

## Información 3er trimestre 2014 del Grupo Elecnor

### Principales magnitudes consolidadas

miles de euros

	3T 2014	3T 2013
Importe neto de la cifra de negocios	1.130.463	1.349.669
Resultado antes de impuestos	68.247	80.739
Resultado del ejercicio	45.929	58.417
Resultados atribuidos a minoritarios	(4.272)	(3.447)
Resultados atribuidos a la sociedad dominante	41.657	54.970

### Cifra de negocios

En los nueve primeros meses de 2014, el Grupo Elecnor ha obtenido unas ventas de **1.130,5 millones de euros**, cifra en la que han influido dos factores fundamentales: la aplicación de los cambios introducidos por el Gobierno en el marco normativo de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables y el retraso en la ejecución de proyectos singulares que el Grupo está desarrollando en los mercados exteriores que, sin embargo, consolidan su condición de principal origen de la cifra de negocios, con un **51,8%** del total al cierre del tercer trimestre.

### Ventas nacionales e internacionales



El mercado internacional es, precisamente, el que se prevé contribuya en mayor medida a dinamizar las ventas del Grupo en los meses que restan del ejercicio 2014 gracias, entre otros, a los siguientes factores:

- Plena operatividad durante el conjunto del actual ejercicio del **nuevo parque eólico de L'Erable**, en Quebec (Canadá), de 100 MW, puesto en marcha en noviembre de 2013, así como el comienzo de las operaciones de los parques eólicos **Dos Indios 1 y 2**, en Brasil, de 52,9 MW de potencia total.

- Aportación durante el conjunto del actual ejercicio de las ventas de **Elecnor Hawkeye**, filial norteamericana de Elecnor constituida tras la adquisición al grupo Willbros, con efectos del 1 de noviembre de 2013, de su filial Hawkeye LLC.
- Una **cartera de contratos pendiente de ejecutar** en el mercado internacional de **1.997 millones de euros**, cifra que representa un 32% más que hace un año. Esta cifra supone el 82% de la cartera total a 30 de septiembre, que asciende a 2.431 millones de euros (un 21% más que un año antes).

En el **mercado nacional** el volumen de negocio alcanzó los **545,4 millones de euros**. De este modo, las ventas en España suponen, a 30 de septiembre, el **48,2%** de la cifra global de negocios. Este volumen está influenciado por la aplicación de los cambios introducidos por el Gobierno en el marco normativo que regula el mercado de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables.

## Resultados

Al cierre del tercer trimestre, el beneficio consolidado después de impuestos ascendió a **41,7 millones de euros**. Como ya se explicó en las correspondientes comunicaciones de resultados del primer trimestre y del primer semestre de 2014, este dato está afectado por los cambios introducidos por el Gobierno en el marco normativo que regula el mercado de producción de energía eléctrica a partir de fuentes renovables, ya expuestos en el apartado anterior.

Todo este conjunto de medidas ha supuesto un notable recorte a la remuneración de las instalaciones renovables que gestiona el Grupo en España y que no aplicaba en el primer semestre de 2013, ya que entró en vigor en julio de ese año.

Otros factores que han incidido, aunque en menor medida, en la evolución del BDI son el retraso en el avance de los proyectos singulares que el Grupo tiene contratados en los mercados exteriores y los costes de implantación en países en los que el Grupo no venía operando hasta el momento, factores ambos que se estima generen resultados positivos en el corto y el medio plazo.

Esta cifra de BDI supone, en cualquier caso, **un incremento del 4,2%** respecto al mismo período linealizado del pasado ejercicio, que fue de 40 millones de euros. El hecho de linealizar el BDI de 2013 sirve para distribuir de modo más homogéneo, durante los 12 meses del pasado ejercicio, los impactos extraordinarios negativos por la reforma energética que, en la práctica, se concentraron en el último trimestre del mismo. Es un cálculo orientado, pues, a hacer más representativa la comparación entre los primeros nueve meses de 2014 y 2013.

## BDI. Tercer trimestre de 2014



## Evolución trimestral del BDI



### Previsión 2014

Apoyado en su sólida cartera de contratos pendientes de ejecutar, el Grupo Elecnor mantiene su objetivo, para el conjunto de 2014, de superar los resultados alcanzados en el pasado ejercicio.

### Variación de las sociedades que forman el Grupo

El 8 de julio se suscribió una ampliación en la sociedad Ventos dos Indios, S.A., por importe de 22.950 miles de reales (7,6 millones de euros).

El 4 de septiembre, Elecnor acudió a la ampliación de capital de la sociedad Energía Olmedo-Ourense Fase I, S.A., en la que participa con un 18% mediante una aportación de 641 miles de euros.

El 11 de septiembre, tras la obtención de las pertinentes aprobaciones regulatorias, Elecnor, a través de su filial concesional Celeo, y APG Asset Management, compañía holandesa gestora de fondos de pensiones, cerraron una alianza estratégica para el desarrollo y la inversión conjunta en proyectos de transmisión de energía en Latinoamérica.

Este acuerdo implica la entrada de APG, con un 49%, en el capital de Celeo Redes, sociedad 100% propiedad de Celeo Concesiones e Inversiones que agrupa las inversiones del Grupo Elecnor en proyectos de transmisión de energía. APG ha desembolsado por esta participación 237 millones de euros.

En este tercer trimestre de 2014 se han suscrito ampliaciones de capital que totalizan un importe de 905 miles de dólares (692 miles de euros) en la sociedad Elecnor, Inc., para hacer frente a necesidades de financiación de sus sociedades filiales Elecnor Belco y Elecnor Hawkeye.

## Bases de presentación y normas de valoración

En la presente información, las sociedades individuales han aplicado los principios y criterios contables recogidos en el Nuevo Plan General de Contabilidad, que entró en vigor el 1 de enero de 2008. Las cuentas consolidadas se han formulado de acuerdo a las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF).