

Resultados del primer trimestre de 2013

ENDESA OBTIENE UN BENEFICIO NETO DE 476 MILLONES DE EUROS, UN 23,3% MENOS

- EL EBITDA se ha situado en 1.682 millones de euros, un 7,9% menos, debido, en su mayor parte, a las medidas fiscales que entraron en vigor en España el 1 de enero, y que han tenido un impacto de 145 millones de euros.
- En total, todos los impactos regulatorios y fiscales implementados desde el inicio 2012 han sumado 232 millones de euros en el primer trimestre del 2013.
- El importante esfuerzo en el control de costes de la compañía, así como la situación excepcional de hidraulicidad del período con la consecuente caída de los costes de combustibles y del precio del mercado mayorista en España han compensado parcialmente el descenso del EBITDA.
- El principal impacto en los resultados de Latinoamérica procede de las distribuidoras de Endesa en Brasil, que han soportado unos sobrecostes excepcionales de compra de energía que no han sido compensados en su totalidad. Los 86 millones de euros pendientes se compensarán en las sucesivas revisiones tarifarias, de acuerdo con lo establecido en la regulación brasileña.
- La deuda financiera neta de Endesa se situó en 6.864 millones de euros a 31 de marzo, 1.914 millones de euros menos que a 31 de diciembre de 2012. Esta significativa reducción se ha debido principalmente a la aportación realizada por los accionistas minoritarios en la ampliación de capital llevada a cabo por Enersis y a los cobros de los derechos acumulados en años anteriores por el déficit de tarifa.
- Endesa tiene acumulado un derecho de cobro de 3.627 millones de euros por diversas partidas reconocidas en la regulación eléctrica española: 2.879 millones de euros por la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas y 748 millones de euros por las compensaciones de los sobrecostes de la generación extrapeninsular.

Madrid, 7 de mayo de 2013.- Endesa obtuvo un beneficio neto consolidado de 476 millones de euros en el primer trimestre de 2013, lo que supone una reducción del 23,3% respecto al obtenido en el mismo período del año anterior (621 millones de euros). El descenso se ha producido, principalmente, por las medidas fiscales que entraron en vigor en España el 1 de enero por 145 millones de euros. En total, la suma de todos los impactos regulatorios y fiscales desde el inicio de 2012 han sumado 232 millones de euros en el primer trimestre de 2013.

La generación de electricidad de la compañía en el primer trimestre fue de 32.163 GWh, un 13,5% inferior al mismo período de 2012, como consecuencia de la menor producción en España por la caída de la demanda y por la mayor aportación eólica e hidráulica al sistema en este mercado. Las ventas de electricidad se situaron en 39.710 GWh, con una reducción del 4,8%.

Esta situación ha provocado un descenso de los ingresos del 5,6%, hasta 8.166 millones de euros. Además, las medidas fiscales para la sostenibilidad energética aprobadas en España han supuesto un incremento de los costes de 145 millones de euros. El impacto negativo de estas medidas fiscales se ha visto mitigado por la extraordinaria hidraulicidad del período, que ha reducido tanto los costes de combustibles de Endesa en España, como el precio del mercado mayorista, lo que ha permitido que la compañía haya reducido el precio medio de sus compras de energía. Asimismo, se ha realizado un importante esfuerzo de control de costes que ha permitido la reducción de los costes fijos en un 6% (34 millones de euros).

Por su parte, en el Negocio de Latinoamérica, las compañías distribuidoras de Brasil han soportado unos sobrecostes excepcionales de compra de energía durante el periodo. 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 (86 millones de euros) se compensará en las sucesivas revisiones tarifarias, de acuerdo con lo establecido en la regulación brasileña.

Como consecuencia de todo lo anterior, el resultado bruto de explotación (EBITDA) del primer trimestre de 2013 ha experimentado un descenso del 7,9%, hasta 1.682 millones de euros. La caída se ha producido tanto en el Negocio en España y Portugal (-6,6%) como en el Negocio en Latinoamérica (-9,7%).

