

EL BENEFICIO NETO DE ENDESA CAE UN 6,7% HASTA 1.551 MILLONES DE EUROS POR LAS MEDIDAS REGULATORIAS Y FISCALES EN ESPAÑA Y PORTUGAL (-18,4%), AUNQUE EL FUERTE CRECIMIENTO DE LATINOAMERICA (+31%) PERMITE COMPENSAR LA CAIDA

- El EBITDA ha caído un 3,8%, hasta 5.251 millones de euros. Esta caída se ha debido sobre todo al descenso del 12,2% en España y Portugal, aunque el incremento del 7,1% del EBITDA en Latinoamérica ha permitido compensarlo parcialmente. El EBIT ha descendido un 7%, hasta 3.392 millones de euros.
- La suma de todas las medidas fiscales y regulatorias aplicadas en España desde el inicio de 2012 han tenido un impacto negativo total de 868 millones de euros en el EBITDA de los nueve primeros meses de 2013. La reducción de los costes fijos en 124 millones de euros y otras mejoras operativas han permitido reducir el impacto de las medidas regulatorias y fiscales.
- El EBITDA de Latinoamérica supone ya casi el 50% (2.554 millones de euros) del total de la compañía, y el EBIT representa un 57% (1.941 millones de euros).
- Las inversiones en el Negocio de España y Portugal fueron de 535 millones de euros en los nueve primeros meses de 2013, un 31% menos que en el mismo período del año anterior, mientras que las inversiones en el Negocio de Latinoamérica ascendieron a 932 millones de euros, un 5,8% más.
- Endesa tenía acumulado, a 30 de septiembre, un derecho de cobro de 5.216 millones de euros por diversas partidas reconocidas en la regulación eléctrica española: 3.658 millones de euros por la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas y 1.558 millones de euros por las compensaciones derivadas de los sobrecostes de la generación extrapeninsular.

Madrid, 6 de noviembre de 2013.- Endesa obtuvo un beneficio neto de 1.551 millones de euros en los nueve primeros meses de 2013, lo que supone una reducción del 6,7% respecto al obtenido en el mismo periodo del año anterior. El descenso se ha producido, principalmente, por las medidas fiscales que entraron en vigor en España el 1 de enero de 2013, las medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico establecidas en 2013, así como las medidas regulatorias de 2012.

La evolución negativa del resultado neto del Negocio en España y Portugal se ha visto parcialmente compensada por el aumento de 122 millones de euros en el resultado neto del Negocio de Latinoamérica, como consecuencia, fundamentalmente, del reconocimiento, por parte del Gobierno argentino, de la compensación de las variaciones de costes no trasladados a tarifa desde 2007 hasta febrero de 2013 por un importe de 333 millones de euros (incluyendo los correspondientes intereses), con un impacto en el resultado neto de 94 millones de euros.

La generación de electricidad de Endesa en el período enero-septiembre de 2013 ascendió a 98.558 GWh, un 9,2% inferior al mismo período de 2012. Las ventas de electricidad se situaron en 118.105 GWh, con una disminución del 3,5%. Las reducciones se deben fundamentalmente a la evolución negativa en el Negocio en España y Portugal debido a la contracción de la demanda de electricidad agravada, en el caso de la generación, por la mayor aportación de energías renovables al sistema. Así, los ingresos fueron de 23.485 millones de euros, con una caída del 7,8%.

El resultado bruto de explotación (EBITDA) ha experimentado una reducción del 3,8%, hasta 5.251 millones de euros. La caída se debe a la disminución del 12,2% en el EBITDA del Negocio de España y Portugal, que se ha visto parcialmente compensada por el aumento del 7,1% en el Negocio en Latinoamérica. El resultado de explotación (EBIT), por su parte, cayó un 7%, hasta 3.392 millones de euros. El EBITDA de Latinoamérica supone ya casi el 50% del total de la compañía, y el EBIT representa un 57%.

Las medidas fiscales y regulatorias que han entrado en vigor en España durante este ejercicio han supuesto un impacto de 571 millones de euros sobre el EBITDA de los nueve primeros meses de 2013. Las mejoras operativas, que han supuesto durante 2013 una reducción de los costes fijos de 124 millones de euros, la evolución positiva del mix de producción debido a la extraordinaria situación hidrológica y el menor coste medio de las compras de energía han permitido compensar parte de este impacto regulatorio, de forma que el EBITDA del Negocio de España y Portugal sólo se ha reducido en 376 millones de euros.

