

Resultados del primer trimestre de 2015

EL BENEFICIO NETO DE ENDESA EN ESPAÑA Y PORTUGAL CRECE UN 36% Y SE SITÚA EN 435 MILLONES DE EUROS

- El resultado bruto de explotación (Ebitda) ascendió a 952 millones de euros, un 4,7% superior al del primer trimestre de 2014, y el resultado de explotación (Ebit), a 628 millones de euros, con un crecimiento del 21,7%.
- La menor hidraulicidad del periodo ha generado una mayor producción térmica, con el consiguiente aumento del coste de la generación y del precio medio en el mercado mayorista de electricidad (+94,4%).
- La cifra de inversión del primer trimestre de 2015 asciende a 221 millones de euros, un 52,4% mayor que la del mismo periodo del ejercicio anterior.

Madrid, 7 de mayo de 2015.- Endesa obtuvo un beneficio neto de 435 millones de euros en el primer trimestre de 2015, un 36% más que el obtenido en España y Portugal en el mismo periodo del año anterior, gracias fundamentalmente al aumento en 112 millones de euros del resultado de explotación (EBIT) y a la mayor aportación al resultado de las sociedades participadas no controladas por Endesa, por importe de 57 millones de euros.

El resultado neto de la compañía en el primer trimestre de 2015 se incrementó un 4,1% a pesar de la venta a Enel del negocio de Latinoamérica, realizada en el último trimestre de 2014, y de los mayores gastos financieros por el aumento de la deuda. El negocio de Latinoamérica había aportado al resultado consolidado de Endesa 98 millones de euros en el primer trimestre del ejercicio pasado; y los gastos financieros netos se han incrementado en 45 millones de euros, como consecuencia del mayor endeudamiento que soporta Endesa debido al pago a los accionistas de dos dividendos extraordinarios, en el mes de octubre de 2014, por un importe de 14.605 millones de euros.

Resultados operativos

Durante el primer trimestre de 2015, la demanda eléctrica peninsular ha aumentado un 2,3% con respecto a la del mismo periodo de 2014, incremento que se convierte en un 1,5% una vez corregido el efecto de laboralidad y temperatura.

La producción eléctrica peninsular en régimen ordinario de Endesa fue de 15.090 GWh, un 22,1% superior a la del primer trimestre de 2014, debido al aumento de la producción de las centrales de carbón (+105,7%) y de las centrales de ciclo combinado (+176,7%), que ha compensado la reducción de la producción hidroeléctrica (-16,7%).

Las tecnologías nuclear e hidroeléctrica representaron el 62,7% del “mix” de generación peninsular de Endesa en régimen ordinario (78,6% en el primer trimestre de 2014), frente al 59,8% del resto del sector (77,4% en el primer trimestre de 2014).

La producción de Endesa en los territorios no peninsulares (TNP) fue de 2.929 GWh, con un aumento del 1,7%.

Endesa alcanzó una cuota de mercado del 37,7% en generación peninsular en régimen ordinario, del 42,5% en distribución y del 35,8% en ventas a clientes del mercado liberalizado en el primer trimestre del presente año.

Los ingresos se situaron en 5.451 millones de euros, en línea con los obtenidos en el primer trimestre de 2014, que fueron de 5.455 millones de euros. De esa cantidad, 5.086 millones de euros correspondieron a la cifra de ventas (+1%) y 365 millones de euros a otros ingresos de explotación (-12,5%).

Las compensaciones por los sobrecostes de la generación en los territorios no peninsulares (TNP) ascendieron a 264 millones de euros, con una reducción de 90 millones de euros (-25,4%) respecto del primer trimestre de 2014. Estas compensaciones han sido estimadas de conformidad con el borrador de Real Decreto sobre la retribución regulada de la generación en los territorios no peninsulares (TNP), recibido en el mes de enero del presente año.

Independientemente del impacto de este borrador, la reducción de las compensaciones se debe al mayor ingreso devengado en los territorios no peninsulares (TNP) por el incremento del precio de la electricidad en el mercado mayorista.

Durante el primer trimestre de 2015, se ha normalizado el margen del negocio liberalizado en comparación con el ejercicio anterior, en el que se habían registrado unas condiciones extraordinariamente positivas. El margen se ha visto reducido por el mayor coste de la electricidad vendida, tanto de la producida mediante generación propia como de la adquirida a terceros. La menor hidraulicidad del período ha generado una mayor producción térmica, con el consiguiente aumento del coste de la generación y del precio medio en el mercado mayorista de electricidad, que se ha situado en 47,38 €/MWh (+94,4%). Esto ha provocado un mayor coste medio en las compras de electricidad, así como un incremento en las cantidades derivadas del impuesto sobre la generación de electricidad.

