

Comunicación

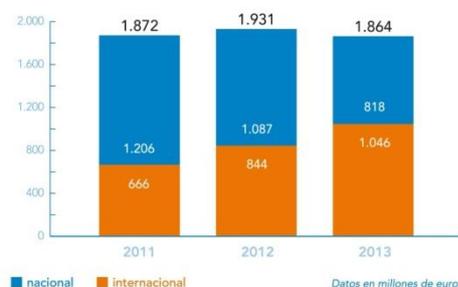
En el mercado internacional, origen del 56% de la cifra de negocios del Grupo, las ventas crecieron el 24% y la cartera el 18%

Elecnor obtiene unas ventas de 1.864 millones de euros y un resultado neto de 53,3 millones en 2013

- El beneficio neto refleja el impacto del deterioro y ajuste de ingresos de sus activos renovables por la nueva regulación energética
- El EBITDA fue de 220,4 millones de euros
- En 2013, la rentabilidad total para el accionista fue del 21,3%, como consecuencia de la revalorización de los títulos en bolsa (+18%) y del abono de dividendos íntegramente en metálico (3,3%)

Madrid, 26 de febrero de 2014.- Elecnor obtuvo en 2013 unas ventas consolidadas de **1.864 millones de euros**. De este total, el **mercado exterior** representa el **56%**, tras crecer el **24%**, y el nacional el restante **44%**. Estos datos avalan la apuesta del Grupo Elecnor por los mercados exteriores como motor de crecimiento para los próximos ejercicios, todo ello sin descuidar la conservación del mercado nacional a la espera de su recuperación.

Ventas nacionales e internacionales



Entre los factores que han incidido positivamente en la cifra de negocios se encuentran la mayor contribución de los parques eólicos en el extranjero, así como la mayor aportación de las filiales que operan en el mercado exterior. Además, cabe destacar la construcción en Estados Unidos, para la corporación PG&E, de un parque solar fotovoltaico, la adquisición, el 1 de noviembre de 2013, de activos y contratos a la sociedad norteamericana Hawkeye y la construcción en México del gasoducto Morelos, que prestará servicio a la Comisión Federal de la Electricidad (CFE). Todo ello contribuyó a compensar los menores ingresos por retribución de los proyectos de generación de energía en los que participa el Grupo y los efectos de la reducción de las inversiones, tanto públicas como privadas, en los sectores en los que el Grupo desarrolla su actividad en España.

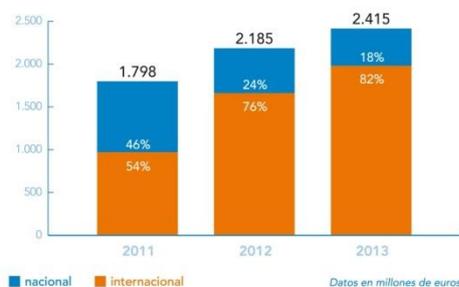
Por actividades, la principal en términos de cifra de negocios fue **Electricidad**, con 669 millones de euros y una notable estabilidad con relación a 2012. Una estabilidad similar a la que muestran otras dos actividades vinculadas a operadores de servicios: **Gas e Infraestructuras de Telecomunicaciones**.

Por detrás de Electricidad se sitúan **Plantas de Generación de Energía**, con 582 millones, y **Construcción, Medio Ambiente y Agua**, con 140 millones. A destacar también el avance del 64,5% en **Mantenimiento**.

Cartera de pedidos

Al cierre de 2013, la cartera de contratos pendiente de ejecutar se elevaba a **2.415 millones de euros**, frente a los 2.185 millones con que finalizó 2012. Ello representa un avance de 230 millones de euros (+ **11%**). Por mercados, la cartera creció el **18% en el exterior**, situándose en 1.969 millones de euros, lo que equivale al 82% del total. En el nacional, en cambio, se experimentó una caída del 15%, hasta quedar situada en 446 millones.

Cartera de pedidos



EBITDA

En lo que se refiere al **EBITDA**, su cuantía fue en 2013 de **220,4 millones de euros**, inferior a la de 2012 pero superior en un 5% al EBITDA de 2011, el último ejercicio no afectado por las reformas energéticas del actual Gobierno.



Beneficio neto

El beneficio neto consolidado del ejercicio fue de **53,3 millones de euros**, cifra que refleja el impacto de la nueva regulación energética introducida por el Gobierno entre 2012 y 2013. En el marco de dicha reforma, el Grupo Elecnor ha llevado a cabo los pertinentes test de impairment sobre sus inversiones en energías renovables afectadas por las nuevas normativas. Como consecuencia de ello, el valor de los activos propiedad de las sociedades que gestionan las tres plantas termosolares en que Elecnor participa en España ha sido deteriorado en su conjunto en 138 millones de euros a lo largo de los ejercicios 2012 y 2013. Dicho deterioro ha afectado significativamente a la cuenta de resultados consolidada del ejercicio, como ya ocurriera en 2012, año en el que el beneficio neto consolidado ascendió a 87,6 millones de euros.

A ello se añade la pérdida de ingresos en el propio ejercicio 2013 consecuencia de las tarifas aplicables a todas las plantas de generación de energía que explota el Grupo en España desde el 14 de julio de 2013 con respecto a las que se venían aplicando con anterioridad, en virtud de lo contemplado en el Real Decreto-ley 9/2013, de 13 de julio, por el que se adoptaban medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico. Este menor volumen de negocio se evalúa en 13,5 millones de euros, aproximadamente, correspondiente al segundo semestre de 2013, un impacto que en términos anuales se elevaría a unos 27 millones de euros.

Otros factores relevantes que han influido en el resultado neto son la desfavorable evolución de la paridad del real brasileño respecto al euro, afectando tanto a los ingresos como a los resultados procedentes de las sociedades que operan en Brasil, y los menores márgenes obtenidos en el negocio tradicional de Elecnor debido a un menor volumen de inversión por parte de los clientes con los que opera el Grupo y a la contracción experimentada en los precios por la fuerte competencia a que se encuentra sometido el sector.

Paralelamente, el Grupo ha continuado profundizando en las políticas de contención y control sobre los gastos en las que, de forma recurrente y especialmente en el mercado actual, vienen trabajando todas las sociedades del Grupo. Ello ha conseguido atenuar los efectos de los factores descritos anteriormente.

Evolución en bolsa

En 2013, los títulos de Elecnor registraron una revalorización del **18%**, hasta quedar en 11,18 euros por acción, frente a los 9,47 euros de un año antes. El volumen efectivo negociado ascendió a 172,1 millones de euros, cifra que supone multiplicar por 4,4 veces la alcanzada en 2012. La capitalización bursátil, por su parte, se situó en 972,7 millones de euros.

En lo que se refiere a la rentabilidad por dividendos, ésta ascendió al **3,3%**, frente al 2,6% de 2012. De este modo, la rentabilidad total para el accionista –resultado de la suma de la variación de la cotización y de la rentabilidad por dividendo- fue, en 2013, del 21,3%.

Datos de la acción	2013	2012
Precio al cierre (€)	11,18	9,47
Variación anual	18,1%	-5,1%
Volumen total títulos (millones)	19,2	4,2
Volumen medio diario títulos (miles)	75,2	16,4
Total efectivo negociado (millones €)	172,1	39,1
Número de acciones (millones)	87,0	87,0
Capitalización bursátil (millones €)	972,7	823,9
Rentabilidad para el accionista	2013	2012
Por variación de la cotización	18,1%	-5,1%
Por abono de dividendos	3,3%	2,6%

Presentación de resultados

Ejercicio 2013

26 de febrero de 2014

Principales hitos 2013

Ventas consolidadas: 1.864 millones de euros

Cartera de pedidos al cierre: 2.415 millones de euros

EBITDA: 220,4 millones de euros

Beneficio neto consolidado: 53,3 millones de euros

Revalorización de los títulos en bolsa: **+ 18,1%**

Rentabilidad por dividendo: **3,3%**

Internacionalización:

Ventas en los mercados exteriores: **+ 24%**

Cartera en los mercados exteriores: **+ 18%**

Índice

Evolución de las principales magnitudes

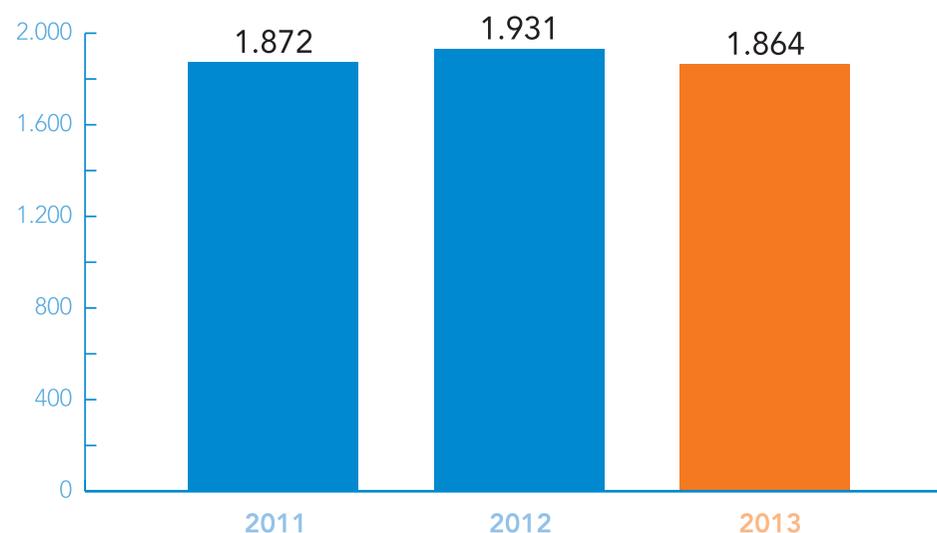
Evolución bursátil

Acerca de Elecnor

Evolución de las principales magnitudes



Ventas

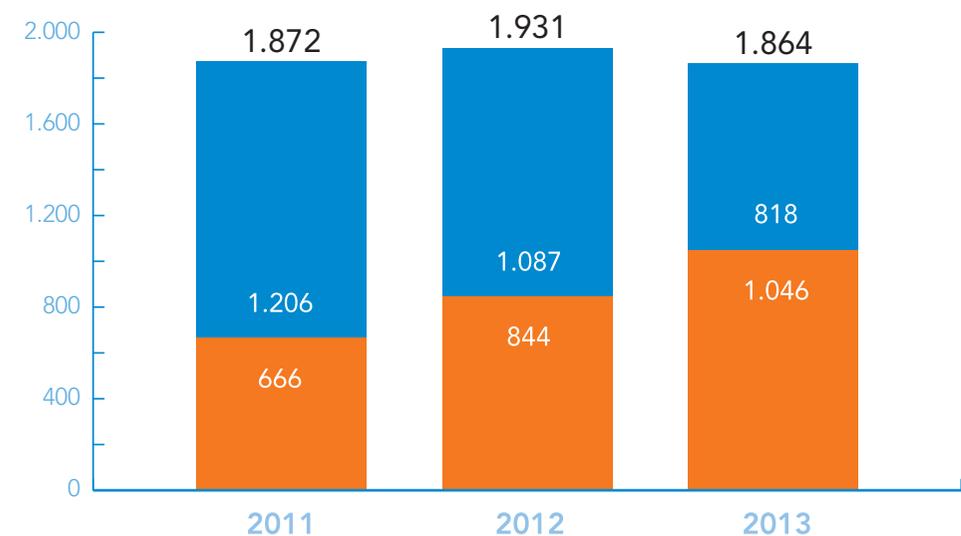


Datos en millones de euros

VENTAS DE 1.864 MILLONES DE EUROS

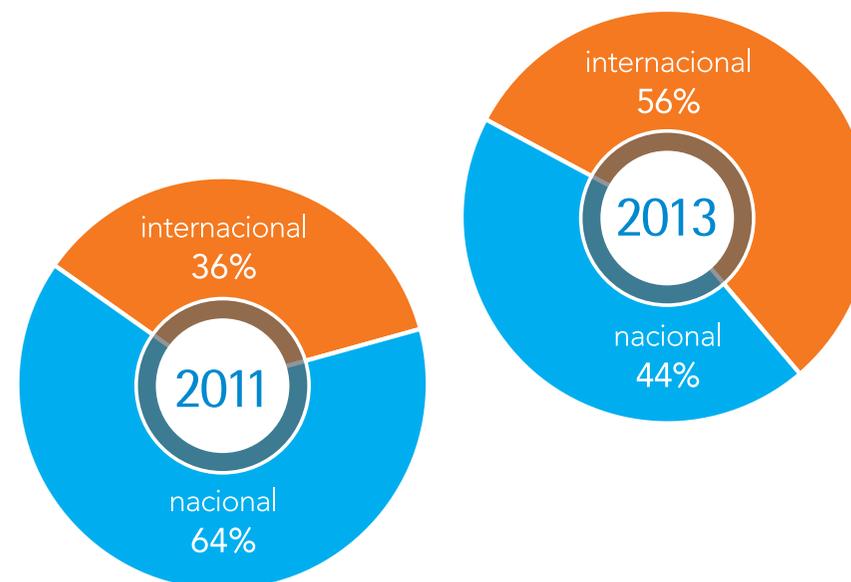
Elecnor obtuvo en 2013 unas ventas consolidadas de 1.864 millones de euros. Entre los factores que han incidido positivamente en la cifra de negocios se encuentran la mayor contribución de los parques eólicos en el extranjero, así como la mayor aportación de las filiales que operan en el mercado exterior. Además, cabe destacar la construcción en Estados Unidos, para la corporación PG&E, de un parque solar fotovoltaico, la adquisición, el 1 de noviembre de 2013, de activos y contratos a la sociedad norteamericana Hawkeye y la construcción en México del gasoducto Morelos, que prestará servicio a la Comisión Federal de la Electricidad (CFE). Todo ello contribuyó a compensar los menores ingresos por retribución de los proyectos de generación de energía en los que participa el Grupo y los efectos de la reducción de las inversiones, tanto públicas como privadas, en los sectores en los que el Grupo desarrolla su actividad en España.

Ventas nacional e internacional



■ nacional ■ internacional

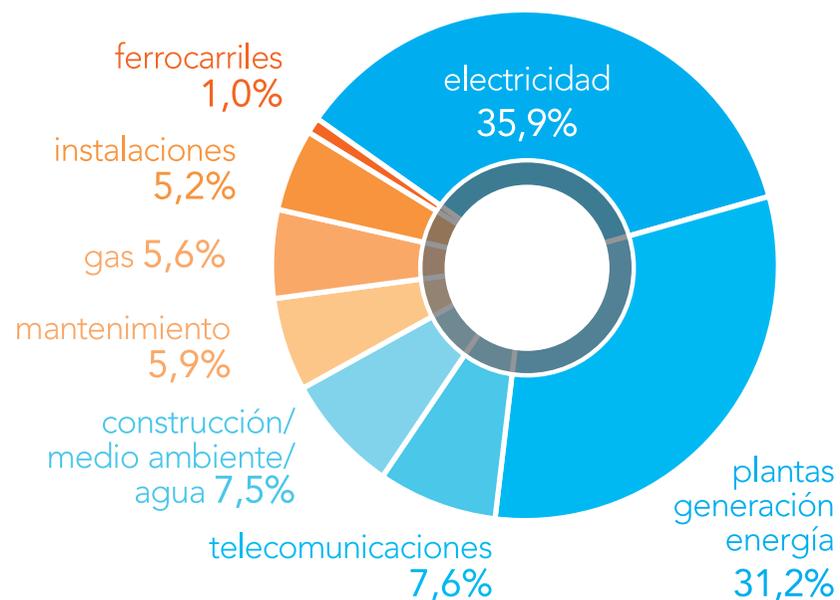
Datos en millones de euros



EL MERCADO EXTERIOR CRECE EL 24% Y SUPONE YA EL 56% DE LA CIFRA DE NEGOCIOS

De la cifra total de ventas de 2013, el mercado exterior representa el 56%, tras crecer el 24%, y el nacional el restante 44%. Estos datos avalan la apuesta del Grupo Elecnor por los mercados exteriores como motor de crecimiento para los próximos ejercicios, todo ello sin descuidar la conservación del mercado nacional a la espera de su recuperación.

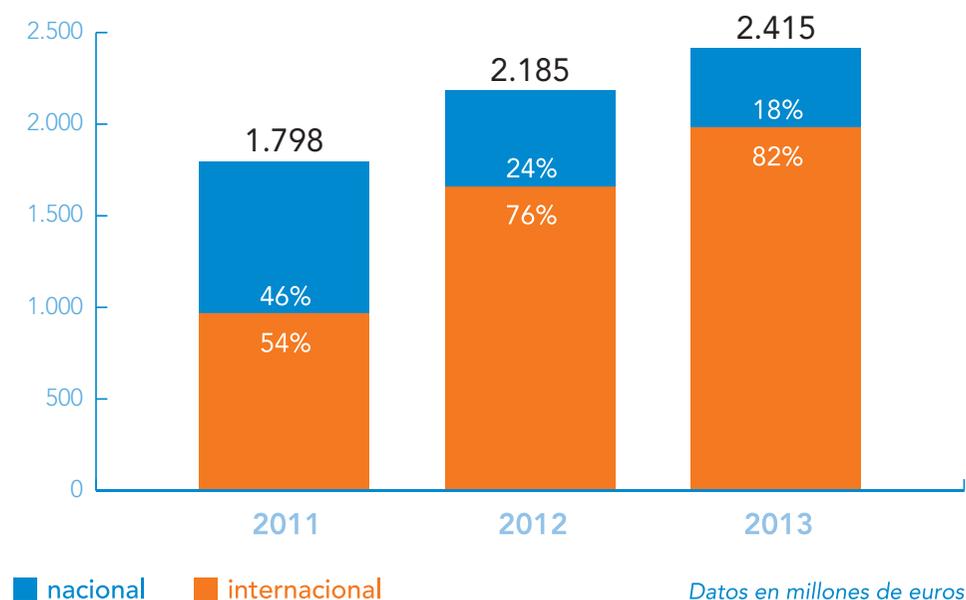
Distribución por actividades 2013



UNA ESTRUCTURA DIVERSIFICADA POR NEGOCIOS Y MERCADOS

Por actividades, la principal en términos de cifra de negocios fue Electricidad, con 669 millones de euros y una notable estabilidad con relación a 2012. Una estabilidad similar a la que muestran otras dos actividades vinculadas a operadores de servicios: Gas e Infraestructuras de Telecomunicaciones. Por detrás de Electricidad se sitúa Plantas de Generación de Energía, con 582 millones. A destacar también el avance del 64,5% en Mantenimiento.

Cartera de pedidos



LA CARTERA DE PEDIDOS CRECE EL 18% EN EL EXTERIOR Y UN 11% EN TÉRMINOS GLOBALES

Al cierre de 2013, la cartera de contratos pendiente de ejecutar se elevaba a 2.415 millones de euros, frente a los 2.185 millones con que finalizó 2012. Ello representa un avance de 230 millones de euros (+11%). Por mercados, la cartera creció el 18% en el exterior, situándose en 1.969 millones de euros, lo que equivale al 82% del total. En el nacional, en cambio, se experimentó una caída del 15%, hasta quedar situada en 446 millones.

Resultados

EL EBITDA ALCANZA LOS 220,4 MILLONES DE EUROS Y EL BENEFICIO NETO CONSOLIDADO 53,3 MILLONES

En lo que se refiere al EBITDA, su cuantía fue en 2013 de 220,4 millones de euros, inferior a la de 2012 pero superior en un 5% al EBITDA de 2011, el último ejercicio no afectado por las reformas energéticas del actual Gobierno.

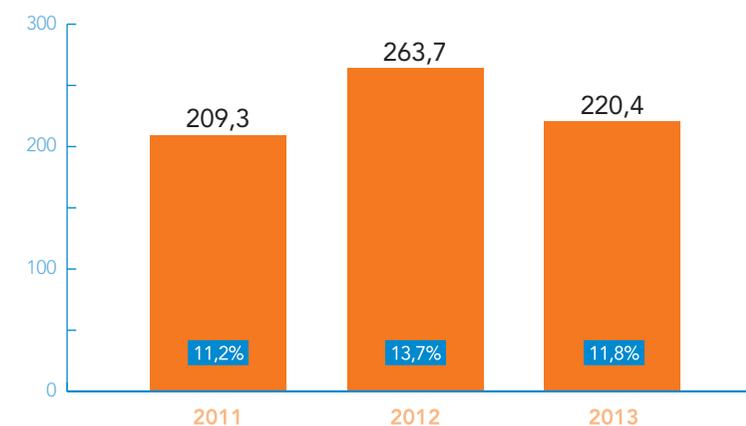
El beneficio neto consolidado del ejercicio fue de 53,3 millones de euros, cifra que refleja el impacto de la nueva regulación energética introducida por el Gobierno entre 2012 y 2013. En el marco de dicha reforma, el Grupo Elecnor ha llevado a cabo los pertinentes test de impairment sobre sus inversiones en energías renovables afectadas por las nuevas normativas. Como consecuencia de ello, el valor de los activos propiedad de las sociedades que gestionan las tres plantas termosolares en que Elecnor participa en España ha sido deteriorado en su conjunto en 138 millones de euros a lo largo de los ejercicios 2012 y 2013. Dicho deterioro ha afectado significativamente a la cuenta de resultados consolidada del ejercicio, como ya ocurriera en 2012, año en el que el beneficio neto consolidado ascendió a 87,6 millones de euros.

A ello se añade la pérdida de ingresos en el propio ejercicio 2013 consecuencia de las tarifas aplicables a todas las plantas de generación de energía que explota el Grupo en España desde el 14 de julio de 2013 con respecto a las que se venían aplicando con anterioridad, en virtud de lo contemplado en el Real Decreto-ley 9/2013, de 13 de julio, por el que se adoptaban medidas urgentes para garantizar la estabilidad financiera del sistema eléctrico. Este menor volumen de negocio se evalúa en 13,5 millones de euros, aproximadamente, correspondiente al segundo semestre de 2013, un impacto que en términos anuales se elevaría a unos 27 millones de euros.

Otros factores relevantes que han influido en el resultado neto son la desfavorable evolución de la paridad del real brasileño respecto al euro, afectando tanto a los ingresos como a los resultados procedentes de las sociedades que operan en Brasil, y los menores márgenes obtenidos en el negocio tradicional de Elecnor debido a un menor volumen de inversión por parte de los clientes con los que opera el Grupo y a la contracción experimentada en los precios por la fuerte competencia a que se encuentra sometido el sector.

Paralelamente, el Grupo ha continuado profundizando en las políticas de contención y control sobre los gastos en las que, de forma recurrente y especialmente en el mercado actual, vienen trabajando todas las sociedades del Grupo. Ello ha conseguido atenuar los efectos de los factores descritos anteriormente.