Asimismo, el resultado de explotación (EBIT) ha experimentado una reducción del 17,7%, situándose en 1.034 millones de euros. La mayor caída del EBIT respecto del EBITDA se debe, fundamentalmente, al saneamiento por importe de 92 millones de euros de la cartera de derechos de emisión de CO₂ y CERs, tras el descenso del precio de mercado de estos instrumentos.

Situación financiera

El cash flow de las actividades de explotación fue de 603 millones de euros, frente a los 1.277 millones de euros generados en el mismo período de 2012. Esta diferencia se debe a la caída del resultado y a la peor evolución del capital circulante, que recoge el derecho de cobro a corto plazo de 152 millones de euros por la compensación de los sobrecostes de las sociedades distribuidoras brasileñas.

Las inversiones alcanzaron los 360 millones de euros. De esta cifra, 333 millones de euros corresponden a inversiones materiales e inmateriales y los 27 millones de euros restantes a inversiones financieras.

La deuda financiera neta de Endesa se situó en 6.864 millones de euros a 31 de marzo de 2013, con una disminución de 1.914 millones de euros respecto de la existente a 31 de diciembre de 2012.

Las principales causas de esta significativa reducción han 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 (1.749 millones de euros habían sido desembolsados antes del 31 de marzo de 2013); y los cobros de los derechos acumulados en años anteriores por el déficit de tarifa (1.327 millones de euros), que han superado a la financiación por este concepto que ha tenido que realizar Endesa en el primer trimestre (588 millones de euros).

De los fondos recibidos en la ampliación de capital de Enersis, 551 millones de euros han sido colocados en instrumentos financieros con vencimiento superior a tres meses, por lo que no han contribuido a la reducción de la deuda financiera neta mencionada en los párrafos anteriores.

A la hora de analizar el nivel de endeudamiento de Endesa hay que tener en cuenta que, a 31 de marzo de 2013, la compañía tenía acumulado un derecho de cobro de 3.627 millones de euros por diversas partidas reconocidas en la regulación eléctrica española: 2.879 millones de euros por la financiación del déficit de ingresos de las actividades reguladas y 748 millones de euros por las compensaciones derivadas de los sobrecostes de la generación extrapeninsular.

Si se descuentan los importes reconocidos de estas partidas, el endeudamiento neto de Endesa a 31 de marzo se sitúa en 3.237 millones de euros, 702 millones de euros inferior al de 31 de diciembre de 2012.

Durante el primer trimestre Endesa ha realizado cesiones de derechos de crédito del déficit de tarifa al Fondo de Titulización del Déficit del Sistema Eléctrico (FADE) por un importe de 1.267 millones de euros. Desde el 1 de abril de 2013 se han producido nuevas cesiones de dichos derechos de crédito de déficit de tarifa por un importe de 856 millones de euros.

El patrimonio neto consolidado de Endesa a 31 de marzo de 2013 ascendía a 28.899 millones de euros, cantidad superior en 2.530 millones de euros a la de 31 de diciembre de 2012, como consecuencia del resultado obtenido en el período y de la aportación de capital realizada por los accionistas minoritarios en la ampliación de capital de Enersis.

El Negocio de España y Portugal

Durante el primer trimestre de 2013, la demanda eléctrica peninsular ha disminuido un 4,3% (-3,5% corregido el efecto de laboralidad y temperatura).

En este escenario, la producción eléctrica del Negocio de España y Portugal fue de 16.835 GWh, lo que supone una reducción del 21,9%. De esta cifra, 16.396 GWh corresponden a España (-21,8%), 226 GWh a Portugal (-35,8%) y 213 GWh al resto del segmento (-8,6%).

Durante el periodo, Endesa alcanzó una cuota de mercado del 36% en generación total en régimen ordinario, del 42,2% en distribución y del 37,5% en ventas a clientes del mercado liberalizado.

