



## Comunicación

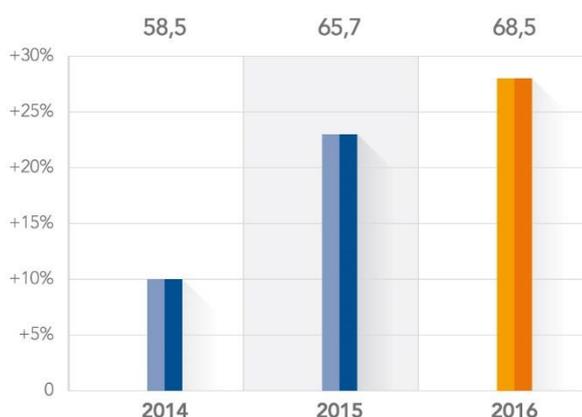
### Elecnor aumenta un 4,3% su beneficio neto y un 8,2% sus ventas en 2016

- El beneficio neto se situó en 68,5 millones de euros, mientras las ventas superaron por vez primera los 2.000 millones (2.035 millones, concretamente)
- La deuda financiera neta corporativa quedó fijada en 272 millones de euros, frente a los 280 millones del anterior ejercicio, lo que supone una reducción del 3% que continúa al ajuste del 19,5% logrado en 2015

Madrid, 28 de febrero de 2017.- Elecnor obtuvo en 2016 un beneficio neto consolidado de **68,5 millones de euros**, lo que representa un incremento del **4,3%** respecto a los 65,7 millones de 2015.

#### BENEFICIO NETO

Datos en millones de euros



Los principales factores que inciden en esta favorable evolución son:

- La positiva aportación de algunas de las sociedades del Grupo que operan en los mercados exteriores, especialmente en Chile, debido, entre otros proyectos, a los trabajos para el montaje del mayor parque eólico del país para Latin American Power.
- La aportación de los importantes proyectos relacionados con las energías renovables y con el transporte y transformación de energía que el Grupo desarrolla en Latinoamérica (República Dominicana, Chile y México), África (Angola y Argelia) y Australia.



- Los resultados obtenidos en el mercado nacional de infraestructuras, donde Elecnor mantiene una sólida posición de liderazgo.
- La venta de la sociedad eólica Parques Eólicos de Villanueva a Cubico Naranja Wind Spain por 34 millones de euros.
- Los buenos resultados generados por los parques eólicos brasileños favorecidos por los elevados datos de producción alcanzados.

Dos factores han actuado en sentido contrario: por un lado, el Grupo ha seguido soportando durante 2016 los costes de implantación en países en los que ha comenzado sus operaciones en los últimos ejercicios, especialmente en Estados Unidos y Reino Unido. Sin embargo, las previsiones para el ejercicio 2017 pronostican una mejora sustancial en los resultados de estos países. Por otro, la evolución de algunas monedas locales en las que están estructuradas financiaciones de proyectos, frente a las monedas funcionales de los mismos, ha tenido un impacto negativo en la cuenta de resultados del Grupo.

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.

#### EBITDA

En términos de **EBITDA normalizado**, calculado a partir del EBITDA consolidado y neutralizando el efecto de la aplicación de la CINIIF 12 relativa a Contratos de Concesión de Servicios a las líneas de transmisión que el Grupo opera en Brasil, Elecnor alcanzó **291,7 millones de euros**, lo que supone un **crecimiento del 6,7%** con respecto al EBITDA normalizado registrado en 2015. 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, por lo que para reflejar un dato más analizable para esta magnitud, se ha considerado este EBITDA contablemente eliminado.

A este buen dato han contribuido, fundamentalmente, los mismos factores anteriormente descritos en la evolución del beneficio neto del Grupo, a excepción del referido a la evolución de monedas locales en las que están estructuradas financiaciones de proyectos, frente a las monedas funcionales de los mismos.

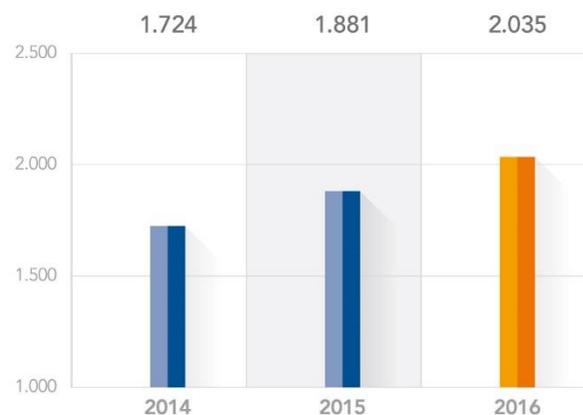
En términos de **EBITDA consolidado**, el Grupo Elecnor alcanzó **244,3 millones de euros**, lo que supone un **crecimiento del 8,9%** con respecto al EBITDA del ejercicio precedente.

## Ventas y cartera

En 2016, Elecnor superó por primera vez en su historia los **2.000 millones de euros en ventas**. Fueron, en concreto, **2.035 millones**, lo que significa un **incremento del 8,2%** respecto a los 1.881 millones logrado en el ejercicio precedente.

### VENTAS

Datos en millones de euros



Este dato se explica por:

- El positivo grado de avance de los proyectos que el Grupo viene ejecutando en los mercados exteriores, especialmente en México, con el comienzo de los trabajos de la central de ciclo combinado que el Grupo Elecnor está ejecutando en ese país, y en Chile, donde se están ejecutando, entre otros proyectos, los trabajos para el montaje del mayor parque eólico del país para Latin American Power.
- El comienzo de las actividades de la línea de transmisión de Alto Jahuel en Chile, así como de su segundo circuito, líneas que dan servicio al sistema de transmisión troncal del país.
- Los buenos datos de producción de energía generada por los proyectos eólicos que el Grupo posee en Brasil
- La favorable evolución del negocio nacional de infraestructuras del Grupo gracias a la creciente eficiencia de sus operaciones.

En la distribución de la cifra de negocios por áreas geográficas, el mercado internacional representa el **55%** del total y el nacional el **45%**.

En lo que respecta a la cartera de contratos pendiente de ejecutar, al cierre de 2016 se elevaba a **2.339 millones de euros**. Por mercados, la de origen internacional se situó en **1.917 millones (82% del total)**, mientras la contabilizada en el mercado nacional es de **423 millones** de euros, esto es, un 18% de la cartera total.



### Evolución de los dos grandes negocios de Elecnor

En cuanto a la evolución de los dos grandes segmentos de negocios del Grupo, **Infraestructuras y Concesional**, el primero obtuvo un **avance del 20% en términos de BDI**, hasta alcanzar **53 millones de euros**, mientras sus **ventas crecieron el 7,1%**, lo que supuso situarlas en **1.892 millones de euros**. Este apartado engloba la 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.

Por su parte, el negocio concesional (que contempla la operación de servicios a través de la inversión en activos de transporte de energía y de generación, fundamentalmente eólica y termosolar) se **contrajo un 6% en términos de BDI**, quedando fijado en **19,8 millones de euros**. La razón de este comportamiento fue la ya mencionada evolución de algunas monedas locales. Las **ventas**, entretanto, **aumentaban el 5,4%**, hasta alcanzar **211 millones de euros**.

### Deuda financiera neta

El ejercicio 2016 se cerró con una deuda financiera neta corporativa de **272 millones de euros**, frente a los 280 millones del anterior ejercicio, lo que representa una reducción del **3% que se suma al ajuste del 19,5% logrado en 2015**.

Por su parte, el ratio de **Deuda Financiera Neta/EBITDA del Grupo Restringido** ascendió al cierre de 2016 al **2,02**, muy por debajo de los límites que marcan los convenios financieros.

### Evolución en bolsa

Los títulos de Elecnor cerraron 2016 con un precio de **8,98 euros por acción**, lo que representa un **incremento del 9,1%** con respecto al cierre de 2015, mejor comportamiento que el observado en el Ibex-35, que retrocedió un 2,01%. El volumen efectivo negociado ascendió a 34,4 millones de euros. La **capitalización bursátil**, por su parte, se situó en **781 millones de euros**, mientras el PER quedaba en 11,4, 0,5 puntos por encima del dato del año precedente.

En lo que se refiere a la rentabilidad por **dividendos**, ésta ascendió al **3,2%**, frente al 2,9% de 2015.

