

## EL BENEFICIO NETO HA CAÍDO UN 18% POR LA SITUACIÓN DEL MERCADO LIBERALIZADO TRAS UNA MEJORA SIGNIFICATIVA EN EL SEGUNDO TRIMESTRE

	Enero-Junio 2017	Enero-Junio 2016	Diferencia %	Diferencia (%) sin extraordinarios <sup>(1)</sup>
Millones de euros				
INGRESOS	10.004	9.203	9	
EBITDA	1.605	1.866	-14	-19
EBIT	901	1.190	-24	
BENEFICIO NETO	653	796	-18	-27
CASH FLOW OPERATIVO	675	1.470	-54	
DEUDA FINANCIERA NETA	5.614 <sup>(2)</sup>	4.938 <sup>(3)</sup>	14	
INVERSIONES BRUTAS	392	484	-19	

<sup>(1)</sup> Excluye la contribución de EGPE en ambos periodos.

<sup>(2)</sup> A 30 de junio de 2017.

<sup>(3)</sup> A 31 de diciembre de 2016.

### Madrid, 26 de julio de 2017

Las excepcionales y muy diferentes condiciones de mercado registradas en los primeros meses de 2016 y de 2017 han afectado a la comparación del EBITDA y del resultado neto de la compañía entre ambos periodos. La elevada producción hidroeléctrica y eólica de los seis primeros meses de 2016 llevó a unos precios extraordinariamente bajos en el mercado mayorista, mientras que el mismo periodo de 2017 se ha caracterizado por una fuerte reducción de estas tecnologías que ha conducido a un extraordinario uso de las plantas térmicas. Esto ha dado lugar a precios muy altos en el mercado eléctrico que han tenido un efecto muy desfavorable sobre el negocio liberalizado.

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, durante el segundo trimestre se ha mitigado ligeramente el impacto de los elevados precios del mercado mayorista, gracias a la significativa mejora del negocio liberalizado, a la contención de los costes fijos y a la consolidación de la actividad de Enel Green Power España. Esta mejora se irá consolidando en la segunda mitad del ejercicio, por lo que estamos plenamente confiados en que los objetivos del año serán alcanzables”.

- Los **ingresos** han aumentado un 9%. No obstante, los costes de la compra de electricidad para ventas a clientes finales y los costes del consumo de combustibles en las centrales térmicas se han incrementado de manera significativa, lo que ha dado lugar a una reducción del margen bruto en un 7%, hasta situarlo en 2.624 millones de euros.
- En el análisis de la evolución del **resultado bruto de explotación (EBITDA)**, es necesario tener en cuenta los aspectos siguientes:
  - El **margen del negocio liberalizado** ha registrado un descenso importante (-21%) en el conjunto del semestre, debido, por un lado, al aumento de los costes de producción como consecuencia de la mayor producción térmica, a los mayores impuestos sobre la generación y al encarecimiento del coste de los combustibles; y, por otro, al incremento de los costes medios en la compra de electricidad por el aumento del 70,4% en el precio del mercado mayorista (51,3 €/MWh). Estos efectos negativos se han visto compensados parcialmente por el aumento en el precio medio de las ventas.
  - Asimismo, destaca la positiva **contribución de Enel Green Power España** (132 millones de euros de margen), cuya actividad está totalmente consolidada desde julio de 2016. Esta contribución ha mitigado en parte la caída del EBITDA y demuestra lo acertado de la estrategia de diversificación del “mix” de producción conseguida con la plena adquisición de EGPE, que representa una inversión estratégica para Endesa y una sólida plataforma de crecimiento. Además, Endesa se ha adjudicado 540 MW de energía eólica en la subasta de renovables celebrada del pasado 17 de mayo.
  - El **margen bruto del negocio regulado** ha crecido un 4% y representa el 61% del margen total, situándose en 1.589 millones de euros, lo que ha compensado parcialmente la caída de los márgenes del negocio liberalizado.
  - Los **costes fijos** han aumentado en un 1% en términos homogéneos, es decir, sin tener en cuenta la adquisición de Enel Green Power España ni la actualización de las provisiones por expedientes de regulación de empleo y suspensiones de contrato.

- En todo caso, se observa una clara recuperación en el segundo trimestre que se consolidará en el resto del año: **El EBITDA del segundo trimestre ha sido 201 millones de euros superior** al EBITDA del primer trimestre (un 30% más), gracias a la mejora de los márgenes.
  
- **El resultado de explotación (EBIT)** ha caído en un 24,3% debido, principalmente, al descenso del EBITDA.
  - La partida de Amortizaciones y Pérdidas por Deterioro ha aumentado en un 4%, hasta situarse en 704 millones de euros, fundamentalmente por la consolidación del 100% de Enel Green Power España (54 millones de euros).
  