En conjunto, todas las medidas regulatorias y fiscales adoptadas desde 2012 han tenido un impacto de 868 millones de euros sobre el EBITDA del periodo.

Mientras, el aumento de 170 millones de euros en el EBITDA de Latinoamérica se ha debido principalmente al reconocimiento del Gobierno de Argentina de la compensación de las variaciones de costes no trasladados a tarifa. El impacto positivo de Argentina ha compensado los sobrecostes excepcionales de compra de energía durante el periodo que han soportado las compañías distribuidoras de Brasil. A pesar de que el Gobierno brasileño ha tomado una serie de medidas para su compensación inmediata, estos sobrecostes no han sido compensados en su totalidad. El importe pendiente de estos sobrecostes (48 millones de euros) se compensará en las sucesivas revisiones tarifarias, de acuerdo con lo establecido en la regulación brasileña.

Por su parte, el resultado de explotación (EBIT) ha caído un 7%, debido al saneamiento de 44 millones de euros en determinados activos de distribución en Brasil que han dejado de estar operativos.

Medidas presentadas en el Consejo de Ministros del 12 de julio de 2013

El Consejo de Ministros del 12 de julio de 2013 aprobó un conjunto de medidas regulatorias cuya finalidad principal es resolver el déficit de tarifa, y que se articula a través de las siguientes normas, aprobadas o en tramitación:

- El Real Decreto-ley (RDL) 9/2013, de 12 de julio, por el que se adoptan medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico, ya publicado en el BOE y actualmente en vigor.
- Un Proyecto de Ley, que deroga la vigente Ley del Sector Eléctrico y que se encuentra actualmente en tramitación en el Parlamento.
- Un conjunto de disposiciones de desarrollo (Reales Decretos y Órdenes Ministeriales) en fase de tramitación.

Dado que la mayoría de las medidas contenidas en estas normas se hallan aún en fase de tramitación, no es posible precisar de manera exacta su impacto económico sobre los resultados de la empresa. No obstante, de acuerdo con una estimación preliminar realizada sobre la base de la información actualmente disponible, podrían tener un impacto de unos 275 millones de euros en los márgenes de la empresa en 2013 y de alrededor de 400 millones en 2014.

Situación financiera

El cash flow de las actividades de explotación fue de 2.347 millones de euros, frente a los 3.101 millones de euros generados en el mismo periodo de 2012 debido a la peor evolución del capital circulante. Entre los aspectos que han producido esta situación destacan los menores cobros por las liquidaciones

relativas a las compensaciones por sobrecostes de la generación extrapeninsular (663 millones de euros), así como el aumento de las cuentas a cobrar reconocido en Argentina (127 millones de euros).

Las inversiones alcanzaron los 1.467 millones de euros, un 11,6% menos. De esta cifra, 1.334 millones de euros corresponden a inversiones materiales, inmateriales e inmobiliarias, y los 133 millones de euros restantes a inversiones financieras.

La deuda financiera neta de Endesa se situó en 7.051 millones de euros a 30 de septiembre de 2013 con una disminución de 1.727 millones de euros respecto de la existente a 31 de diciembre de 2012.

La principal causa de esta significativa reducción ha sido la aportación de efectivo por importe de 1.796 millones de euros, realizada por los accionistas minoritarios en la ampliación de capital llevada a cabo por Enersis.

A la hora de analizar el nivel de endeudamiento de Endesa hay que tener en cuenta que, a 30 de septiembre de 2013, la compañía contaba con 885 millones de euros que están colocados en instrumentos financieros con vencimiento superior a tres meses por lo que no han contribuido a la reducción de la deuda financiera neta.

Además, a esa misma fecha, Endesa tenía acumulado un derecho de cobro de 5.216 millones de euros por diversas partidas reconocidas en la regulación eléctrica española: 3.658 millones de euros por la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas y 1.558 millones de euros por las compensaciones derivadas de los sobrecostes de la generación extrapeninsular, de los cuales 1.330 millones de euros han sido cobrados durante el mes de octubre de 2013 como consecuencia de las emisiones realizadas por el Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico (FADE).

