

Beneficio Neto de Enersis Chile Alcanzó \$169.526 Millones El Primer Trimestre De 2016

06-05-2016 **santiago**

Luca D'Agnese, Gerente General de Enersis Chile, destaca: "La compañía ha tenido un sólido desempeño impulsado por la generación y en línea con los objetivos anuales. Además hemos logrado reducción de costos más allá de los objetivos de eficiencia y una robusta formación de caja. Así estamos empezando el año con optimismo en lo que viene para el desarrollo de nuestras operaciones en Chile".

El Directorio de Enersis Chile presidido por Herman Chadwick, aprobó hoy los resultados financieros del primer trimestre de 2016. Cabe precisar, que estos resultados corresponden a un mes, porque Enersis Chile fue constituida el 1 de marzo. Sin embargo, para poder analizar el desempeño de la compañía hemos realizado un estado financiero proforma que permite comparar la información de 2016 con el primer trimestre del año anterior.

Resultados financieros consolidados Primer trimestre 2016

INGRESOS

En el primer trimestre de 2016, los ingresos fueron de \$629.705 millones.

- Representó un aumento de +10% respecto de igual periodo de 2015.
- Por mayores ingresos de explotación de +12% en el negocio de la generación
- Por mayores ingresos de explotación de +9% en el negocio de la distribución.

EBITDA

En el primer trimestre de 2016 éste alcanzó \$198.595 millones con una variación de +91% en relación al primer trimestre de 2015.

- Esta cifra implica un aumento de \$94.791 millones sobre lo registrado en el mismo periodo anterior.
- Estos resultados son producto de mayores ingresos de explotación por \$45.479 millones y menores costos de explotación por \$38.262 millones, en el negocio de generación.
- o Producto de mayores ventas físicas por 309 GWh sobre el periodo anterior, principalmente a distribuidoras.
- o Producto de mayores precios promedios de venta de energía en relación con los tres primeros meses de 2015
- o Debido a un menor costo de compra por \$25.115 millones, por menor precio promedio en el mercado spot, producto de la baja de los costos marginales.
- o Debido a un menor costo por consumo de combustible por \$18.110 millones, explicado por un mayor despacho hidroeléctrico y termoeléctrico, unido a un menor precio del GNL.

EBIT

El EBIT, en el primer trimestre de 2016, se ubicó en \$184.326 millones, registrando un aumento de \$118.013 millones en comparación con el primer trimestre de 2015, equivalente a +178%.

- Al mejor EBITDA se suma una menor depreciación de los activos.

BENEFICIO

NETO

En los primeros tres meses del año, el beneficio neto de Enersis Chile registró \$169.526 millones, comparados con los \$35.070 millones de igual periodo de 2015 (+383%).

- Por un mayor EBITDA de \$94.791 millones

- Por un mejor Resultado Financiero \$24.459 millones

BENEFICIO

NETO

ATRIBUIBLE

El Beneficio neto atribuible en el primer trimestre de 2016, alcanzó los \$114.034 millones, un 299% mejor respecto de los \$28.570 millones registrados en igual periodo de 2015.

DEUDA

FINANCIERA

NETA

La deuda financiera neta al 31 de marzo de 2016, fue de USD1.258 millones, 14% más que los USD1.105 millones registrados en diciembre de 2015.

- Debido a impuesto no recurrente pagado en Perú como consecuencia de la separación de los activos de Chile de los activos de Américas, y por mayor dividendo pagado por Chilectra, en parte compensado por una positiva generación de caja operacional.

CAPITAL

NETO

EMPLEADO

(Inversión

Bruta)

- En el primer trimestre de 2016 el total de inversiones llegó a USD 53 millones.

- De ellos, USD 44 millones correspondieron a inversión en generación.

- USD 9 millones fueron invertidos en el negocio de distribución.