### Plantilla

A 31 de diciembre de 2016, la plantilla del Grupo había crecido en 665 personas (+5,2%), hasta quedar situada en **13.405 empleados**. El principal factor que explica el incremento de personal en el mercado



nacional se centra en la actividad de Mantenimiento e Infraestructuras de Telecomunicaciones. Por su parte, el mercado exterior crece en 334 personas para dar respuesta al crecimiento de la actividad en Angola y República Dominicana, principalmente.

#### Principales operaciones corporativas

Elecnor, a través de su filial eólica Enerfin Sociedad de Energía, formalizó en 2016 la venta de la sociedad **Parques Eólicos de Villanueva** a Cubico Naranja Wind Spain por **34 millones de euros**, operación que contribuyó de forma positiva a los resultados del Grupo en el ejercicio. Con esta operación, Elecnor prosigue su estrategia de rentabilizar la labor de promoción, desarrollo y construcción de proyectos hasta su explotación.

Asimismo, y aprovechando la actual situación de bajos tipos de interés, Elecnor firmó el pasado mes de junio un contrato de novación para modificar el plazo 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, y se novó en julio de 2015 ampliando el plazo en un año y mejorando sustancialmente las condiciones de márgenes originales. Con entrada en vigor inmediata, esta novación extiende el plazo en un año, hasta **julio de 2021**, y mantiene las condiciones de márgenes que se acordaron para esta financiación el pasado año.

Por otra parte, el Consejo de Administración de Elecnor, S.A., en su reunión celebrada en día 21 de septiembre de 2016 y en el marco de su política de sucesión ordenada, acordó, por unanimidad y con efectos 1 de enero de 2017, el nombramiento como Presidente no Ejecutivo del Consejo de Administración y de su Comisión Ejecutiva del hasta entonces Vicepresidente, **Jaime Real de Asúa Arteché**, en sustitución de **Fernando Azaola**, quien había presentado su renuncia voluntaria como presidente ejecutivo a partir de dicha fecha. Tras el relevo en la Presidencia, Fernando Azaola sigue formando parte, como vocal, del Consejo de Administración de la Compañía y de su Comisión Ejecutiva. Además, Fernando Azaola continúa como Presidente de la Fundación Elecnor. Por otra parte, el Consejero Delegado, Rafael Martín de Bustamante, continúa desempeñando sus funciones como primer ejecutivo de Elecnor.



Presentación  
de Resultados  
Ejercicio 2016

Febrero 2017



## Beneficio neto consolidado:

68,5 millones de euros (+ 4,3%)

## Ventas consolidadas:

2.035 millones de euros (+ 8,2%)

## EBITDA normalizado:

291,7 millones de euros (+ 6,7%)

## Internacionalización:

Ventas en los mercados exteriores: 55% del total

Cartera en los mercados exteriores: 82% del total

## EBITDA consolidado:

244,3 millones de euros (+ 8,9%)

- 04 Evolución de las principales magnitudes
- 12 Evolución bursátil
- 13 Principales operaciones corporativas del ejercicio
- 15 Proyectos destacados ganados en el ejercicio
- 20 Proyectos destacados finalizados o en ejecución
- 24 Acerca de Elecnor



elecnor



elecnor

Evolución de  
las principales  
magnitudes

## EL BENEFICIO CONSOLIDADO NETO CRECE EL 4,3% HASTA LOS 68,5 MILLONES DE EUROS

Elecnor obtuvo en 2016 un beneficio neto consolidado de **68,5 millones de euros**, lo que representa un incremento del **4,3%** respecto a los 65,7 millones de 2015.

