

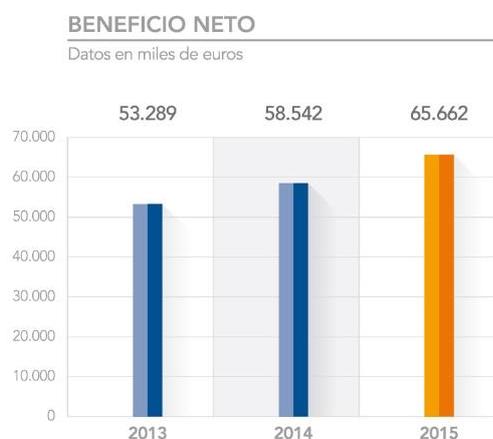


Comunicación

Elecnor aumenta un 12,2% su beneficio neto en 2015, hasta los 65,7 millones de euros

- Las ventas se elevaron a 1.881 millones, un 9,1% más, de las que un 55% se originaron en el mercado internacional
- La deuda financiera neta corporativa se situó en 280 millones de euros, frente a los 348 del anterior ejercicio, lo que supone una reducción del 19,5%

Madrid, 29 de febrero de 2015.- Elecnor obtuvo en 2015 un beneficio neto consolidado de **65,7 millones de euros**, lo que representa un incremento del **12,2%** respecto a los 58,5 millones de 2014.



Los principales factores que inciden en la favorable evolución del resultado consolidado de 2015 con respecto al logrado el pasado ejercicio son:

- La positiva aportación de buena parte de las sociedades del Grupo que operan en los mercados exteriores.
- El resultado inducido por la exportación de los dos satélites de observación de la tierra del Grupo, Deimos-1 y Deimos-2, como parte de la alianza estratégica acordada el pasado mes de junio con el Grupo canadiense UrtheCast.



- El buen comportamiento del mercado nacional en términos tanto de volumen de negocio como de rentabilidad del mismo.
- El buen dato de producción de energía de los parques eólicos que el Grupo gestiona en España ayudado por los precios logrados en el Mercado Ibérico de Electricidad (MIBEL).

Este crecimiento en el BDI se ha logrado a pesar de que el Grupo se ha atribuido únicamente el 51% del resultado generado por su negocio de redes de transmisión en Brasil y Chile y su negocio eólico canadiense tras los acuerdos alcanzados en la segunda parte del ejercicio 2014 para la entrada de socios estratégicos en estos negocios, mientras que el año anterior se atribuía el 100% de los mismos. Ha sido posible, además, pese a los costes de implantación en países en los que el Grupo ha comenzado sus operaciones en los últimos ejercicios, especialmente en Estados Unidos. Ambos factores, alianzas estratégicas con socios y costes de implantación en mercados prioritarios, se estima que generen resultados positivos en el medio plazo.

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 contribuido, asimismo, a atenuar los efectos de los factores descritos anteriormente. En este contexto, el Grupo ha realizado un notable esfuerzo para acomodar los recursos utilizados en la actividad al actual escenario económico.

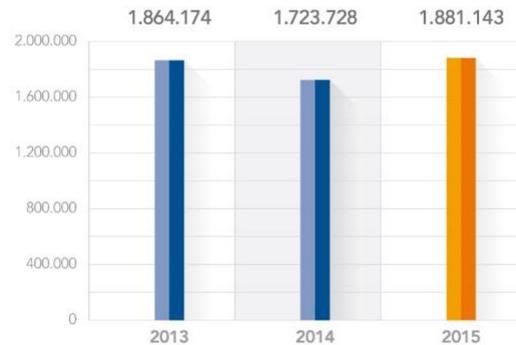
Ventas

La cifra de ventas consolidada del ejercicio 2015 ha ascendido a **1.881 millones de euros**, lo que representa un avance del **9,1%** con relación a la registrada en 2014. Este dato se explica por:

- El buen comportamiento de las sociedades del Grupo que operan en los mercados exteriores, especialmente en Australia, debido a la ejecución de un importante proyecto fotovoltaico para Moree Solar Farm; a la ejecución de uno de los tramos del Gasoducto Sur Peruano, así como el volumen alcanzado por la sociedad escocesa IQA y la sociedad estadounidense Hawkeye.
- El volumen de negocio de la sucursal de Elecnor en Jordania, consecuencia del proyecto de construcción de un parque eólico.
- El buen dato de producción de energía de los parques eólicos en España ayudado por los precios logrados en el Mercado Ibérico de Electricidad (MIBEL).
- La evolución favorable del negocio tradicional de infraestructuras del Grupo en el mercado nacional.

VENTAS

Datos en miles de euros



Con respecto a la distribución de la cifra de negocios por áreas geográficas, el mercado internacional representa el **54,7%** del total y el nacional el **45,3%**.

Cartera

Al cierre de 2015, la cartera de contratos pendiente de ejecutar se elevaba a **2.502 millones de euros**, un 3,5% más que a la finalización de 2014. Por mercados, la de origen internacional se situó en **2.095 millones (84% del total)**, tras crecer el 5,9%, mientras la contabilizada en el mercado nacional es de **407 millones** de euros, esto es, un 16% de la cartera total.

Deuda financiera neta

El ejercicio 2015 se cerró con una deuda financiera neta corporativa de **280 millones de euros**, frente a los 348 del anterior ejercicio, lo que representa una reducción del **19,5%**. Por su parte, el ratio de Deuda Financiera Neta/EBITDA del Grupo Restringido fue de **2,20**, muy por debajo de los límites que marcan los convenios financieros.

Principales operaciones corporativas

Elecnor, a través de su división tecnológica, Elecnor Deimos, firmó el 23 de junio del pasado año una alianza estratégica con la compañía canadiense UrtheCast para proyectos conjuntos en el sector aeroespacial. La



operación incluía la venta a UrtheCast de los dos satélites de observación de la Tierra de Elecnor, Deimos-1 y Deimos-2, así como otra serie de acuerdos accesorios.

A su vez, Elecnor Deimos y UrtheCast pactaban trabajar de modo conjunto en oportunidades de interés común. Así, Elecnor se convirtió en socio estratégico de UrtheCast dentro del programa “Constellation”, cuyo objetivo es desarrollar la primera constelación completamente integrada de satélites de observación de la Tierra ópticos y de radar. En concreto, la compañía española colaborará en las áreas de control de misión, estaciones terrenas para comandar y recibir datos, análisis de misión y dinámica de vuelo, así como en la integración de la carga de pago de los satélites radar en la sala limpia del Centro de Integración y Operaciones de Satélites de Elecnor en Puertollano (Ciudad Real).

Posteriormente, el 15 de julio, se alcanzaba el cierre efectivo de la operación de venta de los satélites por un importe conjunto final de 76,4 millones de euros.

En otro orden de cosas, y aprovechando la mejoría de los mercados financieros ocasionada por la actual situación de bajos tipos de interés, Elecnor firmaba el 2 de julio un contrato de novación para modificar algunas condiciones de la financiación sindicada que, por importe de 600 millones de euros, cerró en julio de 2014 con 19 entidades financieras, tanto nacionales como internacionales.

Esta novación supuso extender el vencimiento en un año, hasta julio de 2020, y mejorar las condiciones de márgenes que se acordaron para esta financiación originalmente. Supuso, asimismo, mantener el límite en 600 millones de euros, repartidos en dos tramos: un tramo préstamo por trescientos millones de euros y un tramo línea de crédito revolving por el mismo importe.

La operación fue liderada por Banco Santander como Sole Bookrunner, Coordinador y Agente. En calidad de MLAs, además de Santander, participan Bankia, Caixabank, Banco Sabadell, Kutxabank, Credit Agricole, BBVA y Barclays.

Finalmente, a lo largo del ejercicio 2015 se llegó a un acuerdo con los bancos financiadores de los ‘project financing’ de las dos plantas termosolares ubicadas en Alcázar de San Juan (Ciudad Real) en las que participa el Grupo Elecnor para adaptar su financiación a la nueva realidad de la industria renovable en España, afectada por el cambio regulatorio. Concretamente, estas nuevas condiciones de financiación incluyen una extensión del plazo de repago del préstamo así como una reducción en el diferencial de intereses.

The logo for Eleonor features a stylized orange ribbon that curves upwards and then downwards, resembling a wave or a ribbon. Below the ribbon, the word "eleonor" is written in a bold, blue, sans-serif font. The letters are three-dimensional, with a slight shadow underneath. The background is white with several thin, black diagonal lines.

eleonor

Presentación de Resultados Ejercicio 2015

Febrero 2016

Principales hitos del ejercicio 2015

Beneficio neto consolidado:	65,7 millones de euros (+12,2%)
Ventas consolidadas:	1.881 millones de euros (+9,1%)
Cartera de pedidos al cierre:	2.502 millones de euros (+3,5%)
Internacionalización:	
Ventas en los mercados exteriores:	55% del total
Cartera en los mercados exteriores:	84% del total
Deuda financiera neta:	280 millones de euros (-19,5%)
Rentabilidad por dividendo:	2,9%

Sumario

Evolución de las principales magnitudes	04
Evolución bursátil	11
Principales operaciones corporativas del ejercicio	14
Proyectos destacados ganados en el ejercicio	16
Otros proyectos destacados finalizados en el ejercicio o en ejecución	21
Acerca de Elecnor	26



Evolución de las principales magnitudes

EL BENEFICIO CONSOLIDADO NETO CRECE EL 12,2% Y SE SITÚA EN 65,7 MILLONES DE EUROS, CON UN EBITDA DE 224,3 MILLONES

El beneficio consolidado neto del ejercicio fue de **65,7 millones de euros**, lo que supone un **incremento del 12,2%** respecto al logrado en 2014.

Los principales factores que inciden en la favorable evolución del resultado consolidado de 2015 con respecto al logrado el pasado ejercicio son:

- La positiva aportación de buena parte de las sociedades del Grupo que operan en los mercados exteriores.
- El resultado inducido por la exportación de los dos satélites de observación de la tierra del Grupo, Deimos-1 y Deimos-2, como parte de la alianza estratégica acordada el pasado mes de junio con el Grupo canadiense UrtheCast.
- El buen comportamiento del mercado nacional en términos tanto de volumen de negocio como de rentabilidad del mismo.
- El buen dato de producción de energía de los parques eólicos que el Grupo gestiona en España ayudado por los precios logrados en el Mercado Ibérico de Electricidad (MIBEL).

