por pagar por operación de contratos de cuenta corriente mercantil y servicios recibidos de entidades relacionadas. Su pago es a corto plazo y no se transan en un mercado formal. De acuerdo a estas características su valorización a costo amortizado es considerada una buena aproximación al valor justo.

c) Jerarquía de valor

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera intermedio, ha sido determinado siguiendo la siguiente jerarquía, según los datos de entrada utilizados para realizar la valorización.

Nivel 1: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante cuotas de mercado (sin ajustes) en mercados activos y considerando los mismos Activos y Pasivos valorizados.

Nivel 2: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante datos de cotizaciones de mercado, no incluidos en Nivel 1, que sean observables para los Activos y Pasivos valorizados, ya sea directamente (precios) o indirectamente (derivados de los precios).

Nivel 3: corresponde a metodologías de medición a Valor Justo mediante técnicas de valorización, que incluyan datos sobre los Activos y Pasivos valorizados, que no se sustenten en datos de mercados observables.

Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, el cálculo del valor razonable de la totalidad de los instrumentos financieros sujetos a valorización, se ha determinado en base al Nivel 2 de la jerarquía antes presentada.

15. Gestión de riesgo

La Compañía participa del mercado eléctrico regulado, el que presenta un bajo riesgo debido a su condición de monopolio natural al operar en zonas de concesión determinadas, y al entregar un servicio de primera necesidad, el riesgo comercial se encuentra acotado.

Los principales riesgos a los que podría estar expuesta la Compañía son los siguientes:

15.1. Riesgo regulatorio

15.1.1. Cambio de la regulación

El sector eléctrico se rige por una normativa, vigente desde 1982, y reforzada en el 2004 y 2005, que regula aspectos claves de la industria tales como tarifas, capacidad de las compañías de abastecer a sus clientes y la calidad del suministro, entre otros.

Cambios en dicho marco regulatorio pueden constituir un riesgo para la Compañía y la industria eléctrica, dado que pueden afectar aspectos operacionales, sus márgenes y rentabilidad, entre otros factores claves.

A pesar del riesgo asociado a posibles cambios en la normativa, cabe destacar que uno de los objetivos fundamentales de la autoridad hasta la fecha, ha sido mantener la rentabilidad del negocio a fin de incentivar el desarrollo de la industria, dado el alto impacto que tiene esta última en el crecimiento económico del país.

15.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión

Las tarifas de distribución, en conjunto con las tarifas de los servicios asociados a la distribución de energía eléctrica, son fijadas de acuerdo a la ley cada cuatro años. El último estudio tarifario de distribución tendrá aplicación en el cuatrienio 2012 - 2016, en consideración a que el decreto de tarifas de distribución previo tuvo vigencia hasta noviembre del año 2012. La publicación del decreto fue en abril de 2013 y su aplicación fue retroactiva desde noviembre de 2012.

Respecto de las tarifas de servicios asociados a suministro para el cuatrienio 2012-2016, el 14 de marzo de 2014 se publicó el decreto 8T cuya vigencia será a contar de la fecha de publicación.

En cuanto a las tarifas de subtransmisión, estas son fijadas cada 4 años y son determinadas con un desfase de 2 años respecto de las tarifas de distribución.

El costo de generación y transporte durante el año 2014 que se transfiere a los clientes regulados, fue fijado por el Ministerio de Energía, de acuerdo a lo establecido en el Artículo 158º del DFL N° 4/2006. De este modo, hasta el día 5 de octubre de 2014, los componentes del precio nudo que se aplicaron a los clientes finales de la Compañía, se calcularon conforme a lo establecido por el Decreto N° 1 que fija los precios de nudo promedio para suministros de electricidad, y que estaba vigente desde el 1º de noviembre de 2012. De este modo, hasta el día 6 de octubre de 2014, y hasta fin de año, se aplicaron los precios establecidos en los Decretos N° 2T, 7T y 8T, los que fueron publicados por el Ministerio de Energía los días 6 de octubre de 2014, 24 de noviembre de 2014 y 6 de diciembre de 2014, respectivamente.