Los principales factores que inciden en esta favorable evolución son:

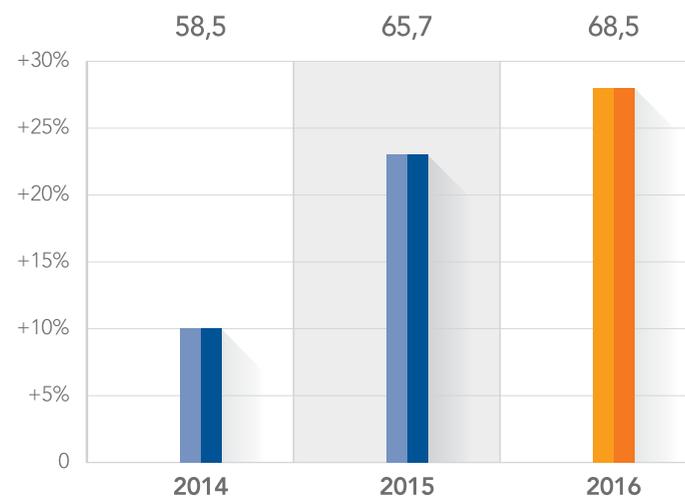
- La positiva aportación de algunas de las sociedades del Grupo que operan en los mercados exteriores, especialmente en Chile, debido, entre otros proyectos, a los trabajos para el montaje del mayor parque eólico del país para Latin American Power.
- La aportación de los importantes proyectos relacionados con las energías renovables y con el transporte y transformación de energía que el Grupo desarrolla en Latinoamérica (República Dominicana, Chile y México), África (Angola y Argelia) y Australia.
- Los resultados obtenidos en el mercado nacional de infraestructuras, donde Elecnor mantiene una sólida posición de liderazgo.
- La venta de la sociedad eólica Parques Eólicos de Villanueva a Cubico Naranja Wind Spain por 34 millones de euros.
- Los buenos resultados generados por los parques eólicos brasileños favorecidos por los elevados datos de producción alcanzados.

Dos factores han actuado en sentido contrario: por un lado, el Grupo ha seguido soportando durante 2016 los costes de implantación en países en los que ha comenzado sus operaciones en los últimos ejercicios, especialmente en Estados Unidos y Reino Unido. Sin embargo, las previsiones para el ejercicio 2017 pronostican una mejora sustancial en los resultados de estos países. Por otro, la evolución de algunas monedas locales en las que están estructuradas financiaciones de proyectos, frente a las monedas funcionales de los mismos, ha tenido un impacto negativo en la cuenta de resultados del Grupo.

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.

### BENEFICIO NETO

Datos en millones de euros



## EL EBITDA NORMALIZADO SE ELEVA A 291,7 MILLONES DE EUROS, TRAS CRECER EL 6,7%

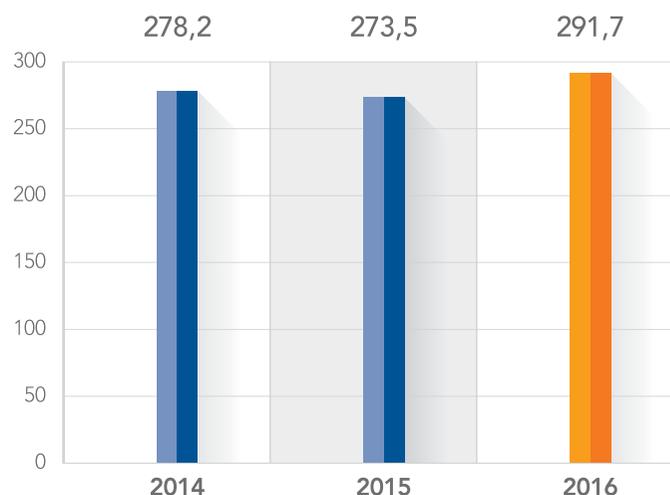
En términos de **EBITDA normalizado**, calculado a partir del EBITDA consolidado y neutralizando el efecto de la aplicación de la CINIIF 12 relativa a Contratos de Concesión de Servicios a las líneas de transmisión que el Grupo opera en Brasil, Elecnor alcanzó **291,7 millones de euros**, lo que supone un **crecimiento del 6,7%** con respecto al EBITDA normalizado registrado en 2015. 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, por lo que para reflejar un dato más analizable para esta magnitud, se ha considerado este EBITDA contablemente eliminado.

A este buen dato han contribuido, fundamentalmente, los mismos factores anteriormente descritos en la evolución del beneficio neto del Grupo, a excepción del referido a la evolución de monedas locales en las que están estructuradas financiaciones de proyectos, frente a las monedas funcionales de los mismos.