EBITDA



■ EBITDA
■ márgen EBITDA/Ventas

Datos al cierre en millones de euros

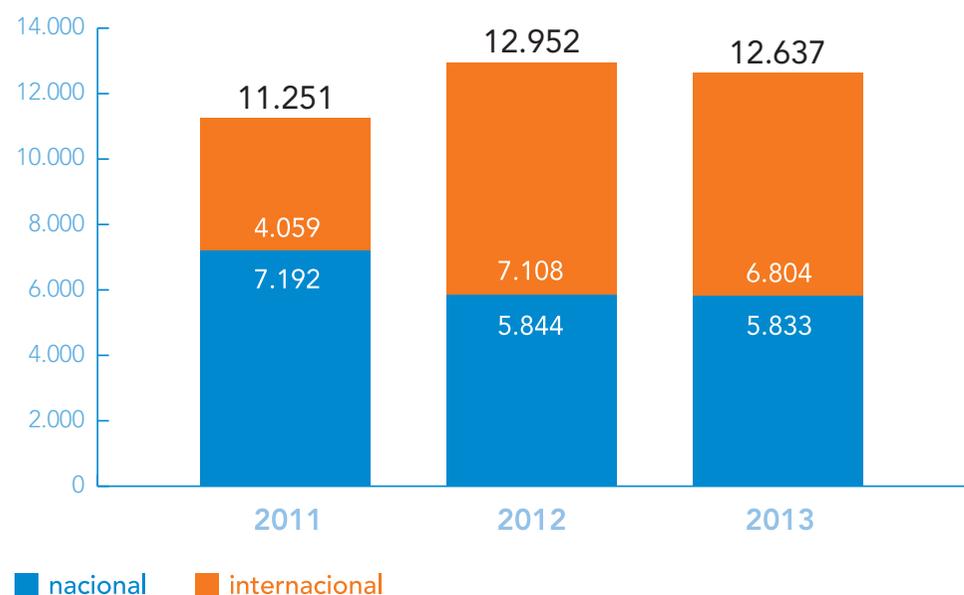
Deuda financiera



Deuda financiera neta	▶ 359
EBITDA 2013 (excluidos proyectos)	▶ 145
Ratio Deuda/EBITDA	▶ 2,47
Ratio Deuda/Fondos Propios	▶ 0,68

Datos en millones de euros

Plantilla



LA PLANTILLA DECRECE EN 315 PERSONAS Y SE SITÚA EN UN TOTAL DE 12.637 EMPLEADOS

Al cierre del ejercicio 2013, la plantilla del Grupo había decrecido en 315 personas (-2%), hasta quedar situada en 12.637 empleados. La totalidad de ese descenso se registró en el mercado nacional. En el internacional, en cambio, la incorporación de la plantilla perteneciente a la norteamericana Hawkeye, compañía adquirida a finales del ejercicio, y la integración en la organización brasileña de personal hasta entonces adscrito a subcontratas como consecuencia de un cambio normativo en el país aplicable a la subrogación, explican la estabilización del número de trabajadores con relación a 2012.

Evolución bursátil



Principales indicadores 2013

Datos de la acción	2013	2012
Precio al cierre (€)	11,18	9,47
Variación anual	18,1%	-5,1%
Volumen total títulos (millones)	19,2	4,2
Volumen medio diario títulos (miles)	75,2	16,4
Total efectivo negociado (millones €)	172,1	39,1
Número de acciones (millones)	87,0	87,0
Capitalización bursátil (millones €)	972,7	823,9
PER	18,3	9,4
Rentabilidad para el accionista	2013	2012
Por variación de la cotización	18,1%	-5,1%
Por abono de dividendos	3,3%	2,6%

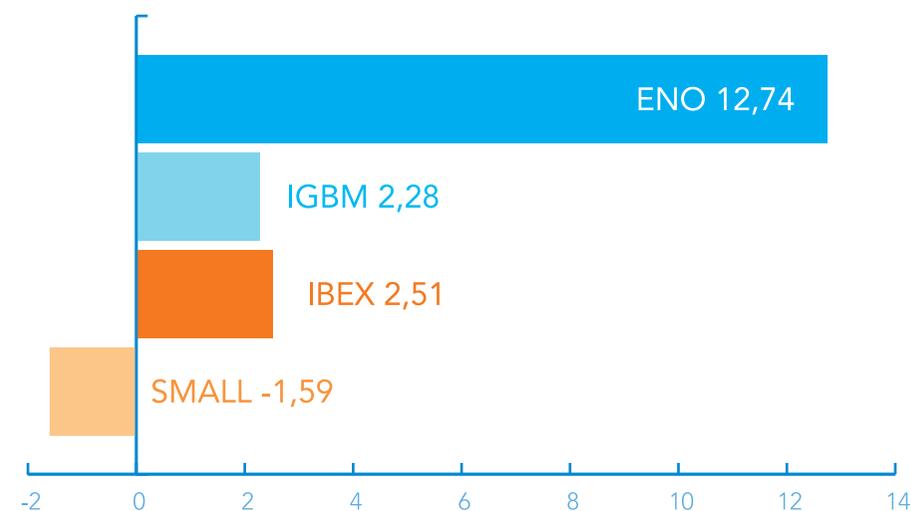
En 2013, los títulos de Elecnor registraron una revalorización del 18%, hasta quedar en 11,18 euros por acción, frente a los 9,47 euros de un año antes. El volumen efectivo negociado ascendió a 172,1 millones de euros, cifra que supone multiplicar por 4,4 veces la alcanzada en 2012. La capitalización bursátil, por su parte, se situó en 972,7 millones de euros.

En lo que se refiere a la rentabilidad por dividendos, ésta ascendió al 3,3%, frente al 2,6% de 2012. De este modo, la rentabilidad total para el accionista –resultado de la suma de la variación de la cotización y de la rentabilidad por dividendo- fue, en 2013, del 21,3%.