El Decreto 7T es retroactivo para el período comprendido entre el 1 de enero de 2014 hasta el 28 de febrero de 2014. El Decreto 8T, lo es desde el 1 de marzo de 2014 hasta el 30 de abril de 2014.

En febrero de 2015 se publicó el Decreto 9T, que está vigente desde el 1 de mayo de 2014, hasta el 30 de agosto de 2014. En mayo de 2015 se publicaron los Decretos 2T, 3T y 9T, que rigen para septiembre, octubre y desde noviembre de 2015. Finalmente en junio de 2015 se publicó el Decreto 12T que rige desde enero de 2015 en adelante. Se está aplicando este decreto hasta la próxima publicación por el Ministerio de Energía de los decretos faltantes para el 1 de febrero de 2015, 1 de marzo, 1 de abril y 1 de mayo.

Actualmente los decretos que se han ido publicando han provocado dos procesos de reliquidación, los cuales se están aplicando a los clientes con las diferencias a devolver y/o cobrar, según corresponda.

15.1.3. Calidad del suministro

El marco regulatorio del sector eléctrico establece ciertos requisitos a las empresas distribuidoras, que dicen relación con la calidad de servicio. De no cumplir estos requerimientos, las empresas distribuidoras pueden ser objeto de sanciones por parte de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), tales como multas o compensaciones a los usuarios del servicio.

15.1.4. Contratos de suministros

Las empresas distribuidoras de energía eléctrica deben contar con contratos de suministro de energía que permitan abastecer a sus clientes regulados, esto de acuerdo con lo establecido en la propia Ley General de Servicios Eléctricos, contratos que de acuerdo a lo establecido en párrafo 9 de NIC 39, no cumplen con las características de una operación de derivados.

El actual suministro está vinculado a tres procesos de licitación llevados a cabo en el año 2006, 2008 y 2010, para abastecer sus requerimientos de energía del año 2010 en adelante. En el primero cerró tres contratos por un tercio de la demanda total esperada en ese año, en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2024, y en el segundo por los otros dos tercios en un plazo comprendido entre mayo de 2010 y el año 2023.

En el año 2010, se llamó a licitación para los crecimientos desde el año 2013 en adelante, cerrando 8 contratos adicionales, todos con vigencia hasta el año 2026.

En el año 2011 fueron adjudicados contratos de suministro de energía para clientes regulados, estructurados en 3 bloques, por periodos de 14 años, 13 años y 12 años de vigencia, respectivamente.

En el año 2013 fueron adjudicados 2 bloques de suministro que dieron origen a dos contratos, los que cubren parcialmente requerimientos de energía con vigencia hasta el año 2024.

En el año 2014 fueron adjudicados 8 bloques de suministro que dieron origen a un contrato, el que cubre parcialmente requerimientos de energía con vigencia hasta el año 2025.

15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno

La Ley N°20.018 o Ley Corta II, permitió reactivar la inversión tanto en generación como en transmisión eléctrica, por lo que en los últimos años se han realizado inversiones en centrales de generación y en ampliación de los sistemas de transmisión del país.

El día 12 de diciembre de 2014 se abrieron ofertas para la Licitación Conjunta de Suministros SIC 2013/03, segundo llamado, que incluye a todas las distribuidoras del país. Diecisiete generadoras presentaron ofertas, la mayoría con generación proveniente de Energías Renovables No Convencionales. Fueron adjudicados 292 bloques de suministro que dieron origen a 19 contratos, los que cubren parcialmente requerimientos de energía con diversas vigencias hasta los años 2030, 2031, 2032 y 2033.

15.2. Riesgo financiero

La exposición de Energía de Casablanca S.A. a los riesgos financieros se genera de distintas maneras, las cuales son evaluadas y mitigadas a través de su política de administración financiera. En estas, se desarrollan y aplican las gestiones de riesgos necesarias para mantener en equilibrio los flujos provenientes de las operaciones y los pasivos de la Compañía.

Lo anterior está basado en una política de estricto cumplimiento normativo, a través de las buenas prácticas corporativas y una correcta identificación, medición y supervisión de los riesgos a los que se expone la Compañía.

