Deloitte
Auditores y Consultores Limitada
Alvares 646
Piso 9 Oficinas 905 - 906
Viña del Mar
Chile
Fono: (56-32) 288 2026
Fax: (56-32) 297 5625
vregionchile@deloitte.com

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

INFORME DE REVISIÓN DEL AUDITOR INDEPENDIENTE

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

Hemos revisado el estado de situación financiera intermedio de Energía de Casablanca S.A. al 30 de junio de 2016 adjunto y los estados intermedios integral de resultados por los períodos de seis y tres meses terminados el 30 de junio de 2016 y 2015 y los correspondientes estados intermedios de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados en esas fechas.

Responsabilidad de la Administración por estados financieros intermedios

La Administración de Energía de Casablanca S.A. es responsable por la preparación y presentación razonable de la información financiera intermedia de acuerdo con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB). 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 con NIC 34 "Información Financiera Intermedia" incorporada en las Normas Internacionales de Información Financiera.

Deloitte® se refiere a Deloitte Touche Tohmatsu Limited, una compañía privada limitada por garantía, de Reino Unido, y a su red de firmas miembro, cada una de las cuales es una entidad legal separada e independiente. Por favor, vea en www.deloitte.cl/acercade la descripción detallada de la estructura legal de Deloitte Touche Tohmatsu Limited y sus firmas miembro.

Deloitte Touche Tohmatsu Limited es una compañía privada limitada por garantía constituida en Inglaterra & Gales bajo el número 07271800, y su domicilio registrado: Hill House, 1 Little New Street, London, EC4A 3TR, Reino Unido.

Otros Asuntos, Estado de Situación Financiera al 31 de diciembre de 2015

Hemos auditado los estados financieros al 31 de diciembre de 2015 de Energía de Casablanca S.A., en los cuales se incluye el estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2015, que se presenta en los presentes estados financieros intermedios adjuntos, además de sus correspondientes notas, que la Administración ha preparado como parte del proceso de re-adopción a las Normas Internacionales de Información Financiera NIIF.

Deloitte

Santiago, Chile
Agosto 24, 2016

Martín Colossi T.
Rut: 9.003.425-1

ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2016 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2015 y por los períodos de seis y tres meses terminados
al 30 de junio de 2016 y 2015 (no auditado)

Energía de Casablanca S.A.

ENERGIA DE CASABLANCA S.A.

ESTADOS DE SITUACION FINANCIERA INTERMEDIOS
AL 30 DE JUNIO DE 2016 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2015
En miles de pesos - M$

	Nota N°	**30.06.2016** M$	**31.12.2015** M$
ACTIVOS			
Activos corrientes:			
Efectivo y equivalentes al efectivo	4	115.380	78.010
Otros activos no financieros, corrientes	5	2.643	1.198
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	6	2.518.822	2.615.238
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	7	-	493.631
Inventarios, neto, corrientes	8	118.077	131.007
Activos por impuestos corrientes, neto, corrientes	9	23.549	-
Total activos corrientes		2.778.471	3.319.084
Activos no corrientes:			
Otros activos no financieros, no corrientes	5	2.000	2.000
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	10	32.104	35.440
Propiedades, plantas y equipos, neto	11	3.784.124	3.760.745
Total activos no corrientes		3.818.228	3.798.185
TOTAL ACTIVOS		**6.596.699**	**7.117.269**

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 2016 (NO AUDITADO) Y 31 DE DICIEMBRE DE 2015
En miles de pesos - M$

	Nota N°	**30.06.2016** M$	**31.12.2015** M$
PATRIMONIO Y PASIVOS			
Pasivos corrientes:			
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	12	2.027.718	2.356.371
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	7	89.943	116.354
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	9	-	7.641
Otros pasivos no financieros, corrientes	13	35.724	68.387
Total pasivos corrientes		2.153.385	2.548.753
Pasivos no corrientes:			
Pasivos por impuestos diferidos, neto	9	45.988	37.577
Otros pasivos no financieros, no corrientes	13	19.122	20.033
Total pasivos no corrientes		65.110	57.610
Patrimonio:			
Capital emitido	17	2.156.872	2.156.872
Otras reservas	17	57.839	57.839
Ganancias acumuladas	17	2.163.493	2.296.195
Total patrimonio		4.378.204	4.510.906
TOTAL PATRIMONIO Y PASIVOS		**6.596.699**	**7.117.269**

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 SEIS Y TRES MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M$

	Nota N°	01.01.2016 30.06.2016 M$	01.01.2015 30.06.2015 M$	01.04.2016 30.06.2016 M$	01.04.2015 30.06.2015 M$
Ingresos de actividades ordinarias	18	3.246.038	3.127.058	1.326.973	1.417.880
Costo de ventas		(2.794.137)	(2.639.788)	(1.120.295)	(1.160.745)
Ganancia bruta		**451.901**	**487.270**	**206.678**	**257.135**
Otros ingresos	19	38.322	23.096	18.108	10.020
Gastos de administración		(227.285)	(196.026)	(105.195)	(95.315)
Otras ganancias (pérdidas), netas	21	1.908	27.526	(641)	4.451
Ganancias de actividades operacionales		**264.846**	**341.866**	**118.950**	**176.291**
Costos financieros	22	(3.555)	(2.510)	(3.479)	(1.935)
Diferencias de cambio	22	57	-	-	-
Resultado por unidades de reajuste	22	(2.040)	104	(2.084)	87
Ganancia antes de impuestos		**259.308**	**339.460**	**113.387**	**174.443**
Gastos por impuestos a las ganancias	9	(49.196)	(63.322)	(24.495)	(25.302)
Ganancia procedente de operaciones continuadas		**210.112**	**276.138**	**88.892**	**149.141**
Ganancia		**210.112**	**276.138**	**88.892**	**149.141**
Ganancia atribuible a los propietarios de la controladora		210.112	276.138	88.892	149.141
Ganancia		**210.112**	**276.138**	**88.892**	**149.141**
Ganancia por acción básica					
Ganancia por acción básica en operaciones continuadas		72,45	95,22	30,65	51,43
Ganancia por acción diluida					
Ganancia diluida por acción procedente de operaciones continuadas		72,45	95,22	30,65	51,43
Estado de resultado integral					
Ganancia		210.112	276.138	88.892	149.141
TOTAL RESULTADO INTEGRAL		**210.112**	**276.138**	**88.892**	**149.141**

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 SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015 (NO AUDITADOS)
En miles de pesos - M$