Este crecimiento en el BDI se ha logrado a pesar de que el Grupo se ha atribuido únicamente el 51% del resultado generado por su negocio de redes de transmisión en Brasil y Chile y su negocio eólico canadiense tras los acuerdos alcanzados en la segunda parte del ejercicio

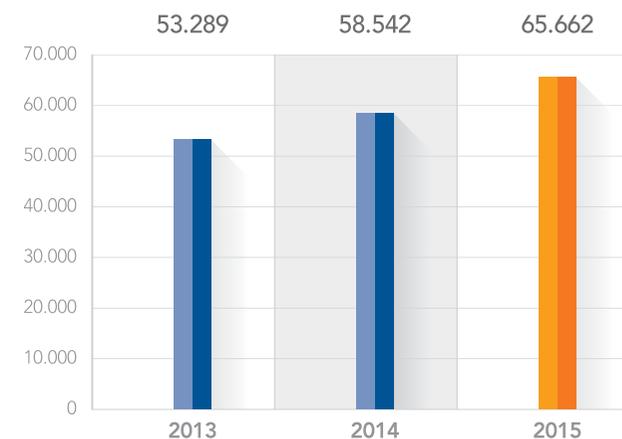
2014 para la entrada de socios estratégicos en estos negocios, mientras que el año anterior se atribuía el 100% de los mismos. Ha sido posible, además, pese a los costes de implantación en países en los que el Grupo ha comenzado sus operaciones en los últimos ejercicios, especialmente en Estados Unidos. Ambos factores, alianzas estratégicas con socios y costes de implantación en mercados prioritarios, se estima que generen resultados positivos en el medio plazo.

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 contribuido, asimismo, a atenuar los efectos de los factores descritos anteriormente. En este contexto, el Grupo ha realizado un notable esfuerzo para acomodar los recursos utilizados en la actividad al actual escenario económico.

En términos de EBITDA consolidado, el Grupo Elecnor ha alcanzado **224,3 millones de euros**. Este dato, que supone mantener prácticamente el nivel de EBITDA alcanzado en 2014, ha sido posible a pesar de los efectos negativos que sobre la cuenta de resultados consolidada ha tenido la desfavorable evolución de las monedas de algunos de los principales países donde opera el Grupo. A superar este factor han contribuido los mismos motivos que explican la evolución del resultado consolidado.

BENEFICIO NETO

Datos en miles de euros



Este importe está afectado por la aplicación de la CINIIF 12 relativa a Contratos de Concesión de Servicios a las líneas de transmisión que el Grupo opera en Brasil. En base a dicha interpretación, únicamente se reconocen como ingresos de explotación aquellos relativos a los servicios de mantenimiento y explotación de las citadas líneas de transmisión. En caso de que no hubiera sido de aplicación dicha normativa, el EBITDA hubiera sido **49,2 millones de euros** superior a los 224,3 millones anteriormente referidos.

LAS VENTAS AUMENTAN EL 9,1% Y ALCANZAN LOS 1.881 MILLONES

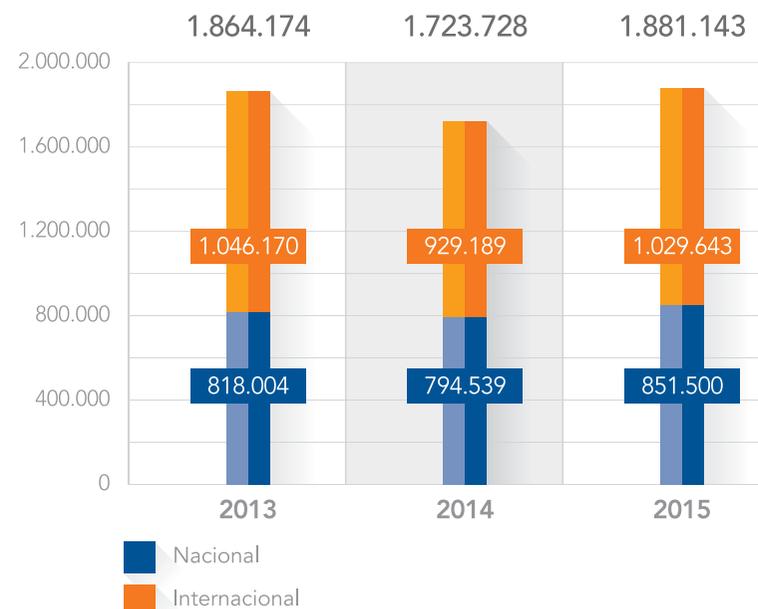
La cifra de ventas consolidada del ejercicio 2015 ha ascendido a **1.881 millones de euros**, lo que representa un avance del **9,1%** con relación a la registrada en 2014. Este dato se explica por:

- El buen comportamiento de las sociedades del Grupo que operan en los mercados exteriores, especialmente en Australia, debido a la ejecución de un importante proyecto fotovoltaico para Moree Solar Farm; a la ejecución de uno de los tramos del Gasoducto Sur Peruano, así como el volumen alcanzado por la sociedad escocesa IQA y la sociedad estadounidense Hawkeye.
- El volumen de negocio de la sucursal de Elecnor en Jordania, consecuencia del proyecto de construcción de un parque eólico.
- El buen dato de producción de energía de los parques eólicos en España ayudado por los precios logrados en el Mercado Ibérico de Electricidad (MIBEL).
- La evolución favorable del negocio tradicional de infraestructuras del Grupo en el mercado nacional.

Con respecto a la distribución de la cifra de negocios por áreas geográficas, el mercado internacional representa el **54,7%** del total y el nacional el **45,3%**. Estos datos avalan la apuesta del Grupo Elecnor por la internacionalización como motor de crecimiento para los próximos ejercicios, todo ello sin descuidar la conservación del mercado nacional.

VENTAS POR MERCADOS

Datos en miles de euros



UNA ESTRUCTURA DIVERSIFICADA POR NEGOCIOS Y MERCADOS

Un año más, la actividad principal en términos de cifra de negocios fue **Electricidad**, con 540 millones de euros, aunque seguida de cerca por **Generación de Energía** tras el significativo crecimiento de esta actividad durante este ejercicio, debido a la ejecución de grandes proyectos de plantas desarrollados en el mercado internacional.