Los principales riesgos financieros a los que se expone Energía de Casablanca S.A. son:

15.2.1. Riesgo de tipo de cambio

El riesgo de Energía de Casablanca S.A. a la variable de tipo de cambio es bajo, considerando que la Compañía al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, no presenta activos ni pasivos denominados en moneda extranjera.

Por otro lado, si bien el costo de la energía está indexado, entre otras, a variables como el tipo de cambio y el precio de los combustibles como el gas natural, el petróleo y el carbón, éstos son transferidos a sus clientes. De esta forma, el impacto en los resultados de Energía de Casablanca S.A. es mínimo.

15.2.2. Riesgo a la tasa de interés

El riesgo inherente a las tasas de interés, se deriva de la posibilidad de estar expuesta a cumplir con obligaciones cuyas tasas estén sujetas a fluctuaciones, producto de las condiciones económicas reinantes en el mercado.

La Compañía no está afecta a este tipo de riesgo, debido a que al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no posee obligaciones financieras condicionadas a tasas de interés.

15.2.3. Riesgo de crédito

Este riesgo está referido a la capacidad de terceros de cumplir con sus obligaciones financieras con la Compañía. Dentro de las partidas expuestas a este riesgo se distinguen 2 categorías:

- a) **Activos financieros** - Corresponden a los saldos de efectivo y equivalentes al efectivo, depósitos a plazo, operaciones con pactos de retrocompra y valores negociables en general. La capacidad de la Compañía de recuperar estos fondos a su vencimiento depende de la solvencia del banco en que se encuentren depositados.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que solo mantiene saldos en cuentas corrientes de bancos nacionales de primera línea en su estructura del estado de situación financiera intermedio al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

- b) **Deudores por ventas** - Corresponde al riesgo de crédito proveniente de las cuentas por cobrar que resultan de la actividad comercial.

Este riesgo es muy limitado debido al corto plazo de cobro que poseen los clientes, ya que en el caso de las empresas de distribución de energía el corte del suministro es una potestad establecida por Ley ante incumplimientos por parte de los clientes, permitiendo que no se acumulen montos significativos, individualmente.

La estimación de incobrabilidad alcanza sólo un 2,84% al 30 de junio de 2015 y un 5,61% al 31 de diciembre de 2014, del total bruto de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar.

15.2.4. Riesgo de liquidez

Este riesgo está asociado a la capacidad de la Compañía para generar los flujos necesarios y, de esta forma, amortizar o refinanciar, a precios de mercado razonables, los compromisos financieros adquiridos, como también a su capacidad de ejecutar sus planes de negocios con fuentes de financiamiento estables.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, considerando que la generación de flujos es suficiente para afrontar las obligaciones por los servicios asociados a la operación comercial de la Compañía. Estos flujos son mantenidos en inversiones financieras de corto plazo en función de las necesidades de caja proyectadas para cada período. La Compañía presentó un saldo de efectivo y equivalentes al efectivo de M\$143.672 al 30 de junio de 2015 y de M\$84.144 al 31 de diciembre de 2014, mientras que sus Ratios de Liquidez alcanzaron 1,34 y 1,32 veces, respectivamente.

15.3. Riesgo de precios de commodities

La Compañía se encuentra expuesta al riesgo de la variación del precio de algunos “commodities”, esto es fundamentalmente a través de operaciones de compra-venta de energía que se realizan dentro de su operación cotidiana en la zona de concesión definida.

Este riesgo para la Compañía es muy bajo, debido a que las variaciones en el precio de compra de energía, son transferidas a las tarifas que se cobran a los clientes finales.

15.4. Análisis de sensibilidad

La Compañía estima que tanto el resultado del período como su patrimonio, no se verían afectados de manera significativa ante cambios de variables, tales como tipos de cambio, tasas de interés o precios de los combustibles, puesto que la mayoría de éstas son traspasadas a las tarifas que se cobran a los clientes.

16. Políticas de inversión y financiamiento

La Compañía dispone de flujos de ingresos que le permiten financiar sus planes y programas debidamente administrados por cada área, los que se rigen por los respectivos presupuestos anuales de gastos e inversiones previamente aprobados.

