

EL BENEFICIO NETO CAE UN 17% AFECTADO POR LAS DIFÍCILES CONDICIONES EN EL MERCADO LIBERALIZADO EN LOS PRIMEROS MESES DEL AÑO

	Enero- Septiembre 2017	Enero- Septiembre 2016	Diferencia %	Diferencia (%) sin extraordinarios ⁽¹⁾
Millones de euros				
INGRESOS	14.824	14.107	5,1	
EBITDA	2.548	2.869	-11,2	-15
EBIT	1.476	1.811	-18,5	
BENEFICIO NETO	1.085	1.305	-16,9	-18
CASH FLOW OPERATIVO	1.375	2.554	-46,2	
DEUDA FINANCIERA NETA	5.753 ⁽²⁾	4.938 ⁽³⁾	16,5	
INVERSIONES BRUTAS	632	735	-14,0	

(1) Excluye la contribución de EGPE en ambos periodos.

(2) A 30 de septiembre de 2017.

(3) A 31 de diciembre de 2016.

Madrid, 7 de noviembre de 2017

El Consejero Delegado de Endesa, **José Bogas**, ha señalado que “a pesar de haber operado en un contexto muy complejo en los primeros meses del año, el negocio liberalizado se ha normalizado durante el tercer trimestre, tal y como anunciamos si bien el impacto de los elevados precios del mercado mayorista sigue afectando desfavorablemente la comparación con el año anterior. Por el contrario, cabe destacar la positiva contribución a los resultados de la consolidación de la actividad de Enel Green Power España, así como los distintos planes de eficiencia en costes que se pusieron en marcha durante los últimos años ya están dando resultados. El escenario de mercado para el último trimestre, así como el impacto positivo de

las acciones puestas en marcha nos permiten asegurar que estamos en condiciones de cumplir los objetivos anunciados al mercado para 2017”.

- La extraordinariamente baja producción hidroeléctrica y eólica de este año, ha provocado un aumento considerable de la producción térmica para satisfacer la demanda final. Esta situación ha causado un fuerte aumento de los precios del mercado mayorista (+47,9%), que han afectado a los costes en la compra de energía para la venta a clientes finales (+26,5%). Adicionalmente se ha producido un encarecimiento de los costes del consumo de combustibles (+46,5%) asociado a la mayor producción térmica y al mayor coste de las materias primas.
- Por ello, a pesar del aumento de los ingresos, el margen bruto se ha reducido en un 7,7%, hasta situarlo en 4.006 millones de euros.
- En la evolución del **resultado bruto de explotación (EBITDA) (-11,2%)** hay que tener en cuenta:
 - El **margen del negocio liberalizado** ha registrado un descenso importante (-18%), por el incremento de los costes antes comentados.
 - Destaca la positiva **contribución de Enel Green Power España** (152 millones de euros de mayor margen bruto), que ha mitigado en parte la caída del margen y demuestra lo acertado de la estrategia de diversificación del “mix” de producción. Además, Endesa se ha adjudicado 879 MW de energía eólica y solar en la subastas de renovables celebradas en mayo y julio, que estarán plenamente operativos en 2020.
 - El **margen bruto del negocio regulado** ha crecido un 1% y representa el 59% del margen total, situándose en 2.348 millones de euros, lo que ha compensado parcialmente la caída de los márgenes del negocio liberalizado.
 - Los **costes fijos** se han reducido un 3% en términos homogéneos es decir, sin tener en cuenta el cambio de perímetro por la adquisición de Enel Green Power España así como otros ajustes.
 - Además, hay que tener en cuenta un menor gasto por el reintegro de las cantidades abonadas por Endesa en concepto del Bono Social de los años 2015 y 2016 (142 millones de euros), tras la sentencia del Tribunal Supremo que obligaba a la devolución de dichas cantidades.

- El **resultado de explotación (EBIT)** ha caído un 18,5% debido, principalmente, al descenso del EBITDA ya comentado.
- Como consecuencia de todos estos factores, el **beneficio neto** ha caído un 16,9%.

Cash flow, deuda financiera neta e inversiones

- El **cash flow operativo** se ha reducido en 1.179 millones de euros, debido, fundamentalmente, a los menores resultados del período, así como por la reducción en los cobros netos de las compensaciones por los sobrecostos de la generación en los Territorios No Peninsulares.
- La **deuda financiera neta** ha aumentado en solo 815 millones de euros con respecto a 31 de diciembre de 2016, a pesar del pago a sus accionistas de un dividendo por un importe de 1,333 euros brutos por acción, lo que supuso un desembolso de 1.411 millones de euros.
- Las **inversiones brutas** se han situado en 632 millones de euros (-14%) hasta septiembre.

Resultados operativos

	Enero- Septiembre 2017	Enero- Septiembre 2016	Diferencia (%)
GWh			
PRODUCCIÓN PENINSULAR EN RÉGIMEN ORDINARIO	45.887	40.451	13,4
VENTAS MERCADO LIBERALIZADO	62.774	60.204	4,3
VENTAS MERCADO REGULADO	9.686	10.500	-7,8
ELECTRICIDAD DISTRIBUIDA	88.864	87.276	1,8
VENTAS DE GAS ⁽¹⁾	58.957	56.314	4,7

(1) Sin consumos propios de generación.

- En el periodo enero-septiembre del año 2017, la **demanda de energía eléctrica** peninsular ha crecido un 0,5%, un 1% si se corrigen los efectos de laboralidad y temperatura.

- La **generación renovable** del periodo ha cubierto apenas un 35,7% de la demanda eléctrica peninsular total por la escasez de recursos hidráulicos y eólicos, cuando durante el mismo periodo del ejercicio anterior había representado el 45,7%.
- Por lo que se refiere a la **producción eléctrica peninsular en régimen ordinario de Endesa**, ha crecido un 13,4% por la escasa disponibilidad de energía eólica e hidráulica, que ha conducido a la necesidad de incrementar la producción de las centrales térmicas.
 - Las tecnologías nuclear e hidroeléctrica (libres de emisiones de CO₂) han representado el 52,7% del “mix” de generación peninsular de Endesa en régimen ordinario, frente a un 64,8% en el mismo periodo de 2016.
 - La producción de la compañía en los Territorios No Peninsulares (TNP) ha sido de 9.821 GWh (+3,9%).
 - A su vez, la producción de Endesa con tecnologías renovables distintas de la hidráulica ha sido de 2.533 GWh.
- En el conjunto de los nueve primeros meses de 2017, Endesa ha alcanzado unas **cuotas de mercado** del 38,6% en generación peninsular ordinaria, del 44,3% en distribución y del 35,5% en ventas a clientes del mercado liberalizado y del 3,5% en generación de tecnologías renovables (sin incluir la generación hidroeléctrica).
- El número de clientes en el **mercado liberalizado** era de 5.577.599 a 30 de septiembre de 2017, con un aumento del 2,9% respecto del 31 de diciembre de 2016.