Las medidas fiscales que han comenzado a aplicarse en 2013 han tenido un impacto negativo sobre los costes de 145 millones de euros. En total, la suma de todos los impactos regulatorios y fiscales desde el inicio de 2012 han sumado 232 millones de euros en el primer trimestre de 2013.

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 20% durante el periodo, debido a la extraordinaria situación hidráulica mencionada. Esto ha causado un menor coste medio en las compras de electricidad realizadas.

Como consecuencia de todo lo anterior, el EBITDA del primer trimestre fue de 971 millones de euros, un 6,6% inferior, y el EBIT de 505 millones de euros, con una reducción del 23,3%.

La significativa diferencia entre el EBITDA y el EBIT se debe a que, en el período enero-marzo de 2013 se incluye un saneamiento de 92 millones de euros por deterioro de la cartera de derechos de emisión de CO₂, como consecuencia de la caída de su precio de mercado, y 7 millones de euros correspondientes a la amortización del efecto sobre el valor del inmovilizado del impuesto sobre el combustible nuclear gastado, aprobado por la Ley 15/2012, de 27 de diciembre.

El beneficio neto del Negocio en España y Portugal fue de 338 millones de euros, 137 millones de euros inferior al obtenido en el mismo período del ejercicio 2012.

El cash flow de las actividades de explotación ascendió a 483 millones de euros en el primer trimestre, frente a los 988 millones de euros del mismo periodo de 2012, y las inversiones del Negocio de España y Portugal fueron de 136 millones de euros.

El Negocio de Latinoamérica

El entorno económico de los países en los que operan las compañías de Endesa se ha caracterizado por una ralentización en el crecimiento de la demanda de electricidad durante los tres primeros meses de 2013. Frente a la reducción del 1,1% en Argentina, y las moderadas variaciones en Brasil (+0,3%) y Colombia (+1,4%), sólo se han producido aumentos reseñables de la demanda en Perú (+5,5%) y Chile (+1,5% en el SIC y +4,4% en el SING).

En ese entorno, las ventas de distribución de las compañías de Endesa, sin incluir peajes ni consumos no facturados, se situaron en 15.158 GWh, con un incremento del 1,3% respecto del primer trimestre de 2012, habiéndose registrado aumentos en Brasil (+5,7%), Perú (+1,8%) y Chile (+1,7%), y reducciones en Argentina (-3,4%) y Colombia (-0,9%).

Por lo que respecta al negocio de generación de Endesa, la producción de electricidad ha disminuido en un 2%, alcanzando los 15.328 GWh. Los aumentos de la producción en Brasil (+27,7%) y Chile (+0,4%) no han compensado la reducción en Argentina (-8,9%), Perú (-6,6%) y Colombia (-1,8%).

El EBITDA ha sido de 711 millones de euros, lo que supone una disminución del 9,7%, y el EBIT se ha situado en 529 millones de euros, un 11,5% inferior al del primer trimestre de 2012. Estas caídas se deben al impacto de los sobrecostes soportados por las compañías de distribución de Brasil en la adquisición de la energía, que no han podido ser recuperados íntegramente a través de las medidas extraordinarias adoptadas por el Gobierno brasileño para compensar, de forma inmediata, a los distribuidores. En el caso de las distribuidoras brasileñas de Endesa, el sobrecoste hasta el 31 de marzo de 2013 ha ascendido a 238 millones de euros, de los que 86 millones todavía no han sido cubiertos. Este importe se recuperará mediante su incorporación en futuras revisiones tarifarias, según lo establecido en la regulación brasileña.

El beneficio neto del Negocio en Latinoamérica se situó en 138 millones de euros, lo que supone una reducción del 5,5% con respecto del primer trimestre de 2012.

El cash flow de las actividades de explotación fue de 120 millones de euros, en comparación con 289 millones de euros del mismo período de 2012, y las inversiones fueron de 224 millones de euros.

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 y se ha dotado a dicha compañía de los recursos necesarios para llevar adelante un significativo plan de crecimiento y expansión en la región.