Para efectos de gestión y desarrollo de la Compañía, el área financiera se administra centralizadamente en la matriz Chilquinta Energía S.A., la cual, de acuerdo con la política establecida para tal efecto, planifica y administra las fuentes y usos de fondos mediante la colocación de estos excedentes en instrumentos de bajo riesgo. Para efectuar tales actividades, se mantienen relaciones con toda la Banca Nacional y algunos de los más importantes bancos extranjeros con presencia en Chile.

Finalmente, para facilitar su ejecución, la cobranza de la Compañía es desempeñada por las propias oficinas comerciales junto con bancos y otras entidades con quienes ha suscrito convenios de recaudación. De esta manera, se facilita la recaudación del flujo financiero recibido en el período.

17. Patrimonio

a) Capital suscrito y pagado y número de acciones

Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre 2014, el capital social de Energía de Casablanca S.A., autorizado, suscrito y pagado asciende a M\$2.156.872, y está representado por 2.900.000 acciones, sin valor nominal, de un voto por acción.

b) Dividendos

De acuerdo a lo establecido en la Circular N°687 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), el Directorio propuso la Política General de Dividendos, la cual fue aprobada en Junta Ordinaria de Accionistas del 27 de abril de 2015.

El dividendo definitivo, tanto en cuanto a su procedencia como en cuanto a su monto, es fijado por la Junta General Ordinaria de Accionistas, a proposición del Directorio. El Directorio podrá proponer repartir dividendos, considerando las utilidades líquidas del período, la situación económica - financiera de la Compañía, sus proyecciones e inversiones, de acuerdo con lo que las Leyes y Reglamentos establezcan. Como asimismo, el Directorio dentro de sus facultades legales podrá otorgar dividendos provisorios, si lo estima procedente.

El cumplimiento de esta Política de Dividendos corresponde a la intención del Directorio de la Compañía, por lo que su cumplimiento quedará condicionado a las utilidades que realmente se obtengan, así como también a los resultados que señalen las proyecciones que periódicamente pudiese efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

c) Utilidad distribuible

Año 2015:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 27 de abril de 2015, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó repartir dividendos por un total de M\$487.200, lo cual cubre el dividendo definitivo mínimo obligatorio de \$50,46 por acción, por un total de M\$146.334 con cargo a las utilidades del año 2014, y un dividendo adicional definitivo de \$117,54 por acción, por un total de M\$340.866 con cargo a las mismas utilidades.

Año 2014:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 15 de abril de 2014, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó repartir dividendos por un total de M\$391.500, lo cual cubre el dividendo definitivo mínimo obligatorio de \$41 por acción, por un total de M\$118.900 con cargo a las utilidades del año 2013, y un dividendo adicional definitivo de \$94 por acción, por un total de M\$272.600 con cargo a las mismas utilidades.

d) Otras reservas

Las otras reservas al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 por M\$57.839 corresponden a la corrección monetaria del capital pagado al 31 de diciembre 2009, en cumplimiento de lo establecido en el Oficio Circular N° 456 de la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile.

e) Gestión de capital

El objetivo de la Compañía es mantener un nivel adecuado de capitalización, que le asegure acceso a los mercados financieros para el desarrollo de sus objetivos estratégicos de mediano y largo plazo, manteniendo una sólida posición financiera, con el propósito de generar retornos a sus accionistas.

f) Ganancias acumuladas

El movimiento de las ganancias acumuladas al 30 de junio de 2015 y 2014, y 31 de diciembre de 2014 es el siguiente:

	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$	30.06.2014 M\$
Saldo inicial	2.247.818	2.203.417	2.203.417
Dividendos pagados (1)	(487.200)	(391.500)	(391.500)
Provisión dividendo mínimo legal	(82.840)	(146.331)	(66.011)
Efecto cambio de tasa según Oficio Circular N°856 (2)	-	(23.603)	-
Reverso política de dividendo del período anterior	146.331	118.064	118.064
Resultado del período	276.138	487.771	220.035
Total ganancias acumuladas	2.100.247	2.247.818	2.084.005

(1) Ver letra c. anterior

(2) Conforme a las disposiciones del Oficio Circular N°856 de la Superintendencia de Valores y Seguros (SVS), al 31 de diciembre 2014 se ha registrado un cargo a los resultados acumulados por un monto de M\$23.603 por concepto de impuestos diferidos, que se produjo como efecto directo del incremento de la tasa de impuesto de primera categoría (Ver Nota 9, letra d)).