Evolución en Bolsa últimos 10 años



Variación Anual equivalente en 10 años



Ranking de capitalización bursátil

CAPITALIZACIÓN 31 de diciembre de 2013		CAPITALIZACIÓN 31 de diciembre de 2013		CAPITALIZACIÓN 31 de diciembre de 2013				
1	Inditex	74.675	21	Zardoya Otis	5.500	41	Sacyr	1.755
2	Banco Santander	73.735	22	Enagás	4.535	42	Meliá Hotels Int.	1.725
3	Telefónica	53.861	23	Bankinter	4.466	43	Abengoa B	1.613
4	BBVA	51.773	24	Dia	4.232	44	NH Hoteles	1.321
5	Iberdrola	28.922	25	Mediaset	3.413	45	C.A.F.	1.317
6	Endesa	24.669	26	Grupo Catalana OCC.	3.122	46	Liberbank	1.039
7	Repsol	23.861	27	Prosegur	3.073	47	Elecnor	973
8	Caixabank	18.774	28	O.H.L.	2.937	48	Cie Automotive	951
9	Gas Natural	18.708	29	Atresmedia	2.699	49	Vidrala	898
10	Bankia	14.212	30	Ebro Foods	2.621	50	Testa Inm. Renta (F)	873
11	Amadeus IT Holding	13.922	31	Alba	2.478	51	Ezentis	853
12	Abertis	13.817	32	Acciona	2.391	52	Duro Felguera	784
13	Ferrovial	10.317	33	Acerinox	2.378	53	Campofrío	705
14	IAG	9.872	34	BME	2.313	54	Ence	682
15	Mapfre	9.587	35	Técnicas Reunidas	2.207	55	Faes	580
16	Banco Popular	8.316	36	FCC	2.059			
17	ACS	7.873	37	Almirall	2.048			
18	Banco Sabadell	7.606	38	Indra	1.995			
19	Grifols	7.407	39	Viscofán	1.927			
20	Red Eléctrica	6.561	40	Gamesa	1.924			

Acerca de Elecnor



Ecnor es una corporación de carácter global, presente de modo estable en 33 países, con dos grandes negocios que se complementan y enriquecen mutuamente:

Infraestructuras: ejecución de proyectos de ingeniería, construcción y servicios, con especial actividad en los sectores de electricidad, generación de energía, telecomunicaciones y sistemas, instalaciones, gas, construcción, mantenimiento, medio ambiente y agua, ferrocarriles y espacio.

Patrimonial: operación de servicios a través de la inversión en energía eólica, sistemas de transporte de energía y otros activos estratégicos.

Empresa de Servicios Energéticos en Alumbrado Público. España y Chile.

Elecnor, como Empresa de Servicios Energéticos (ESE), gestiona y mantiene más de 350.000 puntos de luz en España y Chile, consiguiendo ahorros medios del 50% sobre la energía consumida por las instalaciones de alumbrado público. El alcance de los servicios energéticos en alumbrado exterior ofrecidos por Elecnor cubre una población de más de 3,5 millones de habitantes.

Como ESE, Elecnor garantiza estándares de funcionamiento, uso y calidad de servicio, al mismo tiempo que consigue un ahorro energético y económico con criterios de eficiencia energética.

Centro de Integración y Operaciones de Satélites de Puertollano. España.

En 2013 se inauguró este centro innovador con el que Elecnor, a través de su área tecnológica Elecnor Deimos, completa su presencia en toda la cadena de valor de las misiones espaciales. El centro de Puertollano es un avanzado complejo dedicado al control e integración de satélites que destaca como uno de los proyectos más ambiciosos de la industria aeroespacial europea. Las instalaciones han requerido dos años de desarrollo y se han invertido cerca de 8 millones de euros.

Desde aquí se controlará el satélite de Elecnor denominado **Deimos-2**, el primer satélite privado español de muy alta resolución. Este proyecto supondrá la creación de cerca de un centenar de empleos de alta cualificación y contará con una inversión de 60 millones de euros hasta el lanzamiento del satélite.



Sistema de Información al Público de AENA. España.

Elecnor ha renovado el contrato de mantenimiento preventivo y correctivo del Sistema de Información al Público, también conocido como SIPA, implantado en 43 de los aeropuertos de la red de AENA. Además, se ha ampliado el contrato con la incorporación del mantenimiento de los llamados "video wall" o pantallas múltiples para la proyección de mensajes comerciales e informativos, que de momento se ejecutará con carácter piloto en Madrid-Barajas.

Mediante SIPA se proporciona, entre otros temas, información actualizada de los vuelos, embarques, facturación y otras informaciones dirigidas al público a través de las pantallas, teleindicadores y megafonía instalada para ello en los aeropuertos.



Línea de transmisión eléctrica. Brasil.

Elecnor está construyendo una línea de transmisión eléctrica de 240 kilómetros de longitud y 500 kV para la compañía de energías renovables Bioenergy en el estado de Maranhão, al nordeste de Brasil. El importe del proyecto asciende a 47 millones de euros.

Esta infraestructura evacuará la energía generada por 13 parques eólicos ubicados en el estado de Maranhão, así como de otros 16 parques que están proyectados y pendientes de ser subastados por la Empresa de Pesquisa Energética, dependiente del Ministerio de Minas y Energía de Brasil.

564 MW de energía eólica. Brasil.

Elecnor, a través de su filial eólica Enerfín, alcanza 564 MW de energía eólica en el país, de los cuales 300 están en operación y el resto en distintas fases de construcción y desarrollo, lo que le consolida entre los líderes del sector en Brasil. Situados en el estado de Rio Grande do Sul, en los parques de Osório y Palmarés, constituyen el mayor complejo eólico del hemisferio sur.



Concesiones eléctricas. Brasil.

A finales de septiembre del pasado año se puso en operación comercial la concesión eléctrica Linha de Transmissão de Corumbá, situada en el oeste del estado de Mato Grosso do Sul, en Brasil. El proyecto consiste en línea de transmisión de 230kV de 295 kilómetros y una subestación de 200 MVA.

Elecnor forma parte de once sociedades concesionarias de transmisión eléctrica en Brasil, que totalizan 3.734 km de líneas de transmisión y 9.340 MVA. Todas ellas han sido adjudicadas por la Agencia Nacional de la Energía Eléctrica, que concede un plazo de 30 años para la operación y mantenimiento.





Central de ciclo combinado Agua Prieta II. México.