Parte del incremento de los costes variables se ha visto mitigado por la caída de los precios de los combustibles. A su vez, los costes fijos (532 millones de euros) se mantuvieron prácticamente estables con un aumento de 6 millones de euros (+1,1%).

La situación descrita anteriormente se ha compensado gracias al reconocimiento del valor de los European Union Allowances (EUAs). La normativa europea sobre esta materia permite el intercambio de los Emission Reduction Units (ERUs) y Certified Emission Reductions (CERs) por los EUAs. La realización de este intercambio por parte de Endesa ha supuesto a la empresa un resultado positivo de 173 millones de euros.

Como consecuencia de todo ello, el resultado bruto de explotación (Ebitda) ascendió a 952 millones de euros en el primer trimestre de 2015, un 4,7% superior al obtenido en el mismo periodo del año anterior.

Por su parte, el resultado de explotación (Ebit) se incrementó un 21,7%, hasta situarse en 628 millones de euros, debido a la buena evolución del Ebitda y a la reducción en 43 millones de euros de las amortizaciones por el alargamiento de las vidas útiles de las centrales nucleares y de los ciclos combinados. Además, el impacto por las provisiones relacionadas con la evolución del precio de los derechos de emisión de dióxido de carbono (CO₂) ha disminuido en 21 millones de euros.

Los resultados financieros netos del primer trimestre de 2015 han sido negativos por importe de 83 millones de euros, lo que representa un aumento de 50 millones de euros (+151,5%) respecto del mismo período del año anterior. Esta situación se ha producido por el incremento de los costes financieros netos en 45 millones de euros, debido al incremento de la deuda financiera neta originado por el pago de dos dividendos extraordinarios en octubre de 2014, anteriormente citado.

Por otra parte, el resultado neto de sociedades por el método de participación ha ascendido a 24 millones de euros positivos, frente a los 33 millones de euros negativos registrados en el primer trimestre de 2014, como consecuencia de la provisión de 51 millones de euros que se dotó por el coste estimado para Endesa del cierre de la actividad de Elcogas.

En definitiva, Endesa obtuvo un beneficio neto de 435 millones de euros en el primer trimestre de 2015, un 36% más que el obtenido en España y Portugal en el primer trimestre de 2014.

Venta de activos

Con fecha 23 de enero de 2015, se firmó el acuerdo de transmisión de los activos asociados a la central hidráulica de Chira-Soria, en Gran Canaria, a Red Eléctrica

de España, por un precio de 11 millones de euros, habiéndose obtenido con esta operación una plusvalía bruta por importe de 7 millones de euros.

Asimismo, con fecha 3 de febrero de 2015, Endesa formalizó con Enagás la venta de la totalidad de las acciones de Compañía Transportista de Gas Canarias. El importe total de la transacción, que comprende el precio de las acciones y el del crédito participativo, incluyendo intereses devengados, ha ascendido a 7 millones de euros, habiéndose obtenido una plusvalía bruta por importe de 3 millones de euros.

Situación financiera

A 31 de marzo de 2015, la deuda financiera neta de Endesa se situó en 5.137 millones de euros, con una reducción de 283 millones de euros respecto de la existente a 31 de diciembre de 2014. Para analizar la evolución de la deuda financiera neta, hay que tener en cuenta que el 2 de enero de 2015 Endesa pagó a sus accionistas un dividendo a cuenta del ejercicio 2014 por un importe bruto de 0,38 euros por acción, lo que supuso un desembolso de 402 millones de euros.

Flujos de efectivo e inversiones

El cash flow operativo del primer trimestre ascendió a 907 millones de euros, frente a los 1.446 millones de euros generados en el primer trimestre de 2014. La diferencia se explica porque la cifra de 2014 incluye el flujo generado por las actividades del negocio de Latinoamérica, cosa que ya no ocurre en 2015 tras la venta de este negocio.

Las inversiones brutas de Endesa durante el primer trimestre del presente año se situaron en 221 millones de euros, de los cuales 197 millones de euros corresponden a inversiones materiales e inmateriales; y los 24 millones de euros restantes, a inversiones financieras. La cifra de inversión total del primer trimestre de 2015 es un 52,4% superior a la del mismo periodo del pasado ejercicio.



Ahora, toda la información de la compañía en [Endesa Mobile](#), la aplicación de Endesa para iPhone, iPad y dispositivos Android.



Oficina de Prensa de Endesa
Tlf: 912 131 102
www.endesa.com