Resultados operacionales para el primer trimestre de 2016

	1Q 2016	1Q 2015	Variación
Negocio Generación			
Ventas de electricidad (GWh)	6.025 GWh	5.716 GWh	+5,4%
Energía generada (GWh)	4.573 GWh	4.272 GWh	+7,0%

	1Q 2016	1Q 2015	Variación
Negocio Distribución			
Ventas de electricidad (GWh)	3.863 GWh	3.841 GWh	+0,6%
Clientes (miles)	1.790	1.751	+2,2%

NEGOCIO GENERACIÓN

VENTAS

DE

ELECTRICIDAD

Las ventas de electricidad totalizaron 6.025 GWh, 5,4% más que en 2015, principalmente por mayores ventas a distribuidoras por 309 GWh.

ENERGÍA

GENERADA

Durante el primer trimestre de 2016 la energía generada llegó a 4.573 GWh, 7% más que los 4.272 GWh del año anterior, principalmente por mayor generación hídrica por 151 GWh y térmica por 150 GWh.

NEGOCIO DISTRIBUCIÓN

VENTAS DE ELECTRICIDAD

Las ventas de electricidad totalizaron 3.863 GWh, 0,6% más que en 2015. Este crecimiento más lento se explica en parte por la desaceleración económica de estos meses que afecta principalmente a los clientes industriales.

EMPLEADOS

A marzo de este año Enersis Chile cuenta con una plantilla consolidada de 2.174 personas.

EMISIONES DE BONOS Y VENCIMIENTOS DE BONOS

No hay movimientos relevantes en el corto plazo

HECHOS RELEVANTES RECIENTES

29 de Enero de 2016: La Superintendencia de Valores y Seguros de acuerdo a la ley N°18.045 y en base a lo acordado por la Junta Extraordinaria de Accionistas de Enersis S.A. ha dispuesto el otorgamiento con fecha 29 de Enero de 2016 de la escritura pública que declara cumplida la condición suspensiva denominada "Escritura de Cumplimiento de División de Enersis S.A", creándose la nueva sociedad denominada Enersis Chile S.A. De tal manera, bajo la disminución de capital y demás reformas estatutarias de Enersis, ésta pasó a denominarse Enersis América S.A.

21 de marzo de 2016: Se informó a la Superintendencia de Valores y Seguros y de acuerdo a lo acordado en junta extraordinaria de accionistas, que la sociedad Enersis Chile S.A. ha comenzado a existir con efecto jurídico desde el 1 de marzo de 2016, efectuándose las inscripciones correspondientes en el registro de valores de la Superintendencia de Valores y Seguros y en las bolsas de valores en las cuales se transan las acciones de la actual Enersis Américas S.A.

Generación

4 de enero. Con la presencia del Ministro de Obras Públicas, Alberto Undurraga, se concretó un importante acuerdo para optimizar la utilización de los recursos hídricos de la cuenca del Maule. En este marco, la Dirección Nacional de Obras Hidráulicas (DOH), que depende de la cartera de Obras Públicas y Endesa Chile, firmaron un convenio que permitirá flexibilizar la operación del embalse laguna del Maule, y que será complementario al convenio de regulación vigente de 1947.

26 de enero. Se concretó unos de los hitos más importantes en la construcción de la central hidroeléctrica Los Cóndores. Tras dos meses de armado, la TBM (Tunnel Boring Machine) de doble escudo, inició la excavación del primer tramo del túnel de aducción de la planta. La máquina tuneladora, bautizada como "Clementina" en honor a la comuna donde se levanta el proyecto, es la encargada de construir los 12 km del túnel por donde pasarán las aguas de la Laguna del Maule.

22 de marzo. El Ministro de Energía, Máximo Pacheco, encabezó la ceremonia de inauguración de la nueva Planta Satelital de Regasificación (PSR) de GNL de Endesa Chile, y que permite que el gas natural sea una realidad para las ciudades de Coquimbo y La Serena, tanto para el uso comercial como de distribución domiciliaria. La planta, propiedad de Endesa Chile, se concreta gracias a un acuerdo entre la generadora y GasValpo -a través de su marca Energas-, incorporando así una alternativa energética altamente eficiente, amigable con el medio ambiente y con precios cada vez más competitivos.