Elecnor está desarrollando el diseño, ingeniería, suministro de equipos, construcción, instalación y puesta en marcha de la central de Agua Prieta II, cuya capacidad garantizada es de 394,1 MW. Situada en el municipio de Agua Prieta, Sonora, México, la central generará energía mediante la utilización de dos turbinas de gas, con sus respectivos recuperadores de calor, y sus generadores acoplados.

Además, el proyecto forma un sistema híbrido ciclo combinado-solar gracias a la incorporación de un campo solar con una capacidad neta de 12 MW, estando al 100% de carga integrado al ciclo combinado.

Gasoducto de Morelos. México.

Elecnor construye el gasoducto que permitirá transportar gas natural desde el Estado de Tlaxcala hasta el de Morelos, en la zona centro de México. Con una inversión de 200 millones de euros y una longitud aproximada de 160 km, el proyecto se está ejecutando para la Comisión Federal de Electricidad del país, para el cual Elecnor prestará servicios de transporte de gas durante un período de 25 años a través del nuevo gasoducto.



Línea eléctrica de alta tensión. Paraguay.

Elecnor ha concluido la instalación de la línea de transmisión eléctrica de 348 kilómetros de longitud entre la subestación localizada en la margen derecha de la presa Itaipú y la subestación de Villa de Hayes, situada cerca de la capital de Paraguay, Asunción. El proyecto ha sido desarrollado por la UTE compuesta por Elecnor y la compañía paraguaya CIE, ganadoras en 2011 de la licitación organizada por Itaipú Binacional, corporación controlada por los gobiernos de Brasil y Paraguay.

La obra, que ha supuesto una inversión total de más de 400 millones de euros, supone para Paraguay optimizar el suministro eléctrico generado por Itaipú, la mayor central hidroeléctrica del mundo.

Primera línea de transmisión eléctrica. Estados Unidos.

Elecnor, a través de su filial Elecnor Hawkeye, construirá para Iberdrola una nueva línea de transmisión de 34,5 kV en Estados Unidos, concretamente en el estado de Maine. El contrato, por valor de 5,2 millones de euros, tiene por objeto la conexión entre las subestaciones Lebanon y Butler's Corner.

Este es el primer contrato importante adjudicado a Hawkeye desde que fue adquirido por Elecnor el pasado mes de noviembre. Con esta adquisición, Elecnor ha reforzado su posición en Estados Unidos y ha dado un nuevo impulso a su expansión en este mercado. Con Elecnor Hawkeye, el Grupo ofrece servicios de infraestructuras para empresas del sector eléctrico y de gas en los estados del Noreste y del Atlántico Medio de Estados Unidos, donde la compañía adquirida ya contaba con un reconocido prestigio.

Parque solar fotovoltaico en Estados Unidos.

Elecnor ha finalizado la construcción de su primer parque solar fotovoltaico en Norteamérica, concretamente en California. Denominado Guernsey Solar Station, el parque tiene una superficie de 59 hectáreas, 89.475 paneles solares y 26 MW de potencia. Además, la instalación generará una producción estimada de 52.000 MWh/año y evitará la emisión anual de 45.000 toneladas de CO₂.

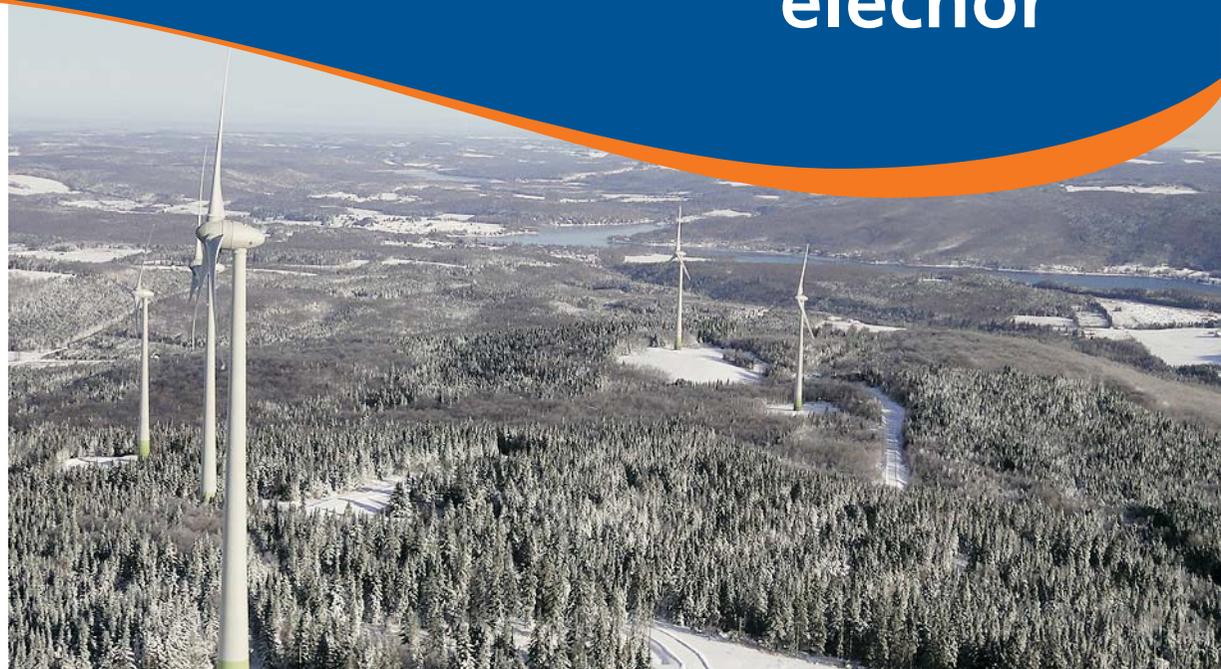
El coste del proyecto, contratado para la firma californiana Pacific Gas & Electric Company, ha ascendido a 65 millones de euros.



Parque eólico de L'Érable. Canadá.