Si se descuentan los importes de las partidas indicadas en los párrafos anteriores, el endeudamiento neto de Endesa a 30 de septiembre de 2013 se sitúa en 950 millones de euros, 2.682 millones de euros inferior al de 31 de diciembre de 2012.

El patrimonio neto consolidado de Endesa a 30 de septiembre de 2013 ascendía a 28.656 millones de euros, cantidad superior en 2.287 millones de euros a la de 31 de diciembre de 2012, como consecuencia del resultado obtenido en el periodo y de la aportación de capital realizada por los accionistas minoritarios en la ampliación de capital de Enersis, que ha supuesto un aumento neto de 1.734 millones de euros en el patrimonio neto consolidado de Endesa.

El Negocio de España y Portugal

Durante el período enero-septiembre de 2013 la demanda eléctrica peninsular ha disminuido un 2,8% respecto del mismo período del año anterior (-2,4% corregido el efecto de laboralidad y temperatura).

En este escenario, la producción eléctrica del Negocio de España y Portugal (que incluye también Marruecos) fue de 53.497 GWh, lo que supone una disminución del 12% respecto del mismo período de 2012. De esta cifra, 51.958 GWh corresponden a España (-12,0%), 896 GWh a Portugal (-16,8%) y 643 GWh al resto del segmento (-9,4%). Durante este periodo, Endesa alcanzó una cuota mercado del 36,7% en generación total en régimen ordinario, del 43% en distribución y del 37,7% en ventas a clientes del mercado liberalizado.

Los ingresos del Negocio de España y Portugal se situaron en 16.217 millones de euros en el período enero-septiembre de 2013, con una reducción del 7%. De esta cantidad, 15.461 millones de euros corresponden a la cifra de ventas (-6,3%) y 756 millones de euros a otros ingresos de explotación (-19,7%).

La extraordinaria situación de hidraulicidad, que ha supuesto un incremento muy significativo de la producción hidráulica, y la reducción de la producción térmica convencional han provocado, por su parte, una reducción del coste de los combustibles. Además, el precio medio en el mercado mayorista de electricidad se ha reducido en un 19,1% durante el periodo, debido a la extraordinaria situación hidráulica mencionada. Esto ha causado un menor coste medio en las compras de electricidad realizadas.

El impacto de las medidas fiscales que han comenzado a aplicarse en 2013 y las medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico establecidas el 12 de julio (571 millones de euros: 490 millones de euros en aumento de costes y 81 millones en reducción de ingresos), sumado al impacto de las medidas que entraron en vigor en 2012, han tenido un efecto negativo sobre el EBITDA de 868 millones de euros hasta septiembre. Estos impactos no incluyen algunas de las nuevas medidas de la reforma en el sector energético anunciadas por el Consejo de Ministros en julio de 2013, ya que muchas están en tramitación parlamentaria.

Por su parte, se han realizado esfuerzos para conseguir mejoras operativas que han compensado, al menos en parte, los impactos negativos de las medidas, y que han dado como resultado una reducción durante los nueve primeros meses de 2013 de 124 millones de euros en los costes fijos.

Como consecuencia de lo anterior, el EBITDA ascendió a 2.697 millones de euros, y el resultado de explotación (EBIT) a 1.451 millones de euros, con una reducción del 12,2% y del 21% respectivamente.

El beneficio neto del Negocio en España y Portugal fue de 1.036 millones de euros en los nueve primeros meses de 2013, 233 millones de euros inferior al del mismo periodo del ejercicio anterior, con una contribución del 66,8% al resultado neto total de Endesa.

El cash flow de las actividades de explotación ascendió a 1.199 millones de euros frente a los 1.928 millones de euros del mismo período de 2012. Esta disminución se ha debido tanto a la reducción del resultado neto generado como a la peor evolución del capital circulante como consecuencia, principalmente, de los menores cobros por las liquidaciones relativas a las compensaciones por sobrecostes de la generación extrapeninsular por importe de 663 millones de euros.

Las inversiones del Negocio de España y Portugal fueron de 535 millones de euros en el período enero-septiembre de 2013, un 31,2% menos.

El Negocio de Latinoamérica

El entorno económico de los países en los que operan las compañías de Endesa se ha caracterizado por una evolución positiva. La demanda de energía en el período enero-septiembre de 2013 ha sido favorable para el conjunto de los países, con aumentos en Perú (+5,3%), Chile (+3,5% en el SIC y +3,8% en el SING), Argentina (+3,2%), Colombia (+2,8%) y Brasil (+2,5%).