20 de marzo. Sistemas autónomos de electrificación en base a paneles solares dieron luz por primera vez a 4 familias de sectores extremos de Alto Biobío. El innovador sistema tiene tres sistemas de respaldo, que aseguran el suministro eléctrico para el consumo de energía de una familia promedio, con las mismas comodidades de las de un domicilio de la ciudad. Con este proyecto se pone fin al proyecto de electrificación

del Alto Biobío, que impulsaron el Gobierno Regional del Biobío y Endesa Chile tras la construcción de Ralco y que permitió llevar la luz eléctrica al territorio cordillerano.

29 de marzo. Finaliza compromiso de Endesa Chile con participación de Conadi. El panteón permitirá a la comunidad estar más cerca de sus seres queridos, para visitarlos y conectarse con su espiritualidad de acuerdo a su cosmovisión pehuenche. La iniciativa obedece a un compromiso adquirido por Endesa Chile con la comunidad, respecto de construir un cementerio indígena, en el marco de la relocalización de familias pehuenche, a raíz de la construcción de la central hidroeléctrica Ralco.

11 de abril. La central Tarapacá de Endesa Chile detuvo sus operaciones en la zona norte del país, para implementar un completo plan de mejoras técnicas y ambientales que permitirán reducir las emisiones de la planta, especialmente en la disminución de Dióxido de Azufre (SO₂) y Óxidos de Nitrógeno (NO_x). De esta forma la central cumplirá con la norma de emisiones para termoeléctricas.

26 de abril. En Coronel se realizó la Ceremonia de Premiación de los 73 ganadores, de 1.119 emprendedores que postularon, del Fondo Concursable “Energía para tu Emprendimiento” que impulsa Endesa Chile, con el objetivo de potenciar el emprendimiento en la comuna, aportando en ingresos y en la entrega de conocimientos y responsabilidades que motiven a los coronelinos a seguir desarrollando sus ideas, además de busca fortalecer el desarrollo de un ecosistema emprendedor productivo y dinámico en la zona.

Distribución

Continúa la implementación de proyecto de sistema de medición inteligente, la primera etapa del proyecto contempla el recambio de 50.000 medidores, la cual comenzó en diciembre del 2015, en la comuna de la Florida, se espera que concluirá a mediados del 2016. Otras comunas consideradas en ésta fase son Quinta Normal, Vitacura, Las Condes, La Reina, Providencia, Ñuñoa, Macul, La Cisterna, Peñalolén y Colina.

9 de marzo: se da inicio a la ejecución de traslado de Redes y Equipos de distribución eléctrica, por construcción del Corredor Transantiago Vicuña Mackenna Tramo IV, entre Escuela Agrícola y Mirador Azul. El monto de la obra asciende a 929 MMMCh\$ (35.986 UF). El monto de actividad previsto en 2016 es 7.700 MMMCh\$.

NOTAS

El lunes 9 de mayo a las 14:00 horas se realizará la conference call con analistas e inversionistas institucionales para presentar los resultados del primer trimestre. Los periodistas también están invitados a escuchar. Documentos relativos a esta conference call estarán disponibles en el sitio web de la compañía (www.enersischile.cl) en la sección Relación con Inversionistas al comenzar la conferencia.

INDICADORES

DE

DESEMPEÑO

Este comunicado de prensa utiliza ciertos indicadores claves de rendimiento que responden a definiciones financieras que facilitan el entendimiento del lector.

EBITDA: indicador de desempeño calculado como “EBIT” más depreciación, amortización y pérdidas por deterioro.

Deuda financiera neta: indicador de estructura financiera determinado por deuda de largo plazo más deuda de corto plazo (sin incluir los gastos financieros devengados a la deuda), menos caja y equivalentes e inversiones a más de 90 días.

Beneficio neto atribuible: definido como aquella parte del Beneficio neto después de impuestos e intereses minoritarios.

