

EL BENEFICIO NETO AUMENTA UN 10% UNA VEZ ELIMINADOS LOS EFECTOS EXTRAORDINARIOS DE 2015

	1T 2016	1T 2015	Dif. %	Dif. % sin extraord. (1)
Millones de euros				
INGRESOS	4.878	5.451	-10,5	
EBITDA	801	952	-15,9	2,8
EBIT	468	628	-25,5	
BENEFICIO NETO	342	435	-21,4	10,3
CASH FLOW OPERATIVO	665	907	-26,7	
DEUDA FINANCIERA NETA (3)	4.482	4.323 (2)	3,7	
INVERSIONES BRUTAS	235	179	31,3	

(1) Aislado el efecto de la operación de permuta de Emission Reduction Units (ERUs) y Certified Emission Reductions (CERs).

(2) A 31 de diciembre de 2015.

(3) Deuda financiera no corriente + Deuda financiera corriente - Efectivo y otros medios líquidos equivalentes - Derivados financieros registrados en activo.

Madrid, 9 de mayo, 2016

José Bogas, consejero delegado de Endesa ha destacado “la capacidad de Endesa de seguir asegurando los necesarios márgenes de rentabilidad en todos los negocios en un contexto más exigente, en el que, por ejemplo, los precios de mercado están 15 euros por debajo de los que se registraban hace apenas un año. La solidez de los resultados del primer trimestre permiten avanzar que Endesa está en el buen camino para conseguir el cumplimiento de los compromisos anunciados al mercado con los resultados del año 2015”.

- **Los ingresos** cayeron debido a los bajos precios del período como consecuencia, principalmente, de la elevada producción eólica e hidráulica, así como de los reducidos precios de las commodities.
 - Además, en 2015 se había registrado un importe positivo no recurrente de 173 millones de euros generado por la operación de canje de Emission Reduction Units (ERUs) y Certified Emission Reductions (CERs) por European Union Allowances (EUAs). Este efecto no se ha replicado en el primer trimestre de 2016, lo que ha dado lugar a un descenso en los ingresos de este trimestre al comparar ambos periodos.
 - El efecto de esta situación ya estaba previsto en los compromisos anunciados a los mercados. Su impacto comparativo se diluirá a lo largo del ejercicio.
- El resultado bruto de explotación (**EBITDA**) cayó por el mismo efecto que se acaba de mencionar. Aislado este efecto, habría aumentado un 2,8%:
 - El margen bruto en el negocio liberalizado ha tenido un buen comportamiento, con un aumento del 6%. Esta situación se ha debido a: menores costes de producción, debidos a la menor producción térmica del período; a menores impuestos sobre la generación; y a la reducción del coste de los combustibles, así como de los costes medios en la compra de electricidad, como consecuencia de la caída del precio en el mercado mayorista (-33%).
 - El margen bruto de comercialización de gas se ha reducido un 32% por la mayor presión competitiva, principalmente en el mercado mayorista, así como por la mayor oferta de gas en el mercado.
 - Los costes fijos se han mantenido sin cambios.
- El resultado de explotación (**EBIT**) ha disminuido en 160 millones de euros por la caída del **EBITDA**. Las amortizaciones y pérdidas por deterioro ascendieron a 333 millones de euros, en línea con las del primer trimestre de 2015.
- El **beneficio neto** alcanzó los 342 millones de euros lo que supone una disminución del 21,4%. No obstante, aislando el efecto de la operación antes mencionada del canje de ERUs y CERs, el beneficio neto de Endesa aumenta un 10,3% respecto del mismo período del año anterior.

Deuda financiera neta, cash flow e inversiones

- La **deuda financiera neta** de Endesa se ha incrementado para financiar las inversiones y el pago de dividendos.
- El **cash flow operativo** descendió debido, fundamentalmente, al menor resultado del período y a que, en 2015, se cobraron 249 millones de euros más en compensaciones extrapeninsulares.
- De las **inversiones** brutas, 177 millones de euros corresponden a inversiones materiales e inmateriales, y los 58 millones de euros restantes a inversiones financieras.

Resultados operativos enero-marzo 2016

	1T 2016	1T 20Q15	Dif. %
GWh			
PRODUCCIÓN PENINSULAR REGIMEN ORDINARIO	12.411	15.090	-17,8
VENTAS MERCADO LIBERALIZADO	19.835	19.106	3,8
VENTAS MERCADO REGULADO	3.842	4.488	-14,4
ELECTRICIDAD DISTRIBUIDA	28.602	28.970	-1,2
VENTAS DE GAS	23.281	21.438	8,6

- La demanda eléctrica peninsular ha disminuido un 1,3% respecto del año anterior (-0,6% una vez corregido el efecto de laboralidad y temperatura).
- La **producción eléctrica** peninsular en régimen ordinario de Endesa descendió debido fundamentalmente a la elevada disponibilidad de energía eólica e hidráulica así como del mayor intercambio de electricidad entre España y Francia a través de la interconexión eléctrica.
 - Las tecnologías nuclear e hidroeléctrica representaron el 70,9% del “mix” de generación peninsular de Endesa (62,7% en el primer trimestre de 2015).
 - La producción de Endesa en los Territorios No Peninsulares (TNP) fue de 2.952 GWh, con un aumento del 0,8%.

- El número de clientes en el **mercado liberalizado** era de 5.161.977 al término del primer trimestre de 2016, con un aumento del 1,6%.

Dividendos: pay-out 100% confirmado

- El dividendo aprobado de Endesa con cargo a los resultados de 2015 es de 1,026 euros por acción.
 - Este dividendo está integrado por un dividendo a cuenta de 0,4 euros brutos por acción abonados el pasado 4 de enero; y un dividendo complementario de 0,626 euros brutos por acción que será abonado el próximo 1 de julio de 2016.
 - Endesa distribuye así el 100% de su beneficio neto consolidado de 2015, lo que representa un incremento del 35% respecto del dividendo ordinario del ejercicio anterior.



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

Oficina de Prensa de Endesa
Tlf: 912131102
www.endesa.com