	Nota N°	01.01.2016 30.06.2016 M$	01.01.2015 30.06.2015 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		3.355.384	2.124.739
Otros cobros por actividades de operación		43.585	32.897
Clases de pagos por actividades de operación			
Pagos a proveedores por el suministro de bienes y servicios		(2.883.478)	(3.914.375)
Pagos a y por cuenta de los empleados		(88.220)	(83.755)
Otros pagos por actividades de operación		(209.259)	(1.991.312)
Otras entradas (salidas) de efectivo		(138.443)	1.809.047
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de operación		79.569	(2.022.759)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de inversión			
Compras de propiedades, plantas y equipos		(144.882)	(127.688)
Flujos de efectivo neto utilizados en actividades de inversión		(144.882)	(127.688)
Flujos de efectivo procedentes de (utilizados en) actividades de financiación			
Préstamos de entidades relacionadas		4.222.573	4.209.971
Pagos de préstamos a entidades relacionadas		(3.673.290)	(1.512.796)
Dividendos pagados	17	(446.600)	(487.200)
Flujos de efectivo neto procedentes de (utilizados en) actividades de financiación		102.683	2.209.975
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo, antes del efecto de los cambios en la tasa de cambio		37.370	59.528
Efectos de la variación en la tasa de cambio sobre el efectivo y equivalentes al efectivo		-	-
Incremento neto de efectivo y equivalentes al efectivo		37.370	59.528
Efectivo y equivalentes al efectivo al principio del período		78.010	84.144
Efectivo y equivalentes al efectivo al final del período	4	115.380	143.672

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 SEIS MESES TERMINADOS EL 30 DE JUNIO DE 2016 Y 2015 (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 2016	2.156.872	57.839	2.296.195	4.510.906	4.510.906
Cambios en el patrimonio					
Resultado integral					
Ganancia	-	-	210.112	210.112	210.112
Resultado integral	-	-	210.112	210.112	210.112
Dividendos	-	-	(342.814)	(342.814)	(342.814)
Disminución en el patrimonio	-	-	(132.702)	(132.702)	(132.702)
Patrimonio al 30.06.2016	**2.156.872**	**57.839**	**2.163.493**	**4.378.204**	**4.378.204**

	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**

Las notas adjuntas forman parte integral de estos estados financieros intermedios

NOTAS A LOS ESTADOS FINANCIEROS INTERMEDIOS

Correspondientes al 30 de junio de 2016 (no auditado)
y 31 de diciembre de 2015 y por los períodos de seis y tres meses terminados
al 30 de junio de 2016 y 2015 (no auditado)

Energía de Casablanca S.A.

Energía de Casablanca S.A.

Notas a los estados financieros intermedios

Índice **Página**

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	10
	2.1. Bases contables	10
	2.2. Nuevos pronunciamientos contables	11
	2.3. Responsabilidad de la información y estimaciones realizadas	15
	2.4. Reclasificaciones y cambios contables	15
3.	Criterios contables aplicados	18
	3.1. Bases de presentación	18
	3.1.1. Moneda funcional y de presentación	18
	3.1.2. Transacciones en moneda extranjera	19
	3.1.3. Compensación de saldos y transacciones	19
	3.1.4. Información financiera por segmentos operativos	19
	3.2. Instrumentos financieros	19
	3.2.1. Activos financieros	19
	3.2.2. Préstamos y otros pasivos financieros	20
	3.3. Estimación deudores incobrables	20
	3.4. Inventarios	20
	3.5. Activos intangibles	21
	3.5.1. Programas informáticos	21
	3.6. Propiedades, plantas y equipos	21
	3.6.1. Propiedades, plantas y equipos	21
	3.6.2. Subvenciones estatales FNDR	22
	3.7. Impuesto a las ganancias	22
	3.8. Beneficios a los empleados	22
	3.8.1. Vacaciones	22
	3.8.2. Incentivo de rentabilidad	22
	3.9. Política de medio ambiente	23
	3.10. Dividendos	23
	3.11. Provisiones	23
	3.12. Reconocimiento de ingresos y gastos	23
	3.13. Estado de flujo de efectivo	24
	3.14. Clasificación de saldos en corrientes y no corrientes	24
	3.15. Ganancia por acción	24
	3.16. Deterioro del valor de los activos	25
	3.17. Inversión en otras sociedades	25
4.	Efectivo y equivalentes al efectivo	25
5.	Otros activos no financieros corrientes y no corrientes	26

6. Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar corrientes 26

7. Saldos y transacciones con entidades relacionadas 29

8. Inventarios corrientes 32

9. Activos y pasivos por impuestos 33

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía 36

11. Propiedades, plantas y equipos 38

12. Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes 40

13. Otros pasivos no financieros corrientes y no corrientes 40

14. Valor razonable de instrumentos financieros 41

15. Gestión de riesgo 43
15.1. Riesgo regulatorio 43
15.1.1. Cambio de la regulación 43
15.1.2. Fijación de tarifas de distribución y de servicios asociados, y fijación de tarifas de subtransmisión 43
15.1.3. Calidad del suministro 44
15.1.4. Contratos de suministros 44
15.1.5. Abastecimiento de energía para el sistema eléctrico chileno 44
15.2 Riesgo financiero 44
15.2.1. Riesgo de tipo de cambio 45
15.2.2. Riesgo de tasa de interés 45
15.2.3. Riesgo de crédito 45
15.2.4. Riesgo de liquidez 46
15.3 Riesgo de precios commodities 46
15.4 Análisis de sensibilidad 46

16. Políticas de inversión y financiamiento 46

17. Patrimonio 46
a) Capital suscrito y pagado y número de acciones 46
b) Dividendos 47
c) Utilidad distribuible 47
d) Otras reservas 47
e) Gestión del capital 47
f) Ganancias acumuladas 48
g) Ajustes de primera adopción a NIIF 48

18. Ingresos de actividades ordinarias 49

19. Otros ingresos 49

20. Depreciación, amortización y pérdida por deterioro 49

21. Otras ganancias, netas 50

22. Costos financieros, resultado por reajustes y diferencias de cambio 50

23. Contingencias y restricciones 50

24. Moneda 51

25. Cauciones obtenidas de terceros 52

26. Medio ambiente 52

27. Hechos posteriores 52

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.

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 Nº 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 Nº 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 5.400 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 2016 y 31 de diciembre 2015, de acuerdo a lo señalado en Nota 3.1., letra b), y aprobados por su Directorio en su sesión celebrada con fecha 24 de agosto de 2016, quienes además autorizan su publicación. Los asistentes a la sesión mencionada fueron los Directores Sr. Marcelo Luengo Amar, Sr. Allan Hughes García, Sr. Héctor Bustos Cerda, Sr. Julio Hurtado Hurtado, Sr. Gonzalo Delaveau Coveña y Sr. Manuel Pfaff Rojas.

Estos estados financieros intermedios reflejan fielmente la situación financiera de Energía de Casablanca S.A. al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre 2015, 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 de 2016 y 2015.