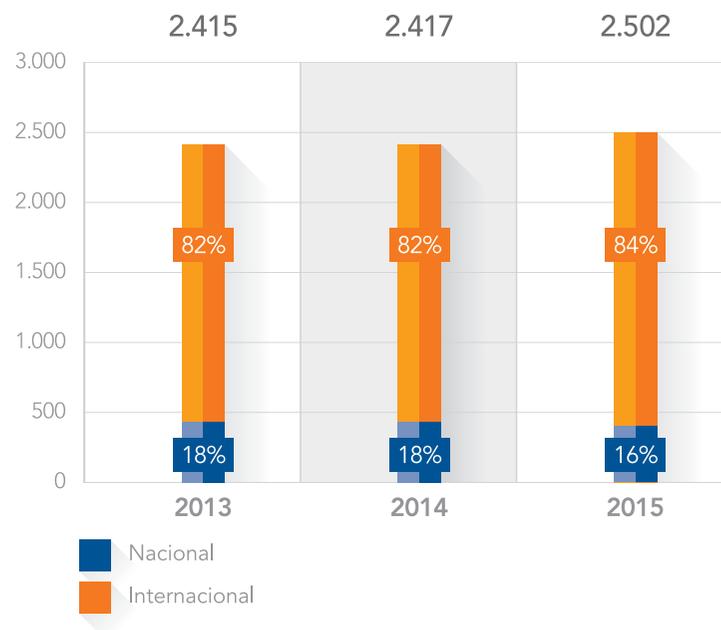
Hay que subrayar cómo las actividades de **Sistemas de Telecomunicaciones, Mantenimiento y Ferrocarriles**, entre otras, han mostrado unos importantes niveles de crecimiento con respecto al ejercicio pasado.



LA CARTERA DE PEDIDOS CRECE EL 3,5% Y QUEDA EN 2.502 MILLONES DE EUROS, CON UN 84% EN EL MERCADO EXTERIOR

CARTERA DE PEDIDOS

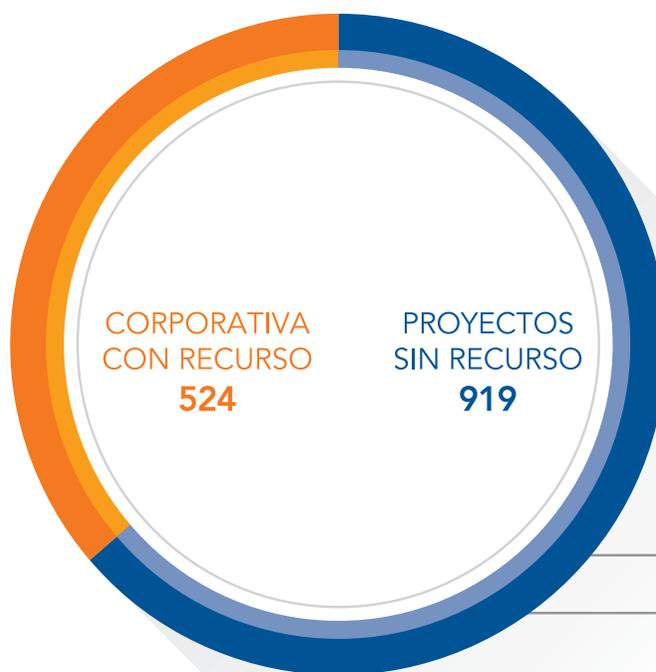
Datos en millones de euros



Al cierre de 2015, la cartera de contratos pendiente de ejecutar se elevaba a **2.502 millones de euros**, un 3,5% más que a la finalización de 2014. Por mercados, la de origen internacional se situó en **2.095 millones (84% del total)**, tras crecer el 5,9%, mientras la contabilizada en el mercado nacional es de **407 millones de euros**, esto es, un 16% de la cartera total.

DEUDA FINANCIERA

Datos en miles de euros

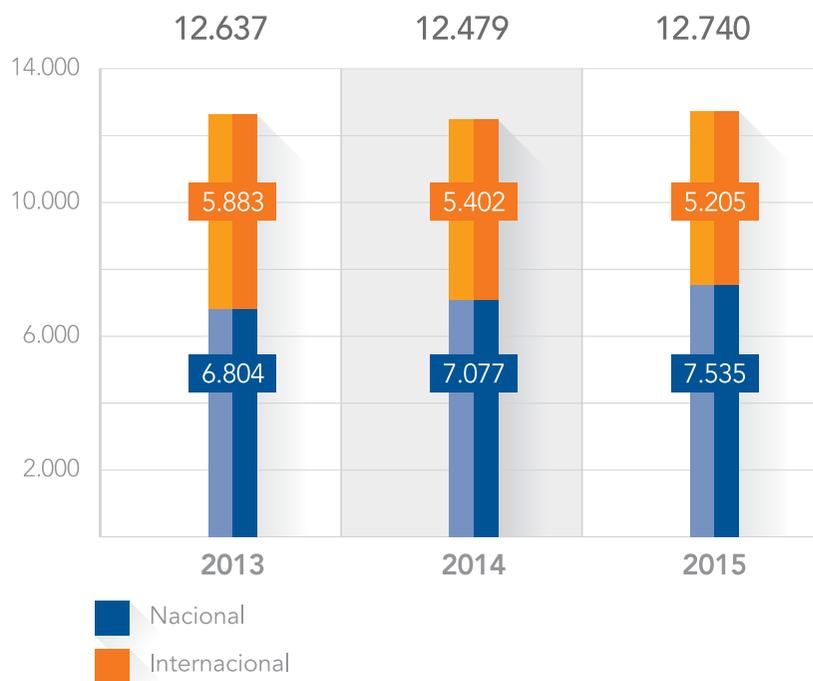


	2014	2015
Deuda financiera neta	348	280
EBITDA	229	224
De proyectos	110	111
Excluidos proyectos	119	113
Ratio Deuda*/EBITDA	2,56	2,20
Ratio Deuda/Fondos propios	0,56	0,53

*Ratio:
Deuda financiera neta/(EBITDA excluidos proyectos + dividendos proyectos)

LA PLANTILLA SE SITÚA EN UN TOTAL DE 12.740 EMPLEADOS

PLANTILLA



Al cierre del ejercicio 2015, la plantilla del Grupo había crecido en 261 personas (+2,1%), hasta quedar situada en **12.740 empleados**. El principal factor que explica el incremento de personal en el mercado interior se centra en la actividad de Infraestructuras de Telecomunicaciones y Mantenimiento, debido a los contratos suscritos en la última parte del ejercicio pasado. Por su parte, el descenso del número de personas en el mercado exterior se debe a la terminación de proyectos de construcción de líneas de transmisión en Brasil y Chile.



Evolución bursátil

PRINCIPALES INDICADORES 2015

	2015	2014
Precio de la acción al cierre (€)	8,23	8,50
Volumen total títulos (millones)	5,7	5,7
Total efectivo negociado (millones €)	50,2	60,3
Número de acciones (millones)	87,0	87,0
Capitalización bursátil (millones €)	716,0	739,5
PER	10,9	12,6
Rentabilidad por dividendos	2,9%	2,1%

Los títulos de Elecnor cerraron con un precio de **8,23 euros por acción**, lo que representa un descenso del 3,2%, netamente inferior al del Ibex-35, que fue del 7,1%. El volumen efectivo negociado ascendió a 50,2 millones de euros. La capitalización bursátil, por su parte, se situó en 716 millones de euros, mientras el PER quedaba en 10,9.

En lo que se refiere a la rentabilidad por dividendos, ésta ascendió al **2,9%**, frente al 2,1% de 2014.

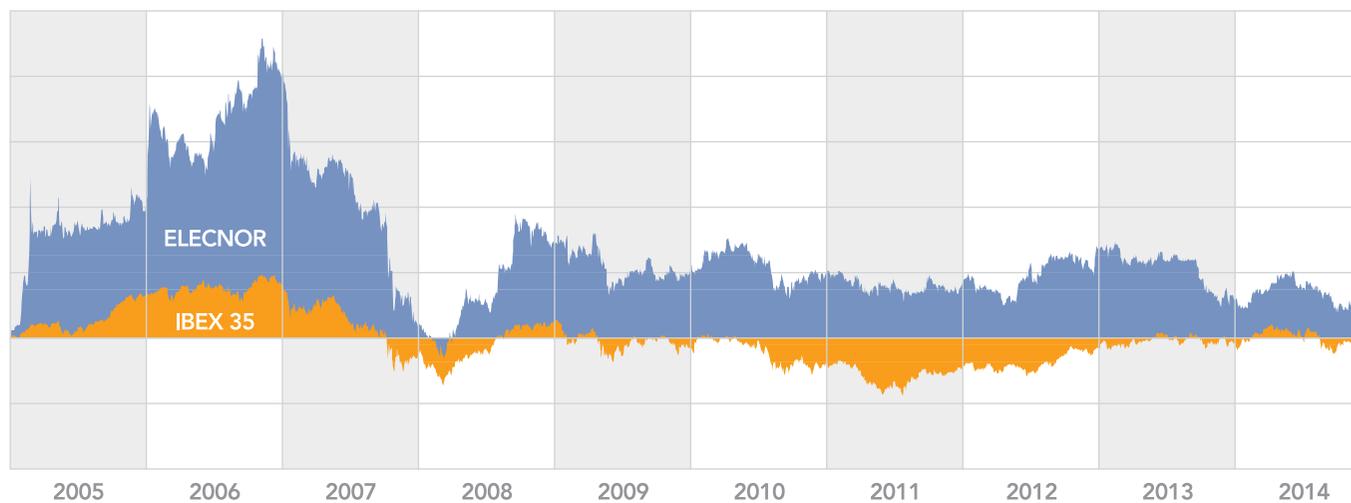
VARIACIÓN ANUAL EQUIVALENTE

En 10 años



EVOLUCIÓN DE LA COTIZACIÓN

En 10 años





Principales
operaciones
corporativas
del ejercicio

Elecnor acuerda una alianza estratégica con la canadiense UrtheCast para proyectos conjuntos en el sector aeroespacial

Elecnor, a través de su división tecnológica, Elecnor Deimos, firmó el 23 de junio una alianza estratégica con la compañía canadiense UrtheCast para proyectos conjuntos en el sector aeroespacial. La operación incluye la venta a UrtheCast de los dos satélites de observación de la Tierra de Elecnor, Deimos-1 y Deimos-2, así como otra serie de acuerdos accesorios. Posteriormente, el 15 de julio, se alcanzaba el cierre efectivo de la operación de venta de los satélites por un importe conjunto final de 76,4 millones de euros.