En términos de **EBITDA consolidado**, el Grupo Elecnor alcanzó **244,3 millones de euros**, lo que supone un **crecimiento del 8,9%** con respecto al EBITDA del ejercicio precedente.

### EBITDA NORMALIZADO (1)

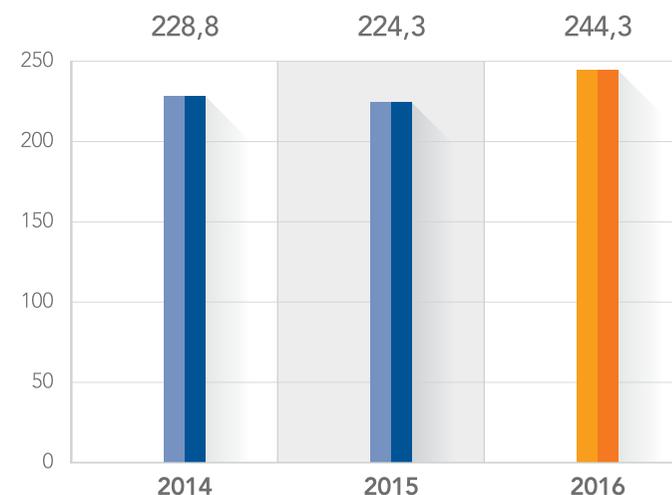
Datos en millones de euros



(1) Excluido el efecto de aplicar CINIIF 12 en Concesiones Brasil

### EBITDA

Datos en millones de euros



## SUPERACIÓN POR VEZ PRIMERA DE LOS 2.000 MILLONES DE EUROS EN VENTAS

En 2016, Elecnor superó por primera vez en su historia los **2.000 millones de euros en ventas**. Fueron, en concreto, **2.035 millones**, lo que significa un **incremento del 8,2%** respecto a los 1.881 millones logrado en el ejercicio precedente.

Este dato se explica por:

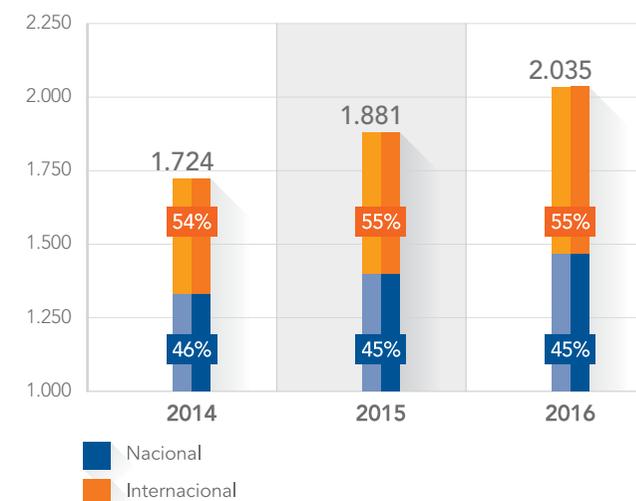
- El positivo grado de avance de los proyectos que el Grupo viene ejecutando en los mercados exteriores, especialmente en México, con el comienzo de los trabajos de la central de ciclo combinado que el Grupo Elecnor está ejecutando en ese país, y en Chile, donde se están ejecutando, entre otros proyectos, los trabajos para el montaje del mayor parque eólico del país para Latin American Power.
- El comienzo de las actividades de la línea de transmisión de Alto Jahuel en Chile, así como de su segundo circuito, líneas que dan servicio al sistema de transmisión troncal del país.
- Los buenos datos de producción de energía generada por los proyectos eólicos que el Grupo posee en Brasil.
- La favorable evolución del negocio nacional de infraestructuras del Grupo gracias a la creciente eficiencia de sus operaciones.

En la distribución de la cifra de negocios por áreas geográficas, el mercado internacional representa el **55%** del total y el nacional el **45%**.

En lo que respecta a la cartera de contratos pendiente de ejecutar, al cierre de 2016 se elevaba a **2.339 millones de euros**. Por mercados, la de origen internacional se situó en **1.917 millones (82% del total)**, mientras la contabilizada en el mercado nacional es de **421 millones de euros**, esto es, un 18% de la cartera total.