2.2. Nuevos pronunciamientos contables

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

Nuevas NIIFs	**Fecha de aplicación optativa**
NIIF 14, Diferimiento de cuentas regulatorias Esta Norma es aplicable a entidades que adoptan por primera vez las NIIF, están involucradas en actividades con tarifas reguladas, y reconocimiento de importes por diferimiento de saldos de cuentas regulatorias en sus anteriores principios contables generalmente aceptados.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

Enmiendas a NIIFs	**Fecha de aplicación obligatoria**
Contabilización de las adquisiciones de participaciones en operaciones conjuntas (Modificaciones a la NIIF 11) Modifica la 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 la NIIF 3 Combinaciones de negocios) a: - Aplicar todas las combinaciones de negocios que representan los principios de la NIIF 3 y otras NIIF - Revelar la información requerida por la NIIF 3 y otras NIIF para las combinaciones de negocios.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Aclaración de los métodos aceptables de Depreciación y Amortización (Modificaciones a la NIC 16 y la 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
Método de la participación en los Estados Financieros Separados Individuales (Modificaciones a la 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 individuales.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Iniciativa de Revelación (enmiendas a NIC 1 Presentación de estados financieros) 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: - Aclaración de que la información no debe ser oscurecida por la agregación o proporcionando información inmaterial, consideraciones de importancia relativa se aplican a las todas las partes de los estados financieros, e incluso cuando una norma requiere una divulgación específica, se aplican consideraciones de importancia relativa; - Aclaración de que los ítemes que se presentarán en estos estados pueden desagregarse y agregarse como guía relevante y adicional sobre los subtotales en estas declaraciones y aclaraciones que la participación de una entidad de la OCI de asociados por puesta en equivalencia y negocios conjuntos se debe presentar en su conjunto como artículos de una sola línea en función de si es o no posteriormente se reclasifica a resultados; - Ejemplos de posibles formas de ordenar las notas para aclarar que la comprensibilidad y comparabilidad se deben considerar al determinar el orden de las notas y de demostrar que las notas no tienen que ser presentados en el orden hasta el momento figuran en el párrafo 114 de la NIC 1.	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
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.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016
Mejoras Anuales Ciclo 2012-2014 mejoras a cuatro NIIF NIIF 5 - Agrega una guía específica en la 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 - Aclara que los bonos corporativos de alta calidad utilizados en la estimación de la tasa de descuento para los beneficios post-empleo deben estar denominados en la misma moneda que los beneficios a pagar. NIC 34 - Aclara el significado de "en cualquier parte en el reporte interino" y requiere una referencia cruzada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2016

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 NIIFs	**Fecha de aplicación optativa**
NIIF 9, Instrumentos Financieros Esta Norma introduce nuevos requerimientos para la clasificación y medición de activos financieros. 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. La versión final emitida en 2014 reemplaza la IAS 39 "Instrumentos Financieros: Reconocimiento y Medición", y contiene los siguientes requerimientos: - Clasificación y Medición: Los instrumentos financieros son clasificados en referencia al modelo de negocios dentro del cual son tomados y sus caracteristicas contractuales. - Impairment: introduce el modelo de "pérdida de crédito esperada" para la medición del impairment de los activos financieros. - Hedge Accounting: introduce un nuevo modelo de contabilidad de cobertura, diseñado para estar más alineado con las actividades como las entidades administran el riesgo y la exposición de riesgo para cobertura financiera y no financiera. - Desreconocimiento: requisitos para el "desreconocimiento" de activos y pasivos financieros reconocidos bajo IAS 39.	Se definió como fecha efectiva períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
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. Esta norma reemplazará a las NIC 11 y NIC 18, y a las interpretaciones relacionadas con ellas (CINIIF 13, CINIIF 15, CINIIF 18 y SIC 31).	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018 (entidades que presentan sus primeros estados financieros anuales bajo IFRS)
NIIF 16 Arrendamientos El 13 de enero de 2016, el IASB publicó una nueva norma, NIIF 16 “Arrendamientos”. La nueva norma implicará que la mayoría de los arrendamientos sean presentados en el balance de los arrendatarios bajo un solo modelo, eliminando la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. Sin embargo, la contabilización para los arrendadores permanece mayoritariamente sin cambios y se retiene la distinción entre arrendamientos operativos y financieros. NIIF 16 reemplaza a NIC 17 “Arrendamientos” e interpretaciones relacionadas, y es efectiva para períodos que comienzan en o después del 1 de enero de 2019, se permite la aplicación anticipada, siempre que NIIF 15 “Ingresos procedentes de Contratos con Clientes” también sea aplicada.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2019

Enmiendas a NIIFs	Fecha de aplicación obligatoria
Venta o aportación de activos entre un Inversionista y su asociada o negocio conjunto (Modificaciones a la 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.	Fecha de vigencia aplazada indefinidamente
Reconocimiento de activos por impuestos diferidos por pérdidas no realizadas (enmiendas a NIC 12) El 19 de enero de 2016, el IASB publicó enmiendas finales a NIC 12 Impuesto a las ganancias. Las enmiendas aclaran los siguientes aspectos: • Las pérdidas no realizadas en instrumentos de deuda medidos a valor razonable y medidos al costo para propósitos tributarios dan origen a diferencias temporarias deducibles independientemente de si el tenedor del instrumento de deuda esperar recuperar el valor libros del instrumento de deuda mediante su venta o su uso. • El valor libros de un activo no limita la estimación de las probables ganancias tributarias futuras. • Las estimaciones de utilidades tributarias futuras excluye las deducciones tributarias resultantes del reverso de diferencias temporarias deducibles • Una entidad evalúa un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos. Cuando las leyes tributarias restrinjan la utilización de pérdidas tributarias, una entidad debería evaluar un activo por impuestos diferidos en combinación con otros activos por impuestos diferidos del mismo tipo.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Iniciativa de revelación (enmiendas a NIC 7) Las enmiendas son parte del proyecto de iniciativa de revelación del IASB e introducen requisitos adicionales de revelación destinados a abordar las preocupaciones de los inversores de que los estados financieros actualmente no permiten entender los flujos de efectivo de la entidad; en particular respecto de la administración de las actividades financieras. Las modificaciones requieren la revelación de información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos procedentes de actividades financieras. Aunque no existe un formato específico requerido para cumplir con los nuevos requisitos, las modificaciones incluyen ejemplos ilustrativos para mostrar cómo una entidad puede cumplir el objetivo de estas enmiendas.	Períodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2017
Aclaración a la NIIF 15 “Ingresos procedentes de contratos con clientes” Aclaraciones finales a “los ingresos procedentes de contratos con clientes” NIIF 15. Estas aclaraciones se enfocan en las siguientes áreas: - Identificación de las obligaciones de desempeño, - Contraprestaciones principal vs agente, y - Orientación para la aplicación de licencias.	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018
Clasificación y medición de transacciones de pagos basados en acciones (enmiendas a NIIF 2) Aclara la clasificación y medición de las transacciones de pagos basados en acciones. Las enmiendas abordan varias peticiones que el IASB y el Comité de Interpretaciones de las NIIF recibieron y que el IASB decidió abordar en una combinación del proyecto de alcance restringido.	Periodos anuales iniciados en o después del 1 de enero de 2018

La Administración está evaluando el impacto de la aplicación de NIIF 9, NIIF 15 y NIIF 16, sin embargo, no es posible proporcionar una estimación razonable de los efectos que estas normas tendrán hasta que la Administración realice una revisión detallada. Para el caso de NIIF 14 “Diferimiento de cuentas regulatorias”, esta Norma no será aplicable para la Compañía, en consideración a que es solo de aplicación en los primeros estados financieros anuales que una entidad reporte bajo NIIF, situación en la cual no califica la Compañía, en virtud de que, en la actualidad, ya reporta bajo NIIF sus estados financieros intermedios.