g) Ajustes de primera adopción a NIIF

La Compañía ha adoptado la política de controlar los ajustes de primera aplicación a NIIF en forma separada del resto de los resultados retenidos, y mantener su saldo en la cuenta “Ganancias (pérdidas) acumuladas” del estado de cambios en el patrimonio neto intermedio, controlando la parte de la utilidad acumulada proveniente de los ajustes de primera aplicación que se encuentra realizada.

A las fechas de reporte, los ajustes de primera adopción a NIIF ya se encuentran realizados en resultados acumulados, no quedando efectos no realizados en patrimonio neto al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

18. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2015 30.06.2015 M\$	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2015 30.06.2015 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$
Ventas de energía	2.835.926	2.345.220	1.252.160	1.045.448
Otras ventas				
Ventas retail	152.157	146.345	77.760	79.590
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	40.313	26.217	34.722	12.661
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	2.637	836	2.554	77
Corte y reposición	583	2.126	386	1.347
Peajes y transmisión	17.298	15.640	8.574	8.312
Otras prestaciones	78.144	18.279	41.724	11.774
Total ingresos de actividades ordinarias	3.127.058	2.554.663	1.417.880	1.159.209

19. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2015 30.06.2015 M\$	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2015 30.06.2015 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$
Apoyos en postación	2.492	-	-	-
Intereses sobre facturación	14.667	25.076	9.147	12.928
Intereses venta retail	5.592	10.382	769	5.336
Otros ingresos de operación	345	509	104	268
Total otros ingresos	23.096	35.967	10.020	18.532

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro

El cargo a resultados por depreciación de propiedades, plantas y equipos, y la amortización de los bienes registrados como activos intangibles distintos de la plusvalía es el siguiente:

	01.01.2015 30.06.2015 M\$	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2015 30.06.2015 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$
Depreciación	115.776	118.273	57.542	58.999
Amortización	1.624	3.727	812	1.864
Total depreciación y amortización	117.400	122.000	58.354	60.863

No se presentan cargos a resultados producto de pérdidas por deterioro de bienes clasificados como propiedades, plantas y equipos, así como tampoco para aquellos intangibles distintos a la plusvalía.

21. Otras ganancias, netas

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2015 30.06.2015 M\$	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2015 30.06.2015 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$
Intereses varios	15.818	24.031	2.314	13.669
Resultado neto en venta de propiedad, planta y equipo	7.132	-	-	-
Aportes no reembolsables	-	4.886	-	4.886
Otras ganancias (pérdidas)	4.576	(3.141)	2.137	(3.254)
Total otras ganancias, netas	27.526	25.776	4.451	15.301

22. Costos financieros, resultado por unidades de reajustes y diferencias de cambio

El detalle de estos rubros es el siguiente:

	01.01.2015 30.06.2015 M\$	01.01.2014 30.06.2014 M\$	01.04.2015 30.06.2015 M\$	01.04.2014 30.06.2014 M\$
Costos financieros				
Otras obligaciones	(2.510)	(26.000)	(1.935)	(16.400)
Total costos financieros	(2.510)	(26.000)	(1.935)	(16.400)
Diferencias de cambio	-	(19)	-	-
Resultado por unidades de reajuste	104	3.530	87	3.462

23. Contingencias y restricciones

Las contingencias vigentes que afectan a Energía de Casablanca S.A., que se revelan más adelante, son evaluadas por la Gerencia Legal de la Compañía, en función de su mérito, de los seguros comprometidos y de otras variables, para determinar la probabilidad de obtener un resultado favorable o desfavorable en la solución de las mismas. Basado en dicho resultado se procede a constituir o no una provisión de contingencias.

En función de lo anterior, la Administración considera que las contingencias están debidamente cubiertas, en relación al impacto que éstas pudiesen generar en los resultados de Energía de Casablanca S.A.

Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, no se ha tomado conocimiento de la existencia de litigios o probables litigios, judiciales o extrajudiciales relevantes, que pudieran derivar en pérdidas o ganancias relevantes para la Compañía.

b) Otros compromisos

Garantías directas

El detalle de los compromisos directos al 30 de junio de 2015 se presenta en el siguiente cuadro:

Acreedor de la garantía	Deudor		Tipo de garantía	Activos comprometidos		Saldos pendientes de pago a la fecha de cierre		Liberación de garantías					
	Nombre	Relación		Tipo	Valor contable M\$	30.06.2015 M\$	30.06.2015 M\$	30.06.2016 M\$	Activos	30.06.2017 M\$	Activos	30.06.2018 M\$	Activos
DIRECTOR REGIONAL DE VIALIDAD V REGION	Energía de Casablanca S.A	Matriz	Real	Boletas	974			974					
DIRECTOR REGIONAL DE VIALIDAD V REGION	Energía de Casablanca S.A	Matriz	Real	Boletas	1.749			1.749					

Garantías indirectas

Al 30 de junio 2015 y 31 de diciembre de 2014, la Compañía no ha otorgado garantías indirectas.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014.

24. Moneda

El desglose de los activos y pasivos por tipo de moneda es el siguiente:

Activos corrientes	Moneda	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Efectivo y equivalentes al efectivo	\$ No reajustables	143.672	84.144
Otros activos no financieros, corrientes	\$ No reajustables	2.866	693
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	\$ No reajustables	2.226.127	1.237.455
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables	-	1.838.583
Inventarios, corrientes	\$ No reajustables	127.479	113.832
Activos por impuestos corrientes, corrientes	\$ Reajustables	19.521	41.683
Total de activos corrientes		2.519.665	3.316.390
Total de activos corrientes	\$ Reajustables	19.521	41.683
	\$ No reajustables	2.500.144	3.274.707
		2.519.665	3.316.390
Activos no corrientes	Moneda	30.06.2015 M\$	31.12.2014 M\$
Otros activos no financieros, no corrientes	\$ No reajustables	2.000	2.000
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	\$ No reajustables	5.687	3.023
Propiedades, plantas y equipos, neto	\$ No reajustables	3.731.585	3.723.961
Total de activos no corrientes		3.739.272	3.728.984
Total de activos no corrientes	\$ No reajustables	3.739.272	3.728.984
		3.739.272	3.728.984
Total activos	\$ Reajustables	19.521	41.683
	\$ No reajustables	6.239.416	7.003.691
		6.258.937	7.045.374

Pasivos corrientes	Moneda	30.06.2015		31.12.2014	
		Hasta 90 días M\$	90 días - 1 año M\$	Hasta 90 días M\$	90 días - 1 año M\$
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	\$ No reajustables	904.619	-	2.375.857	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	\$ No reajustables	-	900.576	-	102.064
Otros pasivos no financieros, corrientes	\$ No reajustables	-	69.456	-	34.074
Total de pasivos corrientes		904.619	970.032	2.375.857	136.138
Total de pasivos corrientes		\$ No reajustables		2.375.857	136.138
		904.619	970.032	2.375.857	136.138

Pasivos no corrientes	Moneda	30.06.2015			31.12.2014		
		1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	5 - 10 años M\$	1 - 3 años M\$	3 - 5 años M\$	5 - 10 años M\$
Pasivos por impuestos diferidos	\$ No reajustables	-	-	48.385	-	-	48.996
Otros pasivos no financieros, no corrientes	\$ No reajustables	20.943	-	-	21.854	-	-
Total de pasivos no corrientes		20.943	-	48.385	21.854	-	48.996
Total de pasivos no corrientes		\$ No reajustables			21.854	-	48.996
		20.943	-	48.385	21.854	-	48.996

25. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2015, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M\$2.230 (M\$2.212 al 31 de diciembre de 2014).

26. Medio ambiente

Al 30 de junio de 2015 y 31 de diciembre de 2014, la Compañía no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

27. Hechos posteriores

Entre el 1 de julio de 2015 y la fecha de emisión de estos estados financieros intermedios, no han ocurrido hechos de carácter financiero o de otra índole que afecten en forma significativa los saldos o interpretaciones de los presentes estados financieros intermedios.