ESTADO DE RESULTADOS CONSOLIDADO

(Total de los tres primeros meses de 2016 comparado con el primer trimestre de 2015)

ESTADO DE RESULTADO CONSOLIDADO (Act. Discontinuas) (millones de Ch\$)	Chile 2 meses discontinuos		Enersis Chile 1 mes de resultado		Total mar-16	Total mar-15	Variación	% Variación
	mar-16	mar-16	mar-16	mar-15				
Ingresos	406.247	223.457	629.706	572.372	57.333	10,0%		
Ingresos ordinarios	403.673	221.955	625.628	569.244	56.384	9,9%		
Otros ingresos de explotación	2.575	1.502	4.077	3.128	949	30,3%		
Aprovisionamientos y Servicios	(236.672)	(143.306)	(379.978)	(411.145)	31.167	7,6%		
Consumos de energía	(155.639)	(79.515)	(235.351)	(245.219)	10.865	4,4%		
Consumo de combustible	(34.794)	(38.133)	(72.927)	(91.038)	18.111	19,9%		
Gastos de transporte	(37.339)	(13.891)	(51.230)	(49.578)	(1.654)	(3,3)%		
Otros provisionamientos y servicios	(8.704)	(11.767)	(20.470)	(24.315)	3.845	15,6%		
Margen de Contribución	169.575	80.151	249.728	161.227	88.499	54,9%		
Gastos de personal	(12.762)	(10.362)	(23.144)	(31.565)	8.441	26,7%		
Otros gastos por naturaleza	(17.632)	(10.155)	(27.967)	(25.638)	(2.149)	(8,3)%		
Resultado Bruto de Explotación (EBITDA)	138.961	59.634	196.596	103.804	94.791	91,3%		
Depreciación y amortización	58	(12.651)	(12.792)	(36.352)	23.560	64,6%		
Pérdidas por deterioro (reversiones)	(958)	(509)	(1.478)	(1.139)	(339)	(29,7)%		
Resultado de Explotación	138.051	46.275	184.326	66.313	118.013	178,0%		
Resultado Financiero	(6.402)	6.345	(57)	(24.516)	24.459	99,8%		
Ingresos financieros	2.772	2.471	5.242	2.554	2.688	102,9%		
Gastos financieros	(9.420)	(6.217)	(15.637)	(17.233)	1.595	9,3%		
Resultados por unidades de reajuste	268	195	434	(571)	1.005	176,0%		
Diferencia de cambio	(21)	925	904	(9.298)	19.200	205,5%		
Otros Resultados distintos de la Operación	1.294	1.177	2.471	5.334	(2.863)	(53,7)%		
Resultado en venta de activo y otras inversiones	-	31	31	4.180	(4.129)	(99,3)%		
Resultados de sociedades controladas por método de participación	1.294	1.146	2.440	1.174	1.265	107,8%		
Resultado Antes de Impuestos	132.942	53.797	186.740	47.131	139.609	296,2%		
Impuesto sobre sociedades	(19.040)	1.825	(17.214)	(12.051)	(5.153)	(42,7)%		
Resultado del Período	113.902	55.623	169.526	35.079	134.456	383,4%		
Resultado atribuible a los propietarios de la controladora	76.593	37.441	114.034	28.570	85.464	299,1%		
Resultado atribuible a participaciones no controladoras	37.309	18.182	55.492	6.509	30.809	75,3%		
Utilidad por acción \$ (*)	1,56	0,75	2,32	0,58	1,74	300,0%		

(*) Al 31 de marzo de 2016 el número promedio de acciones ordinarias en circulación son 49.092.772.762 (49.092.772.762 en 2015).

BALANCE

(Correspondiente al mes de marzo de 2016)

CONSOLIDADO

Activos (millones de Ch\$)	mar-16
Activos Corrientes	860.995
Activos No Corrientes	4.461.076
Total Activos	5.322.071

Pasivos y Patrimonio (millones de Ch\$)	mar-16
Pasivo Corriente	787.187
Pasivo No Corriente	1.303.281
Patrimonio Total	3.231.604
Atribuible a los propietarios de la controladora	2.603.194
Participaciones no controladoras	628.410
Total patrimonio y Pasivos	5.322.071