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 intermedios comparativos presentados, respecto al informe emitido el período anterior:

a.1) Efectivo y Equivalente de Efectivo: Corresponde a reclasificación de las cuentas de Recaudación Interna y externa, las que en el informe del período anterior formaban parte del saldo de Efectivo en caja, debiendo estar en Saldo en banco.

Actual	Moneda	31.12.2015 M$	Anterior	Moneda	31.12.2015 M$
Efectivo en caja	Pesos	750	Efectivo en caja	Pesos	59.185
Saldos en banco	Pesos	77.260	Saldos en banco	Pesos	18.825
Total efectivo y equivalentes al efectivo		78.010	Total efectivo y equivalentes al efectivo		78.010

a.2) Intangible: Las reclasificaciones del cuadro precedente, corresponden a una separación de los movimientos resultantes de las adiciones.

Anterior

Rubros		Licencias de software, neto M$	Activos intangibles, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		3.023	3.023
Movimientos	Adiciones	36.507	36.507
	Gasto por amortización	(4.090)	(4.090)
	Total movimientos	32.417	32.417
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		35.440	35.440

Actual

Rubros		Licencias de software, neto M$	Activos intangibles, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		3.023	3.023
Movimientos	Activaciones	36.507	36.507
	Gasto por amortización	(4.090)	(4.090)
	Total movimientos	32.417	32.417
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		35.440	35.440

a.3) Propiedad, Planta y Equipos: Las reclasificaciones del cuadro precedente, corresponden a una separación de los movimientos resultantes de las adiciones de Construcciones en curso, respecto de las activaciones de bienes de Propiedad, planta y equipos.

Anterior

Rubros		Construcciones en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto M$	Maquinarias y equipos, neto M$	Otras propiedades, plantas y equipos M$	Total propiedades, plantas y equipos, neto 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	(61.982)	-	-	306.077	10.146	-	254.241
	Retiros	-	-	-	(1.417)	-	-	(1.417)
	Gasto por depreciación	-	-	(8.921)	(186.828)	(33.921)		(229.670)
	Otros incrementos (decrementos)		-	-		-	13.630	13.630
	Total movimientos	(61.982)	-	(8.921)	117.832	(23.775)	13.630	36.784
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		452.010	53.770	127.286	2.901.952	160.316	65.411	3.760.745

Actual

Rubros		Construcciones en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, Neto M$	Maquinarias y equipos, neto M$	Otras propiedades, plantas y equipos M$	Total propiedades, plantas y equipos, neto 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	290.748	-	-	-	-	-	290.748
	Activaciones	-	-	-	306.077	10.146	-	316.223
	Retiros	-	-	-	(1.417)	-	-	(1.417)
	Gasto por depreciación	-	-	(8.921)	(186.828)	(33.921)	-	(229.670)
	Otros incrementos (decrementos)	(352.730)	-	-	-	-	13.630	(339.100)
	Total movimientos	(61.982)	-	(8.921)	117.832	(23.775)	13.630	36.784
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		452.010	53.770	127.286	2.901.952	160.316	65.411	3.760.745

a.4) Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar: Se efectuó cambio en el cuadro Tramo de antigüedad, con respecto al informe del período anterior, en ítem cartera no repactada bruta, tramo deudores con antigüedad menor a 30 días.

Anterior

Tramos de antigüedad	31.12.2015					
	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	4.863	2.571.609	65	21.977	4.928	2.549.632
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	313	94.791	-	-	313	94.791
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	50	16.686	-	-	50	16.686
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	4	4.575	-	-	4	4.575
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	17	1.277	-	-	17	1.277
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	5	7.612	-	-	5	7.612
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	9	133	-	-	9	133
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	4	329	-	-	4	329
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	19	6.996	-	-	19	6.996
Totales	5.284	2.704.008	65	21.977	5.349	2.682.031

Actual

Tramos de antigüedad	31.12.2015					
	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	4.863	2.527.655	65	21.977	4.928	2.549.632
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	313	94.791	-	-	313	94.791
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	50	16.686	-	-	50	16.686
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	4	4.575	-	-	4	4.575
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	17	1.277	-	-	17	1.277
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	5	7.612	-	-	5	7.612
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	9	133	-	-	9	133
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	4	329	-	-	4	329
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	19	6.996	-	-	19	6.996
Totales	5.284	2.660.054	65	21.977	5.349	2.682.031

b) Cambios Contables: La Compañía no ha efectuado cambios contables a los estados financieros intermedios al 30 de junio de 2016, 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 2016 y el anual al 31 de diciembre 2015, y los estados intermedios de cambios en el patrimonio neto, de resultados integrales y de flujos de efectivo por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2016 y 2015.

b) Bases de preparación – Los estados financieros intermedios de Energía de Casablanca S.A. por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 (no auditado), han sido preparados de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), emitidas por el International Accounting Standards Board (IASB).

El estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y los estados intermedios de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los periodos de seis y tres meses terminados al 30 de junio de 2015 (no auditado), fueron originalmente preparados de acuerdo a instrucciones y normas emitidas por la Superintendencia de Valores y Seguros de Chile (SVS), las cuales se componen de las NIIF, más instrucciones específicas dictadas por la SVS. Estas instrucciones se relacionan directamente con el Oficio Circular N° 856, emitido por la SVS el 17 de octubre de 2014, y que instruyó a las entidades fiscalizadas registrar directamente en patrimonio las variaciones en activos y pasivos por concepto de impuestos diferidos, que surgieran como resultado directo del incremento en la tasa de impuestos de primera categoría introducido en Chile por la Ley 20.780. Esta instrucción difiere de lo establecido por las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF), que requieren que dicho efecto sea registrado contra resultados del ejercicio. El efecto de este cambio en las bases de contabilidad significó reconocer en el año 2014 un cargo a los resultados acumulados por un importe de M$23.603, que de acuerdo a NIIF debería haber sido presentado con cargo a resultados de dicho año.

En la re-adopción de las NIIF al 1 de enero de 2016, la Compañía ha aplicado estas normas como si nunca hubiera dejado de aplicarlas, de acuerdo a la opción establecida en el párrafo 4A de la NIIF 1 “Adopción por primera vez de las Normas Internacionales de Información Financiera”. Esta re-adopción de las NIIF no implicó realizar ajustes al estado de situación financiera al 31 de diciembre de 2015 y estados intermedios de resultados integrales, de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo por los periodos de 6 y 3 meses terminados al 30 de junio de 2015 (no auditado), originalmente emitidos.

La presentación de los presentes estados financieros intermedios se han efectuado en base a los criterios de reconocimiento y valorización establecidos en NIC 34.

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 91,22% de los ingresos ordinarios del período. Las líneas de negocios “ventas de existencias retail” con un 4,27% y “prestaciones de otros servicios asociados al suministro” con un 4,51%, no alcanzan cuantitativamente los porcentajes mínimos requeridos por NIIF 8 para ser informadas 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 éste 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 períodos 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 período, 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., letra b)).

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 fuere el caso.