### VENTAS POR MERCADOS

Datos en millones de euros

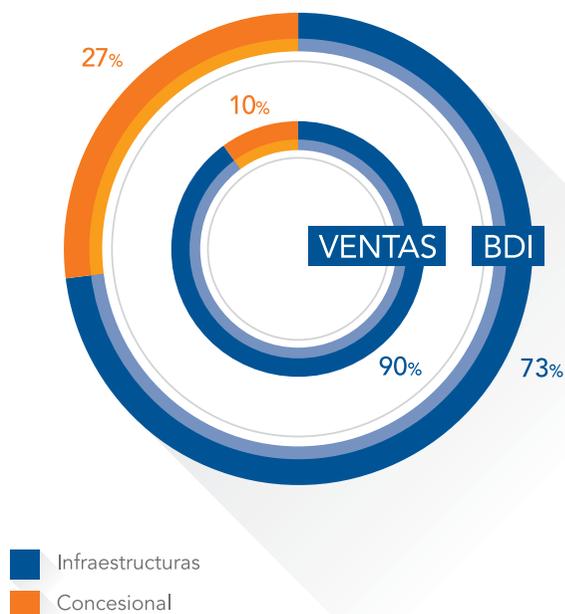


## EL NEGOCIO DE INFRAESTRUCTURAS APORTA EL 90% DE LA CIFRA DE NEGOCIOS Y SU BDI, QUE CRECIÓ UN 20% EN 2016, APORTA EL 73% DEL BDI TOTAL DEL GRUPO

En cuanto a la evolución de los dos grandes segmentos de negocios del Grupo, **Infraestructuras** y **Concesional**, el primero obtuvo un **avance del 20% en términos de BDI**, hasta alcanzar **53 millones de euros**, mientras sus **ventas crecieron el 7,1%**, lo que supuso situarlas en **1.892 millones de euros**. Este apartado engloba la 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.

Por su parte, el negocio Concesional (que contempla la operación de servicios a través de la inversión en activos de transporte de energía y de generación de energía, fundamentalmente eólica y termosolar) se **contrajo un 6% en términos de BDI**, quedando fijado en **19,8 millones de euros**. La razón de este comportamiento fue la ya mencionada evolución de algunas monedas locales. Las **ventas**, entretanto, **umentaban el 5,4%**, hasta alcanzar **211 millones de euros**.

## DISTRIBUCIÓN POR SEGMENTOS



## UNA ESTRUCTURA DIVERSIFICADA POR ACTIVIDADES Y MERCADOS

Un año más, la actividad principal en términos de cifra de negocios fue **Electricidad**, con 652 millones de euros, aunque seguida de cerca por **Generación de Energía**, debido a la ejecución de grandes proyectos de plantas desarrollados en el mercado internacional.

Hay que subrayar cómo las actividades de **Instalaciones y Construcción, Medioambiente y Agua**, entre otras, han mostrado unos importantes niveles de crecimiento con respecto al ejercicio pasado.

## DISTRIBUCIÓN POR ACTIVIDADES



## DEUDA FINANCIERA NETA

Datos en millones de euros

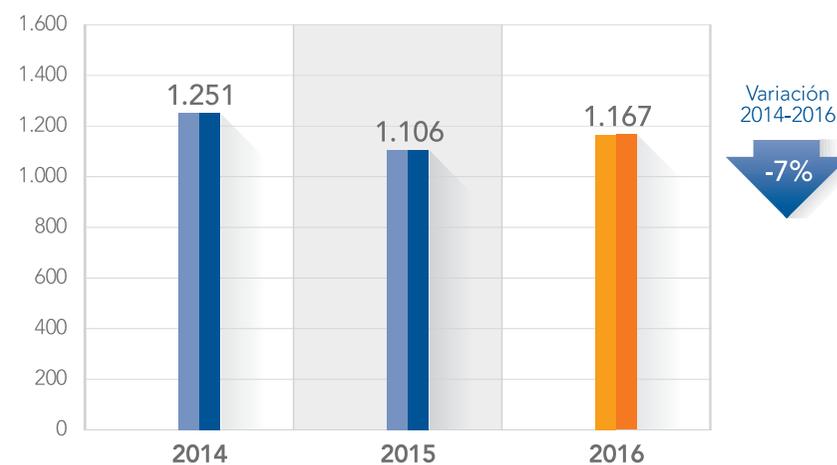
	2014	2015	2016
Deuda financiera neta	1.251	1.106	1.167
Con recurso	348	280	272
Sin recurso	903	826	894
EBITDA normalizado <sup>(1)</sup>	278	273	292
Ratio Deuda/EBITDA normalizado	4,5	4,0	4,0