  - Por el contrario, Endesa ha reevaluado la vida útil de los activos en operación y ha modificado la política de amortizaciones de las plantas hidráulicas, eólicas y fotovoltaicas, lo que ha permitido reducir en 38 millones de euros los costes de amortización.
  
- Como consecuencia de todos los factores anteriormente indicados, el **beneficio neto** ha caído un 18%.

#### ***Cash flow, deuda financiera neta e inversiones***

- El **cash flow operativo** se ha reducido en 795 millones de euros, debido, fundamentalmente, a la reducción en los cobros netos de las compensaciones por los sobrecostes de la generación en los Territorios No Peninsulares y al descenso del EBITDA.
  
- La **deuda financiera neta** ha aumentado en solo 676 millones de euros con respecto a 31 de diciembre de 2016, a pesar de que el 2 de enero de 2017 Endesa pagó a sus accionistas un dividendo a cuenta del ejercicio 2016 por un importe de 0,7 euros brutos por acción, lo que supuso un desembolso de 741 millones de euros.
  
- Las **inversiones brutas** se han situado en 392 millones de euros (-19%) en el primer semestre de 2017, de los cuales 309 millones de euros han correspondido a inversiones materiales, 41 millones de euros a inversiones inmateriales y los 42 millones de euros restantes, a inversiones financieras.
  
- Como antes se ha señalado, Endesa, a través de la sociedad Enel Green Power España, ha sido adjudicataria de una potencia de **540 MW eólicos en la subasta organizada el**

**pasado 17 de mayo** por el Ministerio de Energía, Turismo y Agenda Digital, y tiene previsto invertir aproximadamente 600 millones de euros en la construcción de la potencia eólica adjudicada. Esta nueva potencia eólica representa un importante avance en el objetivo estratégico de la compañía de ser un actor principal en el ámbito de las energías renovables.

### Resultados operativos

	Enero-Junio 2017	Enero-Junio 2016	Diferencia (%)
<b>GWh</b>			
PRODUCCIÓN PENINSULAR EN RÉGIMEN ORDINARIO	29.601	24.512	20,8
VENTAS MERCADO LIBERALIZADO	40.641	38.825	4,7
VENTAS MERCADO REGULADO	6.515	6.859	-5
ELECTRICIDAD DISTRIBUIDA	57.654	55.959	3
VENTAS DE GAS <sup>(1)</sup>	42.352	39.402	7,5

(1) Sin consumos propios de generación.

- En el primer semestre del año 2017, **la demanda de energía eléctrica** ha crecido un 1,1% en el conjunto del sistema peninsular español con respecto a la del mismo periodo de 2016. Si se corrigen los efectos de laboralidad y temperatura, el incremento se sitúa en un 1,5%.
- La **generación renovable** del periodo ha cubierto apenas un 36,4% 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 49,6%.
- Por lo que se refiere a la **producción eléctrica peninsular en régimen ordinario de Endesa**, ha crecido un 20,8% como consecuencia, fundamentalmente, de que la escasa disponibilidad de energía eólica e hidráulica ha conducido a la necesidad de incrementar de manera relevante la producción de las centrales térmicas.
  - Las tecnologías nuclear e hidroeléctrica (libres de emisiones de CO<sub>2</sub>) han representado el 54,7% del “mix” de generación peninsular de Endesa en régimen ordinario, frente a un 72,8% en el mismo periodo de 2016.

- La producción de la compañía en los Territorios No Peninsulares (TNP) ha sido de 6.263 GWh (+5,5%).
- A su vez, la producción de Endesa con tecnologías renovables distintas de la hidráulica ha sido de 1.814 GWh.
- En el conjunto de los seis primeros meses de 2017, Endesa ha alcanzado unas **cuotas de mercado** del 38% en generación peninsular ordinaria, del 43,6% en distribución y del 35,3% en ventas a clientes del mercado liberalizado.
- El número de clientes en el **mercado liberalizado** era de 5.551.461 al cierre del primer semestre del presente año, con un aumento del 2,4% respecto del 31 de diciembre de 2016.

### ***Dividendos***

La Junta General de Accionistas de Endesa celebrada el pasado 26 de abril ha aprobado la distribución de un **dividendo** con cargo al resultado del ejercicio 2016 por un importe bruto de 1,333 euros por acción, lo que supone un total de 1.411 millones de euros. Este importe es igual al resultado neto consolidado de Endesa de 2016.

Teniendo en consideración el dividendo a cuenta de 0,7 euros brutos por acción (741 millones de euros) abonado el 2 de enero de 2017, el dividendo complementario es igual a 0,633 euros brutos por acción (670 millones de euros). Este dividendo se ha pagado el 3 de julio de 2017.

Asimismo, Endesa abonará un dividendo por acción con cargo a los resultados de 2017 de, al menos, 1,32 euros por acción.