Durante los períodos 2016 y 2015, 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 2016 y 31 de diciembre 2015 es la siguiente:

	Moneda	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Efectivo en caja	Pesos	750	750
Saldos en banco	Pesos	114.630	77.260
Total efectivo y equivalentes al efectivo		115.380	78.010

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 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Gastos anticipados (1)	2.643	1.198
Total otros activos no financieros corrientes	2.643	1.198

(1) Gastos anticipados: Corresponde a servicios pagados en forma anticipada a su utilización y consumos efectivos al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

b) La composición del rubro Otros activos no financieros no corrientes al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre 2015 es la siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 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 2016 y 31 de diciembre 2015 es la siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Deudores comerciales neto corriente	2.285.175	2.348.441
Otras cuentas por cobrar neto corriente	233.647	266.797
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar neto corriente	2.518.822	2.615.238

b) La composición del rubro a valor bruto corriente al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre 2015 es la siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Deudores comerciales bruto corriente	2.358.519	2.415.234
Otras cuentas por cobrar bruto corriente	233.647	266.797
Total deudores comerciales y otras cuentas por cobrar bruto corriente	2.592.166	2.682.031

c) El detalle de los deudores comerciales a valor neto corriente al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre 2015 es el siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Cuentas por cobrar consumidores de energía	633.520	733.591
Otras cuentas por cobrar asociadas a venta de energía	1.530.462	1.432.761
Facturas por cobrar servicios	68.142	120.945
Cuentas por cobrar electrodomésticos	126.395	127.937
Estimación incobrables por consumidores de energía	(20.297)	(19.042)
Estimación incobrables por otras prestaciones	(53.047)	(47.751)
Total deudores comerciales neto corriente	2.285.175	2.348.441

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 2016 y 31 de diciembre 2015 es el siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Documentos por cobrar	36.266	62.506
Facturas por cobrar por otros servicios	936	545
Anticipos otorgados	2.469	8.736
Otros deudores	193.976	195.010
Total otras cuentas por cobrar neto corriente	233.647	266.797

e) El análisis de las cuentas por cobrar consumidores de energía, vencidas pero no deterioradas al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Deudores con antigüedad menor a 30 días	413.288	582.150
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	110.321	94.791
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	20.382	16.686
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	4.054	4.575
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	12.481	1.277
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	1.591	7.612
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	7.061	133
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	4.238	329
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	39.807	6.996
Totales	613.223	714.549

f) El movimiento en la estimación de deterioro de deudores comerciales y otras cuentas por cobrar al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Saldo inicial	(66.793)	(73.565)
Castigos de saldos por cobrar	-	384
(Aumentos) disminuciones del período	(6.551)	6.388
Saldo final	(73.344)	(66.793)

g) Al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, la información referida a la cartera de clientes no repactada y repactada, es la siguiente:

	30.06.2016						31.12.2015					
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	4.875	2.380.916	42	11.315	4.917	2.392.231	4.863	2.527.655	65	21.977	4.928	2.549.632
Deudores con antigüedad entre 30 y 60 días	369	110.321	-	-	369	110.321	313	94.791	-	-	313	94.791
Deudores con antigüedad entre 60 y 90 días	69	20.382	-	-	69	20.382	50	16.686	-	-	50	16.686
Deudores con antigüedad entre 90 y 120 días	17	4.054	-	-	17	4.054	4	4.575	-	-	4	4.575
Deudores con antigüedad entre 120 y 150 días	14	12.481	-	-	14	12.481	17	1.277	-	-	17	1.277
Deudores con antigüedad entre 150 y 180 días	7	1.591	-	-	7	1.591	5	7.612	-	-	5	7.612
Deudores con antigüedad entre 180 y 210 días	5	7.061	-	-	5	7.061	9	133	-	-	9	133
Deudores con antigüedad entre 210 y 250 días	9	4.238	-	-	9	4.238	4	329	-	-	4	329
Deudores con antigüedad mayor a 250 días	78	39.807	-	-	78	39.807	19	6.996	-	-	19	6.996
Totales	5.443	2.580.851	42	11.315	5.485	2.592.166	5.284	2.660.054	65	21.977	5.349	2.682.031

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 0,3475% mensual (anual 4,17%) para el período 2016. Para el período 2015, la tasa de interés aplicada a las operaciones fue de 0,3342% mensual (anual 4,01%).

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 2016 y 31 de diciembre 2015 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
96.813.520-1	Chilquinta Energia S.A.	Chile	30 dias	Matriz	Pesos	-	493.631
	Totales					-	493.631

Chilquinta Energía S.A.: El saldo por cobrar corresponde a operación de contrato de cuenta corriente mercantil por traspaso y administración de fondos.

b) Cuentas por pagar a entidades relacionadas corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre 2015 es la siguiente:

RUT	Sociedad	País de origen	Plazo de la transacción	Naturaleza de la relación	Moneda	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
96.813.520-1	Chilquinta Energia S.A.	Chile	30 dias	Matriz	Pesos	45.978	-
96.813.520-1	Chilquinta Energia S.A. (dividendos)	Chile	330 dias	Matriz	Pesos	43.965	116.354
	Totales					89.943	116.354

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 a operación de contrato de cuenta corriente mercantil por traspaso y administración 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 2016 y 2015 son las siguientes:

RUT	Sociedad	Descripción de la transacción	Naturaleza de la relación	30.06.2016		30.06.2015	
				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	11.800	(10.979)	10.273	(10.273)
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Intereses administración de fondos	Matriz	9.673	9.673	15.797	15.797
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Peajes por uso de redes	Matriz	21.366	21.366	11.813	11.813
96.813.520-1	Chilquinta Energía S.A.	Servicios Prestados	Matriz	52	52	2.072	2.072
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta de energía	Matriz común	33.599	33.599	23.140	23.140
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Venta retail	Matriz común	435	-	1.093	1.093
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios prestados	Matriz común	281	281	231	231
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Compra de energía	Matriz común	1.021	(1.021)	807	(807)
91.344.000-5	Compañía Eléctrica del Litoral S.A.	Servicios recibidos	Matriz común	15.515	(15.515)	14.844	(14.844)
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	74.880	(368)	109.499	(1.664)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Servicios recibidos	Relacionada con accionista	4.253	(2.058)	1.203	(1.203)
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Peajes de subtransmision	Relacionada con accionista	42	42	459	459
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Arriendos	Relacionada con accionista	2.407	2.407	2.007	2.007
77.302.440-5	Tecnored S.A.	Venta de energía	Relacionada con accionista	10.883	10.883	750	750

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 2016 es la siguiente:

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

d.2. Remuneraciones del Directorio

La remuneración del directorio al 30 de junio de 2016 y 2015 es la siguiente:

Nombre Director	**30.06.2016 M$**	**30.06.2015 M$**
Gonzalo Delaveau Coveñas	135	129
Julio Hurtado Hurtado	-	86

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$37.558 por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2016 (M$36.099 por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2015). 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 2016:

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

8. Inventarios corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre 2015 es la siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Existencia retail	118.077	131.007
Total inventarios corrientes	118.077	131.007

Al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, el saldo de inventarios se encuentra rebajado de una estimación de obsolescencia por un monto de M$13.784, en cada período.