Elecnor, a través de su filial eólica Enerfín, puso en marcha en noviembre de 2013 su parque eólico de L'Érable, de 100 MW, situado en Québec. Con una inversión de unos 260 millones de euros, el parque eólico de L'Érable es el primer proyecto inversor del Grupo Elecnor en Norteamérica.

Ubicado entre Montreal y la ciudad de Québec, el parque eólico de L'Érable está constituido por 50 aerogeneradores de 2 MW de potencia unitaria y tecnología Enercon de última generación, con una mayor eficiencia energética y vida útil y un menor impacto ambiental asociado. El complejo proporcionará energía renovable para aproximadamente 30.000 hogares y evitará la emisión anual de 60.000 toneladas de CO₂ a la atmósfera.



Central hidroeléctrica Cambambe 2. Angola.

Elecnor ha iniciado los trabajos de construcción, suministro y montaje de una nueva central hidroeléctrica en el país africano, Cambambe 2, que utiliza la misma presa que su predecesora. El proyecto, por valor de 168 millones de euros, está previsto que finalice a mediados de 2016.

El proyecto comprende la instalación de 4 máquinas de 178 MW, que permitirá alcanzar una potencia total de 708 MW, lo que aproximadamente significa duplicar la potencia instalada actualmente en Angola en cuanto a energía hidroeléctrica se refiere.

Para Elecnor, la nueva central de Cambambe 2 representa la tercera central hidroeléctrica que ejecuta en Angola, después de la central de Gove, puesta en servicio en julio de 2012, y la rehabilitación de Cambambe, finalizada en diciembre del pasado año.

Tranvía en Ouargla. Argelia.

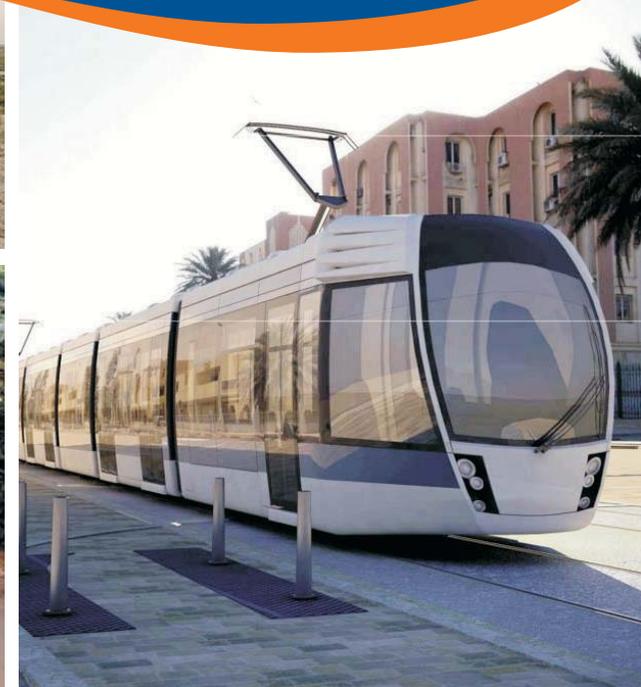
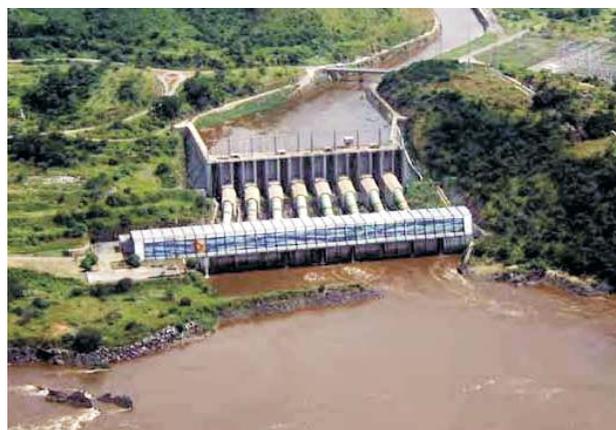
Elecnor, en consorcio con Assignia y Rover Alcisa, ha logrado el contrato para la construcción de un tranvía en Argelia, adjudicado por el Ministerio de Transporte de dicho país a través de la empresa Enterprise Metro d'Alger. El importe del proyecto asciende a 230 millones de euros.

Se trata del primer tranvía de la ciudad argelina de Ouargla, a 700 kilómetros al sur de Argel, que, con una longitud de 12,6 kilómetros, conectará el casco antiguo de la localidad con una ciudad universitaria situada en las afueras. El proyecto incluye la construcción de cinco estaciones intermodales para enlazar con otros medios de transporte, así como 23 estaciones dotadas de edificaciones para venta de billetes, información al viajero y los sistemas de señalización y comunicaciones necesarios.

Primer parque eólico de Mauritania.

Elecnor está construyendo el parque eólico de Nouakchott, capital de Mauritania, con 31,5 MW de potencia. Este parque eólico es el primero del país y se está desarrollando para la firma eléctrica mauritana Somelec. El importe del contrato asciende a 43 millones de euros y el plazo de ejecución es de 12 meses.

El proyecto se enmarca en el impulso del gobierno mauritano al sector de las energías renovables, uno de los pilares fundamentales de la estrategia nacional de producción eléctrica.



Central hidroeléctrica Inga I. Rep. Democrática del Congo.

Elecnor modernizará la central hidroeléctrica Inga I en la República Democrática del Congo. El proyecto, contratado por el suministrador nacional de electricidad Société Nationale d'Électricité, tiene un valor de 58 millones de euros y será desarrollado a través de un consorcio formado por Elecnor y la compañía alemana Voith.

Ambas compañías desarrollarán la reforma de dos unidades de turbinas generadoras de la central hidroeléctrica Inga I, que, ubicada en el río Congo, entró en funcionamiento a principios de los años 70. Una vez que las máquinas antiguas sean reemplazadas, las nuevas unidades, ambas de 55 MW, volverán a contribuir al suministro seguro y fiable de energía en el Congo.



elecnor

elecnor

www.elecnor.com