En ese entorno, las ventas de distribución de las compañías de Endesa, sin incluir peajes y consumos no facturados, se situaron en 45.652 GWh, con un incremento del 2,8%, habiéndose registrado aumentos en todos los países: Brasil (+4,6%), Chile (+4,6%), Perú (+2,3%), Colombia (+0,9%) y Argentina (+0,5%).

Por lo que respecta al negocio de generación, la producción de electricidad ha disminuido un 5,7%, hasta 45.061 GWh, principalmente por la menor generación hidráulica del periodo debido a la sequía. Sólo se ha producido un aumento de la producción en Brasil (+2,5%), frente a las reducciones en Perú (-9,9%), Colombia (-6,6%), Argentina (-6,5%) y Chile (-4,5%).

El EBITDA ha sido de 2.554 millones de euros, lo que supone un aumento del 7,1%, y el EBIT se ha situado en 1.941 millones de euros, un 7,1% superior al de los nueve primeros meses de 2012.

La buena evolución se ha debido principalmente al reconocimiento del Gobierno de Argentina de la compensación de las variaciones de costes no trasladados a tarifa por importe de 291 millones de euros más 42 millones de euros en concepto de ingreso financiero neto, con un impacto sobre el resultado neto de 94 millones de euros.

El impacto positivo de Argentina ha compensado los sobrecostes excepcionales de compra de energía durante el periodo que han soportado las compañías distribuidoras de Brasil. A pesar de que el Gobierno brasileño ha tomado una serie de medidas para su compensación inmediata, estos sobrecostes no han sido compensados en su totalidad. El importe pendiente de estos sobrecostes (48 millones de euros) se compensará en las sucesivas revisiones tarifarias, de acuerdo con lo establecido en la regulación brasileña.

Los resultados del negocio se han visto impactados negativamente por la significativa devaluación de las monedas locales respecto del euro, que ha supuesto una disminución de 165 millones de euros sobre el EBITDA.

Además, la evolución del EBIT está afectada por el saneamiento por importe de 44 millones de euros de determinados activos de distribución en Brasil que han dejado de estar operativos.

El beneficio neto del Negocio de Latinoamérica en el período enero-septiembre de 2013 se situó en 515 millones de euros, lo que supone un aumento del 31% con respecto al mismo período de 2012. Esta cifra representa el 33,2% del resultado neto total de la compañía.

Los flujos netos de efectivo de las actividades de explotación en el Negocio en Latinoamérica ascendieron a 1.148 millones de euros en el período enero-septiembre de 2013 en comparación con 1.173 millones de euros del mismo período de 2012.

Las inversiones fueron de 932 millones de euros en el período enero-septiembre de 2013, un 5,8% más. De este importe, 112 millones de euros corresponden a inversiones financieras y 820 millones de euros a inversiones materiales, inmateriales e inmobiliarias.

Ampliación de capital de Enersis

Con fecha 20 de diciembre de 2012, la Junta Extraordinaria de Accionistas de Enersis aprobó un aumento de capital por un total de 16.441.606.297 acciones a un precio de 173 pesos chilenos por acción, que fue suscrito en su totalidad el pasado 28 de marzo de 2013, por un importe total equivalente a 4.562 millones de euros, de los cuales 1.796 millones de euros han correspondido a la aportación en efectivo de accionistas minoritarios.

Endesa, con un 60,62% del capital de Enersis, suscribió la parte que le correspondía mediante la aportación del 100% del capital social de Cono Sur Participaciones, sociedad propietaria de sus participaciones directas en la región, a excepción de las participaciones en la propia Enersis y en Empresa Propietaria de la Red (que posee el 11% de los intereses económicos del proyecto de transmisión eléctrica SIEPAC).

Como resultado de este aumento de capital, se han unificado en Enersis todas las participaciones de Endesa en Sudamérica.

Con efectos 1 de julio de 2013, se ha producido la absorción de Cono Sur Participaciones por parte de Inversiones Sudamérica Limitada, procediéndose a la liquidación de aquella. Posteriormente, el 11 de octubre de 2013 se ha producido la disolución de Inversiones Sudamérica Limitada, que se ha integrado en Enersis. Estas operaciones no han supuesto efecto alguno sobre los Estados Financieros Consolidados de Endesa.