9. Activos y pasivos por impuestos

a) Activos (pasivos) por impuestos corrientes

La composición del rubro al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Pagos provisionales mensuales	64.334	105.046
Gastos de capacitación del personal y otros créditos	-	18.339
Menos:		
Impuesto a la renta corriente del período	(40.630)	(128.030)
Impuesto artículo 21 Ley de la Renta	(155)	(2.996)
Total activos (pasivos) por impuestos corrientes, neto	23.549	(7.641)

b) Impuestos a las ganancias

El detalle del rubro al 30 de junio de 2016 y 2015 es el siguiente:

	01.01.2016 30.06.2016 M$	01.01.2015 30.06.2015 M$	01.04.2016 30.06.2016 M$	01.04.2015 30.06.2015 M$
Gasto por impuestos corrientes a las ganancias				
Gastos por impuesto a la renta	40.630	61.320	22.844	41.597
Gastos por impuesto único	155	2.613	26	34
Gasto por impuestos corrientes, neto, total	40.785	63.933	22.870	41.631
Gasto por impuestos diferidos a las ganancias				
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos por la creación y/o reverso de diferencias temporarias	8.411	(611)	1.625	(16.329)
Gasto (ingreso) por impuestos diferidos, neto, total	8.411	(611)	1.625	(16.329)
Gasto por impuestos a las ganancias	49.196	63.322	24.495	25.302

c) Reconciliación de tasa efectiva

El detalle al 30 de junio de 2016 y 2015 es el siguiente:

	01.01.2016 30.06.2016 M$	01.01.2015 30.06.2015 M$
Resultado antes de impuesto	259.308	339.460
Gasto por impuesto utilizando la tasa legal (1)	62.234	76.379
Ajustes por diferencias permanentes:		
Corrección monetaria tributaria (patrimonio)	(18.985)	(14.200)
Otros incrementosen cargo por impuestos legales	5.947	1.143
Total ajustes al gasto por impuestos utilizando la tasa legal	(13.038)	(13.057)
Gasto por impuestos utilizando la tasa efectiva	49.196	63.322
Tasa impositiva efectiva	18,97%	18,65%

(1) La tasa de impuesto a la renta para el año 2016 es de 24% y para el año 2015 es de 22,5%.

d) Activos y pasivos por impuestos diferidos

d.1.) Los activos y pasivos por impuestos diferidos al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 se detallan a continuación:

	30.06.2016		31.12.2015	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos M$	Pasivos M$	Activos M$	Pasivos M$
Estimación de cuentas incobrables	18.703	-	16.030	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	93.145	-	89.878
Estimación de vacaciones	6.222	-	7.048	-
Estimación de obsolescencia	3.515	-	3.308	-
Utilidad no realizada	5.163	-	5.409	-
Otros eventos	13.554	-	20.506	-
Sub-totales	47.157	93.145	52.301	89.878
Reclasificación	(47.157)	(47.157)	(52.301)	(52.301)
Totales	-	45.988	-	37.577

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

	30.06.2016		31.12.2015	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M$	Pasivos aumento (disminución) M$	Activos aumento (disminución) M$	Pasivos aumento (disminución) M$
Saldo inicial	52.301	89.878	43.185	92.181
Estimación de cuentas incobrables	2.673	-	(522)	-
Propiedades, plantas y equipos - neto	-	3.267	-	(2.303)
Estimación de vacaciones	(826)		3.901	-
Estimación de obsolescencia	207	-	207	-
Utilidad no realizada	(246)	-	(492)	-
Otros eventos	(6.952)	-	6.022	-
Movimiento del impuesto diferido	(5.144)	3.267	9.116	(2.303)
Sub-totales	47.157	93.145	52.301	89.878
Reclasificación	(47.157)	(47.157)	(52.301)	(52.301)
Totales	-	45.988	-	37.577

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

	30.06.2016		31.12.2015	
	Impuestos diferidos		Impuestos diferidos	
	Activos aumento (disminución) M$	Pasivos aumento (disminución) M$	Activos aumento (disminución) M$	Pasivos aumento (disminución) M$
Saldo inicial	52.301	89.878	43.185	92.181
Efecto en ganancia del período	(5.144)	3.267	9.116	(2.303)
Movimiento del impuesto diferido	(5.144)	3.267	9.116	(2.303)
Sub-totales	47.157	93.145	52.301	89.878
Reclasificación	(47.157)	(47.157)	(52.301)	(52.301)
Totales	-	45.988	-	37.577

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 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 Semi Integrado. En caso de que se opte por un Sistema de Renta Atribuida, la tasa máxima llegaría al 25% a partir del año 2017.

Con fecha 27 de enero de 2016, fue aprobado el proyecto de Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, cuyo principal eje, entre otros, se relaciona con la simplificación del sistema de tributación a la renta chileno, principalmente, luego de los efectos generados por la Ley N°20.780 en el año 2015. En esta Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, se establece de forma más explícita la definición de los sistemas tributarios que operarán en Chile durante los próximos años, indicándose específicamente que el Sistema Semi Integrado será el Régimen General de Tributación para las empresas en Chile. Bajo este régimen deberán tributar las sociedades anónimas (abiertas o cerradas), las sociedades en comandita por acciones y las empresas en que al menos uno de sus propietarios, comuneros, socios o accionistas no sea contribuyente de impuestos finales, es decir, no sea una persona natural.

De acuerdo a la misma Ley de Simplificación de Reforma Tributaria, siendo Energía Casablanca S.A. una sociedad anónima abierta, se le aplica el Sistema Semi Integrado, en carácter de Régimen General de Tributación.

10. Activos intangibles distintos de la plusvalía

La composición de los activos intangibles al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es la siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Licencias de software (1)	115.798	115.798
Total activos intangibles (bruto)	115.798	115.798
Amortización acumulada licencias de software	(83.694)	(80.358)
Total activos intangibles (neto)	32.104	35.440

(1) Ver Nota 3.5.1.

El detalle y movimiento de los activos intangibles distintos a la plusvalía al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

Rubros		Licencias de software, neto M$	Activos intangibles, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		35.440	35.440
Movimientos	Gasto por amortización	(3.336)	(3.336)
	Total movimientos	(3.336)	(3.336)
Saldo final al 30 de junio de 2016		32.104	32.104

Rubros		Licencias de software, neto M$	Activos intangibles, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2015		3.023	3.023
Movimientos	Activaciones	36.507	36.507
	Gasto por amortización	(4.090)	(4.090)
	Total movimientos	32.417	32.417
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		35.440	35.440

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 2016 y 31 de diciembre 2015.