A su vez, Elecnor Deimos y UrtheCast han pactado trabajar de modo conjunto en oportunidades de interés común. Así, Elecnor se convierte en socio estratégico de UrtheCast dentro del programa "Constellation", cuyo objetivo es desarrollar la primera constelación completamente integrada de satélites de observación de la Tierra ópticos y de radar. En concreto, la compañía española colaborará en las áreas de control de misión, estaciones terrenas para comandar y recibir datos, análisis de misión y dinámica de vuelo, así como en la integración de la carga de pago de los satélites radar en la sala limpia del Centro de Integración y Operaciones de Satélites de Elecnor en Puertollano (Ciudad Real).

Mejora de las condiciones de la financiación sindicada de 600 millones de euros

Aprovechando la mejoría de los mercados financieros ocasionada por la actual situación de bajos tipos de interés, firmaba el 2 de julio un contrato de novación para modificar algunas condiciones de la financiación sindicada que, por importe de 600 millones de euros, cerró en julio de 2014 con 19 entidades financieras, tanto nacionales como internacionales.

Esta novación supuso extender el vencimiento en un año, hasta julio de 2020, y mejorar las condiciones de márgenes que se acordaron para esta financiación originalmente. Supuso, asimismo, mantener el límite en 600 millones de euros, repartidos en dos tramos: un tramo préstamo por trescientos millones de euros y un tramo línea de crédito revolving por el mismo importe.

La operación fue liderada por Banco Santander como Sole Bookrunner, Coordinador y Agente. En calidad de MLAs, además de Santander, participan Bankia, Caixabank, Banco Sabadell, Kutxabank, Credit Agricole, BBVA y Barclays.

Elecnor renueva su programa de pagarés en el MARF de hasta 200 millones de euros

Elecnor mantiene la estrategia de diversificación de sus fuentes de financiación a corto plazo / medio plazo, más allá de las bancarias tradicionales, renovando por un año el programa de pagarés en el Mercado Alternativo de Renta Fija (MARF), que le permitirá financiarse a plazos de hasta 24 meses y optimizar los costes de financiación de circulante. El límite máximo de las emisiones vivas en cada momento es de 200 millones de euros. Para la decisión de renovar el Programa, Elecnor ha valorado la flexibilidad en los plazos de financiación y un coste de financiación inferior al de las fuentes alternativas a esos plazos y sin coste de disponibilidad.

Acuerdo para la adaptación de la financiación de las dos plantas termosolares de Alcázar de San Juan

A lo largo del ejercicio 2015 se llegó a un acuerdo con los bancos financiadores de los 'project financing' de las dos plantas termosolares ubicadas en Alcázar de San Juan (Ciudad Real) en las que participa el Grupo Elecnor para adaptar su financiación a la nueva realidad de la industria renovable en España, afectada por el cambio regulatorio. Concretamente, estas nuevas condiciones de financiación incluyen una extensión del plazo de repago del préstamo así como una reducción en el diferencial de intereses.



Proyectos
destacados
ganados en el
ejercicio



Construcción por 175 millones de dólares de uno de los tramos del Gasoducto Sur Peruano

Elecnor se ha adjudicado por 175 millones de dólares, equivalentes a unos 152 millones de euros, el contrato para la ingeniería y construcción de uno de los tramos del Gasoducto Sur Peruano (GSP), según decisión de Ductos del Sur, consorcio constructor de esa infraestructura. Se trata, en concreto, del tramo que abarca desde el punto kilométrico 240 al 348, en plena cordillera andina.

El proyecto GSP fue adjudicado por el Gobierno de Perú el 30 de junio de 2014. Incluye el diseño, financiación, construcción, operación y mantenimiento del nuevo gasoducto, cuya longitud total alcanza los 1.134 kilómetros en tres segmentos diferenciados según el diámetro de la tubería: 32, 24 y 14 pulgadas. Los 108 kilómetros adjudicados a Elecnor son del primer tipo.

Desarrollo del primer parque eólico que promueve Kuwait por 22,4 millones de euros

Elecnor se ha adjudicado el contrato de construcción del primer parque eólico de Kuwait por un valor de 22,4 millones de euros. La instalación se ubicará en el Parque de Energía Renovable Shagaya.

Con capacidad para generar 10 MW, el proyecto será desarrollado de forma conjunta por Elecnor (60%) y Alghanim International (40%), una multinacional kuwaiti con amplia experiencia en proyectos de ingeniería y construcción.



Gestión para garantizar la compatibilidad de la televisión digital terrestre (TDT) y los servicios móviles 4G en la banda de 800MHz

Las operadoras de telefonía móvil, Telefónica, Vodafone y Orange, han comenzado a ofrecer a partir del mes de julio servicios sobre la red 4G en la banda 800MHz, operativa desde abril de 2015, lo que permitirá a los usuarios disfrutar de conexiones móviles de alta velocidad sobre tecnología LTE (4G) con una mejor cobertura en el interior de los edificios y disponibilidad del servicio en una mayor extensión geográfica.

Como parte del proceso conjunto puesto en marcha por dichas operadoras, se ha adjudicado a Elecnor el contrato para garantizar la compatibilidad de la televisión digital terrestre (TDT) y los servicios móviles 4G en la banda de 800MHz.



Construcción del mayor parque eólico de Chile por unos 75 millones de euros

Elecnor ha firmado un acuerdo por valor de 81 millones de dólares (alrededor de 75 millones de euros) con Latin American Power (LAP), una de las compañías líderes en Latinoamérica en el desarrollo y operación de proyectos de energías renovables, para la construcción del Parque Eólico San Juan, que se convertirá en el mayor complejo eólico de Chile.