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 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Clases de propiedades, planta y equipos - bruto	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Construcciones en curso	254.713	452.010
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	234.661	234.661
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	5.950.309	5.728.430
Maquinarias y equipos	690.353	626.600
Otras propiedades, plantas y equipos	75.443	65.411
Total de propiedades, plantas y equipos, bruto	7.259.249	7.160.882

Clases de propiedades, planta y equipos - neto	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Construcciones en curso	254.713	452.010
Terrenos	53.770	53.770
Edificios	122.826	127.286
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	3.072.412	2.901.952
Maquinarias y equipos	204.960	160.316
Otras propiedades, plantas y equipos	75.443	65.411
Total de propiedades, plantas y equipos, neto	3.784.124	3.760.745

Total depreciación acumulada y deterioro de valor, propiedades, planta y equipos	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Edificios	111.835	107.375
Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público	2.877.897	2.826.478
Maquinarias y equipos	485.393	466.284
Total depreciación acumulada y deterioro del valor	3.475.125	3.400.137

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.

b) A continuación se muestra el detalle del movimiento en propiedades, plantas y equipos, por clases, al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015:

Rubros		Construcciones en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto M$	Maquinarias y equipos, neto M$	Otras propiedades, plantas y equipos M$	Total propiedades, plantas y equipos, neto M$
Saldo inicial al 1 de enero de 2016		452.010	53.770	127.286	2.901.952	160.316	65.411	3.760.745
Movimientos	Adiciones	103.079	-	-	-	-	-	103.079
	Activaciones	-	-	-	268.394	63.753	-	332.147
	Retiros	-	-	-	(46.515)	-	-	(46.515)
	Depreciación por retiros	-	-	-	46.079	-	-	46.079
	Gasto por depreciación	-	-	(4.460)	(97.498)	(19.109)	-	(121.067)
	Otros incrementos (decrementos)	(300.376)	-	-	-	-	10.032	(290.344)
	Total movimientos	(197.297)	-	(4.460)	170.460	44.644	10.032	23.379
Saldo final al 30 de junio de 2016		254.713	53.770	122.826	3.072.412	204.960	75.443	3.784.124

Rubros		Construcciones en curso M$	Terrenos M$	Edificios, neto M$	Instalaciones de distribución, transmisión y alumbrado público, neto M$	Maquinarias y equipos, neto M$	Otras propiedades, plantas y equipos M$	Total propiedades, plantas y equipos, neto 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	290.748	-	-	-	-	-	290.748
	Activaciones	-	-	-	306.077	10.146	-	316.223
	Retiros	-	-	-	(11.509)	(41.909)	-	(53.418)
	Depreciación por retiros	-	-	-	10.092	41.909	-	52.001
	Gasto por depreciación	-	-	(8.921)	(186.828)	(33.921)	-	(229.670)
	Otros incrementos (decrementos)	(352.730)	-	-	-	-	13.630	(339.100)
	Total movimientos	(61.982)	-	(8.921)	117.832	(23.775)	13.630	36.784
Saldo final al 31 de diciembre de 2015		452.010	53.770	127.286	2.901.952	160.316	65.411	3.760.745

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 2016 y 31 de diciembre de 2015 se presenta a continuación:

Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Acreedores comerciales	1.804.327	2.049.218
Otras cuentas por pagar	223.391	307.153
Total cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar corrientes	2.027.718	2.356.371

Acreedores comerciales	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Proveedores de energía	1.675.701	1.893.629
Otros acreedores comerciales	128.626	155.589
Total acreedores comerciales	1.804.327	2.049.218

El período medio para el pago a acreedores comerciales y otros acreedores es de 30 días, por lo que el valor razonable 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 2016 y 31 de diciembre de 2015 se presenta a continuación:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Garantías futuros consumos	13.420	10.138
Ingresos por servicios diferidos (1)	22.304	58.249
Total otros pasivos no financieros corrientes	35.724	68.387

(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 2016 y 31 de diciembre de 2015 se presenta a continuación:

	30.06.2016 M$	31.03.2015 M$
Utilidad no realizada en venta de propiedades, plantas y equipos	19.122	20.033
Total otros pasivos no financieros no corrientes	19.122	20.033

14. Valor razonable de instrumentos financieros

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

	30.06.2016 M$		31.12.2015 M$	
Activos financieros	Valor libro M$	Valor razonable M$	Valor libro M$	Valor razonable M$
Inversiones mantenidas al costo amortizado:				
Efectivo en cajas y bancos	115.380	115.380	78.010	78.010
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	2.518.822	2.518.822	2.615.238	2.615.238
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	-	-	493.631	493.631

	30.06.2016 M$		31.12.2015 M$	
Pasivos financieros	Valor libro M$	Valor razonable M$	Valor libro M$	Valor razonable M$
Obligaciones mantenidas al costo amortizado:				
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar, corrientes	2.027.718	2.027.718	2.356.371	2.356.371
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	89.943	89.943	116.354	116.354

b) Supuestos utilizados en la determinación del valor razonable

La metodología utilizada para la determinación del valor razonable 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 razonable.

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 razonable.

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 razonable.

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 razonable.

c) Jerarquía de valor

El valor razonable de los instrumentos financieros reconocidos en el estado de situación financiera, 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 Razonable 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 Razonable 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 Razonable 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 2016 y 31 de diciembre 2015, 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 cuadrienio 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 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 fue a contar de la fecha de publicación.

En cuanto a las tarifas de subtransmisión, estas son fijadas cada 4 años.

Durante el 2016, el costo de generación y transporte aplicado 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, a través de los siguientes decretos:

	Publicado	Vigencia
Decreto N°22T	04-01-2016	01-09-2015
Decreto N°24T	21-01-2016	01-11-2015
Decreto N°1T	04-03-2016	01-01-2016
Decreto N°4T	23-05-2016	01-03-2016
Decreto N°7T	17-06-2016	01-04-2016

Actualmente los decretos que se han ido publicando han provocado un proceso de reliquidación, el cual se está 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 para ser clasificados como instrumentos derivados.

El actual suministro está vinculado a los siguientes procesos de licitaciones:

Licitación // Año	N ° Contratos	Estado	Inicio	Fin
Licitación 2006	3	Operando	ene-10	dic-24
Licitación 2008	2	Operando	may-10	dic-23
Licitación 2010	8	Operando	ene-13	dic-26
Licitación 201301	2	Operando	ene-15	dic-24
Licitación 201303	1	Operando	sep-14	dic-25
Licitación 201303 2do llamado	21	Inicio suministro en 2017	ene-16	dic-33
Licitación 201502	7	Inicio suministro en 2017	ene-17	dic-36

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.

A la fecha, hay un proceso de Licitación de suministro pendiente (2015/01) que se espera concluir dentro de este año.

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 2016 y 31 de diciembre de 2015, 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 2016 y 31 de diciembre de 2015 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 2016 y 31 de diciembre de 2015.

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 2,83% al 30 de junio de 2016 y un 2,49% al 31 de diciembre de 2015, 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$115.380 al 30 de junio de 2016 y de M$78.010 al 31 de diciembre de 2015, mientras que sus Ratios de Liquidez alcanzaron 1,29 y 1,30 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 2016 y 31 de diciembre 2015, 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 Nº687 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 25 de abril de 2016.

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 pudiere efectuar la Compañía o la existencia de determinadas condiciones, según corresponda.

c) Utilidad distribuible

Año 2016:

En Junta General Ordinaria de Accionistas celebrada el 25 de abril de 2016, por la unanimidad de las acciones emitidas, se acordó repartir dividendos por un total de M$446.600, lo cual cubre el dividendo definitivo mínimo obligatorio de $58 por acción, por un total de M$168.200 con cargo a las utilidades del año 2015, y un dividendo adicional definitivo de $96 por acción, por un total de M$278.400 con cargo a las mismas utilidades.

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.

d) Otras reservas

Las otras reservas al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015 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 Nº 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 2016 y 2015, y 31 de diciembre de 2015 es el siguiente:

	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$	30.06.2015 M$
Saldo inicial	2.296.195	2.247.818	2.247.818
Dividendos pagados (1)	(446.600)	(487.200)	(487.200)
Provisión dividendo mínimo legal	(63.032)	(166.818)	(82.840)
Reverso política de dividendo del período anterior	166.818	146.331	146.331
Resultado del período	210.112	556.064	276.138
Total ganancias acumuladas	2.163.493	2.296.195	2.100.247

(1) Ver letra c. anterior

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, 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 2016 y 31 de diciembre de 2015.

18. Ingresos de actividades ordinarias

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2016 30.06.2016 M$	01.01.2015 30.06.2015 M$	01.04.2016 30.06.2016 M$	01.04.2015 30.06.2015 M$
Ventas de energía	2.960.874	2.835.926	1.185.456	1.252.160
Otras ventas				
Ventas retail	138.534	152.157	70.841	77.760
Otras prestaciones de servicios				
Construcción de obras y empalmes	70.949	40.313	27.919	34.722
Arriendo y mantención de medidores y empalmes	14.572	2.637	13.674	2.554
Corte y reposición	3.504	583	1.907	386
Peajes y transmisión	24.359	17.298	10.639	8.574
Otras prestaciones	33.246	78.144	16.537	41.724
Total ingresos de actividades ordinarias	3.246.038	3.127.058	1.326.973	1.417.880

19. Otros ingresos

El detalle del rubro es el siguiente:

	01.01.2016 30.06.2016 M$	01.01.2015 30.06.2015 M$	01.04.2016 30.06.2016 M$	01.04.2015 30.06.2015 M$
Apoyos en postación	-	2.492	-	-
Intereses sobre facturación	32.355	14.667	17.228	9.147
Intereses venta retail	4.137	5.592	-	769
Otros ingresos de operación	1.830	345	880	104
Total otros ingresos	38.322	23.096	18.108	10.020

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:

	01.01.2016 30.06.2016 M$	01.01.2015 30.06.2015 M$	01.04.2016 30.06.2016 M$	01.04.2015 30.06.2015 M$
Depreciación	121.067	115.776	61.665	57.542
Amortización	3.336	1.624	1.663	812
Total depreciación y amortización	124.403	117.400	63.328	58.354

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:

	01.01.2016 30.06.2016 M$	01.01.2015 30.06.2015 M$	01.04.2016 30.06.2016 M$	01.04.2015 30.06.2015 M$
Intereses varios	9.674	15.818	3.188	2.314
Resultado neto en venta de propiedad, planta y equipo	-	7.132		-
Otras ganancias (pérdidas)	(7.766)	4.576	(3.830)	2.137
Total otras ganancias, netas	1.908	27.526	(642)	4.451

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

El detalle de estos rubros es el siguiente:

	01.01.2016 30.06.2016 M$	01.01.2015 30.06.2015 M$	01.04.2016 30.06.2016 M$	01.04.2015 30.06.2015 M$
Costos financieros				
Otras obligaciones	(3.555)	(2.510)	(3.478)	(1.935)
Total costos financieros	(3.555)	(2.510)	(3.478)	(1.935)
Diferencias de cambio	57	-	-	
Resultado por unidades de reajuste	(2.040)	104	(2.087)	87

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 2016 y 31 de diciembre de 2015 no se han constituido provisiones por este concepto.

a) Juicios

Al 30 junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, 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

Al 30 de junio de 2016 no se presentan compromisos directos.

Garantías indirectas

Al 30 junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, la Compañía no ha otorgado garantías indirectas.

c) Restricciones

La Compañía no tiene restricciones sobre sus activos al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015.

24. Moneda

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

Activos corrientes	Moneda	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Efectivo y equivalentes al efectivo	$ No reajustables	115.380	78.010
Otros activos no financieros, corrientes	$ No reajustables	2.643	1.198
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar, neto, corrientes	$ No reajustables	2.518.822	2.615.238
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas, corrientes	$ No reajustables	-	493.631
Inventarios, neto, corrientes	$ No reajustables	118.077	131.007
Activos por impuestos corrientes, neto, corrientes	$ Reajustables	23.549	-
Total de activos corrientes		2.778.471	3.319.084

Total de activos corrientes	$ Reajustables	23.549	-
	$ No reajustables	2.754.922	3.319.084
		2.778.471	3.319.084

Activos no corrientes	Moneda	30.06.2016 M$	31.12.2015 M$
Otros activos no financieros, no corrientes	$ No reajustables	2.000	2.000
Activos intangibles distintos de la plusvalía, neto	$ No reajustables	32.104	35.440
Propiedades, plantas y equipos, neto	$ No reajustables	3.784.124	3.760.745
Total de activos no corrientes		3.818.228	3.798.185

Total de activos no corrientes	$ No reajustables	3.818.228	3.798.185
		3.818.228	3.798.185

Total activos	$ Reajustables	23.549	-
	$ No reajustables	6.573.150	7.117.269
		6.596.699	7.117.269

Pasivos corrientes	Moneda	30.06.2016		31.12.2015	
		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	2.027.718	-	2.356.371	-
Cuentas por pagar a entidades relacionadas, corrientes	$ No reajustables	-	89.943	-	116.354
Otros pasivos no financieros, corrientes	$ No reajustables	-	35.724	-	68.387
Pasivos por impuestos corrientes, corrientes	$ Reajustables	-	-	-	7.641
Total de pasivos corrientes		2.027.718	125.667	2.356.371	192.382
Total de pasivos corrientes	$ Reajustables	-	-	-	7.641
	$ No reajustables	2.027.718	125.667	2.356.371	184.741
		2.027.718	125.667	2.356.371	192.382

Pasivos no corrientes	Moneda	30.06.2016			31.12.2015		
		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, neto	$ No reajustables	-	-	45.988	-	-	37.577
Otros pasivos no financieros, no corrientes	$ No reajustables	19.122	-	-	20.033	-	-
Total de pasivos no corrientes		19.122	-	45.988	20.033	-	37.577
Total de pasivos no corrientes	$ No reajustables	19.122	-	45.988	20.033	-	37.577
		19.122	-	45.988	20.033	-	37.577

25. Cauciones obtenidas de terceros

Al 30 de junio de 2016, la Compañía ha recibido depósitos y boletas en garantía por un valor de M$1.241 (M$2.134 al 31 de diciembre de 2015).

26. Medio ambiente

Al 30 de junio de 2016 y 31 de diciembre de 2015, la Compañía no ha efectuado desembolsos significativos asociados a gastos medio ambientales.

27. Hechos posteriores

Entre el 1 de julio de 2016 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.

****