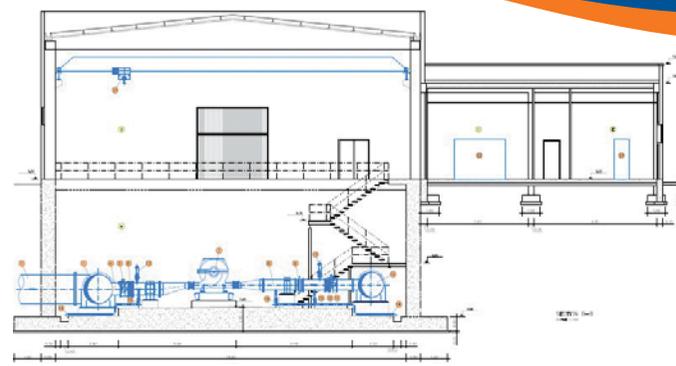
Este complejo, ubicado en la III Región de Atacama, en la zona costera al sur del municipio de la Comuna de Freirina, tendrá una capacidad instalada total de 184,8 MW, gracias a las 56 turbinas de 3,3 MW cada una de ellas con que contará.

Reforzando la actividad en Australia con un parque solar fotovoltaico de 25 MW

Elecnor ha reforzado su actividad en Australia con el proyecto de construcción de un parque solar fotovoltaico de 25 MW que se ubicará en el término de Barcaldine, Estado de Queensland. El importe del contrato asciende a 69 millones de dólares australianos (unos 47,3 millones de euros al cambio actual).

El parque solar de Barcaldine se levantará sobre una superficie de 90 hectáreas. Sus 79.000 paneles fotovoltaicos generarán una producción anual estimada de 56.000 MWh, suficientes para abastecer las necesidades de consumo de unos 5.300 hogares.





Una nueva red de transporte de agua en Omán

Elecnor ha resultado adjudicatario por el Public Authority of Electricity and Water de Omán, el organismo público que regula los servicios de agua y electricidad en el país, para llevar a cabo el proyecto de transporte de agua potable desde la planta desaladora de Qurayyat (IWP) hasta la red de agua de Muscat.

Es un proyecto de 35 millones de euros que concluirá en noviembre de 2017.

Nuevo sistema de transmisión eléctrica en Angola

Elecnor está llevando a cabo el suministro y construcción del sistema de transporte asociado a la segunda central hidroeléctrica de Cambambe, conocida como Cambambe II, en la provincia de Cuanza Norte, en Angola.

El proyecto se ejecuta para la Empresa Nacional de Electricidade. Las obras se iniciaron en el mes de diciembre de 2015 y está previsto que concluyan en marzo de 2017.

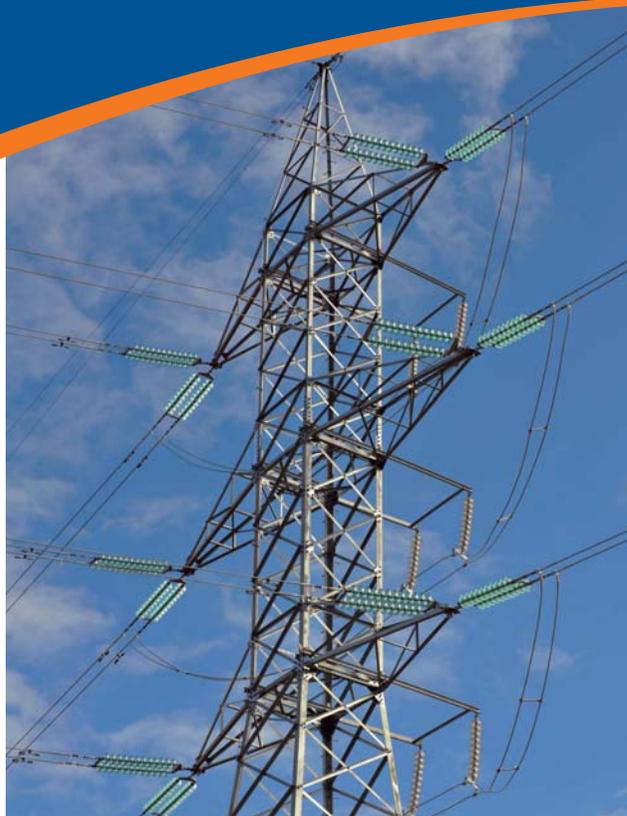
Asimismo, la compañía está desarrollando la red aérea de baja tensión e iluminación pública en las localidades de Cassoalala, Massangano y Zenza; y las subestaciones de Dondo y Cassoalala en 60/30 kV para un total de 80 MVA instalados.

Línea de transmisión Capivari Do Sul. Brasil

Elecnor consiguió en 2015 el contrato para el suministro y construcción de varias líneas de transmisión y subestaciones en estado de Rio Grande do Sul en Brasil.

Es un proyecto de 119 millones de euros que se está desarrollando para Eletrosul Centrais Elétricas. Está previsto que finalice en tres años.





Transmisión eléctrica Red Occidental. México

Elecnor se está encargando de la ingeniería, suministro y construcción de cuatro líneas de transmisión de 400 y 115 kV, la subestación de Purépecha y la ampliación de las subestaciones de Vistahermosa y Jacona. Todo ello pertenece al proyecto LT 1803 Delegación Occidental.

Ubicado en los Estados de Jalisco y Michoacán, en México, este proyecto se está desarrollando para la Comisión Federal de Electricidad.



Vigilando el espacio con el DEIMOS Sky Survey

DEIMOS Sky Survey (DeSS) es una nueva infraestructura de observación, seguimiento y vigilancia espacial que permite detectar y monitorizar basura espacial y asteroides próximos a la Tierra.

Propiedad de Elecnor Deimos, este observatorio incluye tres telescopios optimizados y todos los sistemas HW y SW necesarios para su uso. Con esta nueva infraestructura de observación óptica, se pueden establecer medidas de basura espacial que permiten generar y mantener un catálogo de objetos espaciales.



Mantenimiento de las instalaciones energéticas del AVE

Elecnor, en consorcio con otras cinco compañías, se adjudicó el mantenimiento de las instalaciones de energía de alta velocidad por 187,7 millones de euros.

Con una duración de 10 años, el contrato tiene por objeto el desarrollo de una actuación global e integrada del mantenimiento de las instalaciones de energía de tracción de más de 2.300 kilómetros, concretamente de la línea aérea de contacto, las subestaciones eléctricas y los sistemas asociados (calefacción de agujas y alumbrado de túneles).



Otros
proyectos
destacados
finalizados en
el ejercicio o
en ejecución

Línea de transmisión eléctrica. Chile

Elecnor ha desarrollado la línea de transmisión Ancoa – Alto Jahuel para el organismo chileno Centro Económico de Despacho del Sistema Interconectado Central (CEDEC-SIC). Su inauguración tuvo lugar en octubre, a lo largo de un acto que contó con la asistencia de la Presidenta del país, Michelle Bachelet. Esta línea permite la interconexión entre la subestación de Ancoa, perteneciente a la región de Maule, y la subestación de Alto Jahuel, en la Región Metropolitana de Santiago. Cuenta con una capacidad de 500 kV y una longitud de 258 kilómetros, asegurando el transporte de energía desde los centros de generación a los centros de consumo y favoreciendo el suministro de electricidad a la Ciudad de Santiago.



Línea de transmisión eléctrica. Estados Unidos

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

Hawkeye fue adquirido por Elecnor en 2013. Con esta adquisición, Elecnor reforzó su posición en Estados Unidos y ha dado un nuevo impulso a su expansión en este mercado.



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, en el que también participa Enagás, se está ejecutando para la Comisión Federal de Electricidad del país, para la cual Elecnor prestará servicios de transporte de gas durante un período de 25 años a través del nuevo gasoducto.



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 ciclo combinado Agua Prieta II, cuya capacidad garantizada es de 394,1 MW. En el proyecto interviene también Sener.

Situada en el municipio de Agua Prieta, Sonora, México, la central generará energía mediante la utilización de dos turbinas de gas y sus generadores acoplados.



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 353 están en explotación 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.



Parque eólico en Jordania

Elecnor está desarrollando un parque eólico de 66 MW en la ciudad jordana de Maan, al sur del país, por un valor de 83 millones de euros.

Elecnor fue seleccionado por el Ministerio de Energía y Recursos Minerales de Jordania para el desarrollo de este proyecto, que incluye la ingeniería, el suministro y la construcción de un parque eólico dotado de 33 aerogeneradores de 2 MW de potencia unitaria. El contrato incluye también su operación y mantenimiento durante dos años, así como la construcción del edificio de control del parque y los viales de acceso. Se espera que el parque esté operativo a principios de 2016.

Primer parque eólico de Mauritania

Elecnor ha construido el parque eólico de Nouakchott, capital de Mauritania, con 30 MW de potencia. Fue inaugurado en diciembre, en un acto que contó con la asistencia del Presidente de aquella República. Este parque eólico es el primero del país y se ha desarrollado para la firma eléctrica mauritana Somelec. El importe del contrato fue de 43 millones de euros.



Primer contrato relevante en Australia

Elecnor está construyendo un parque solar fotovoltaico de 72 MW en la localidad de Moree, localizada en el estado australiano de Nueva Gales del Sur, para Moree Solar Farm Pty Ltd, perteneciente a Fotowatio Renewables Venture. El importe del contrato asciende a 95 millones de euros.

Este parque es uno de los mayores proyectos solares de Australia. Estará integrado por 232.960 paneles sobre una superficie de 191 hectáreas. La producción anual esperada es de 155.000 MW/h.



Central hidroeléctrica Cambambe 2. Angola

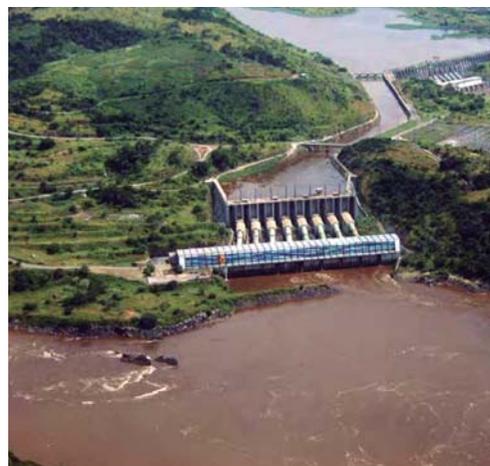
Elecnor está llevando a cabo los trabajos de construcción, suministro y montaje de una nueva central hidroeléctrica de 708 MW en el país africano, Cambambe 2, que utiliza la misma presa que su predecesora. El proyecto, por valor de 168 millones de euros, está previsto que finalice a mediados de 2016.

Para Elecnor, la nueva central de Cambambe 2 representa la tercera central hidroeléctrica que ejecuta en Angola.



Central hidroeléctrica Inga I. República Democrática del Congo

Elecnor está modernizando 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.



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.

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.



Acerca de Elecnor

Elecnor es una corporación de carácter global, presente en 53 países durante 2015, 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.