	2014	2015	2016
Deuda corporativa	348	280	272
EBITDA normalizado	278	273	292
Ratio Deuda/EBITDA <sup>(2)</sup>	2,56	2,20	2,02
Ratio Deuda/Fondos Propios	0,56	0,54	0,47

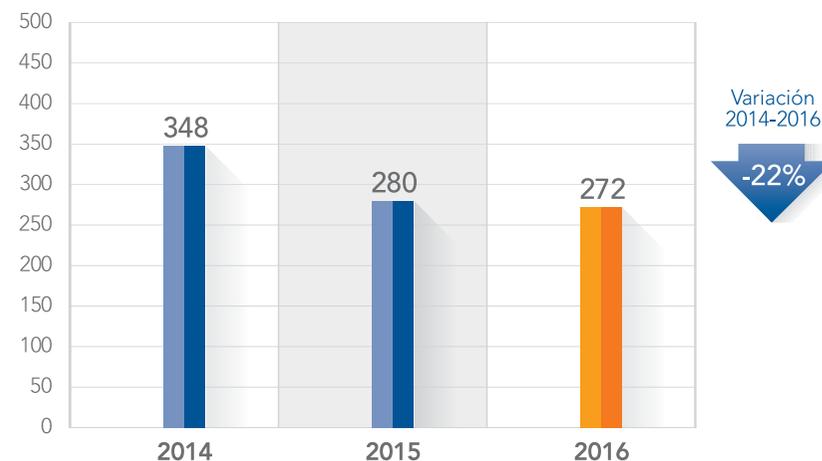
(1) Excluido efecto CINIIF 12 en Concesiones Brasil

(2) Ratio=Deuda Financiera neta/(EBITDA excluidos proyectos + dividendos proyectos)

## DEUDA FINANCIERA NETA



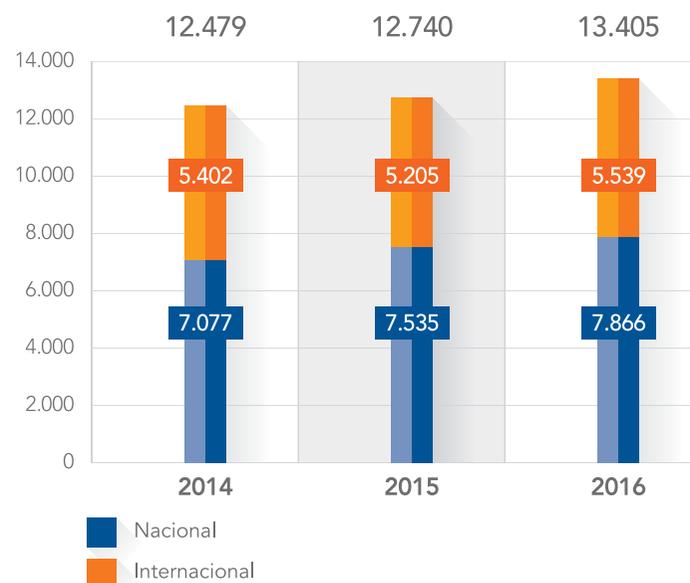
## DEUDA CORPORATIVA



## LA PLANTILLA SE SITÚA EN UN TOTAL DE 13.400 EMPLEADOS

Al cierre del ejercicio 2016, la plantilla del Grupo había crecido en 665 personas (+5,2%), hasta quedar situada en **13.405 empleados**. El principal factor que explica el incremento de personal en el mercado interior se centra en la actividad de Mantenimiento e Infraestructuras de Telecomunicaciones. Por su parte, el mercado exterior crece en 334 personas para dar respuesta al crecimiento de la actividad en Angola y República Dominicana, principalmente.

### PLANTILLA



## EVOLUCIÓN BURSÁTIL

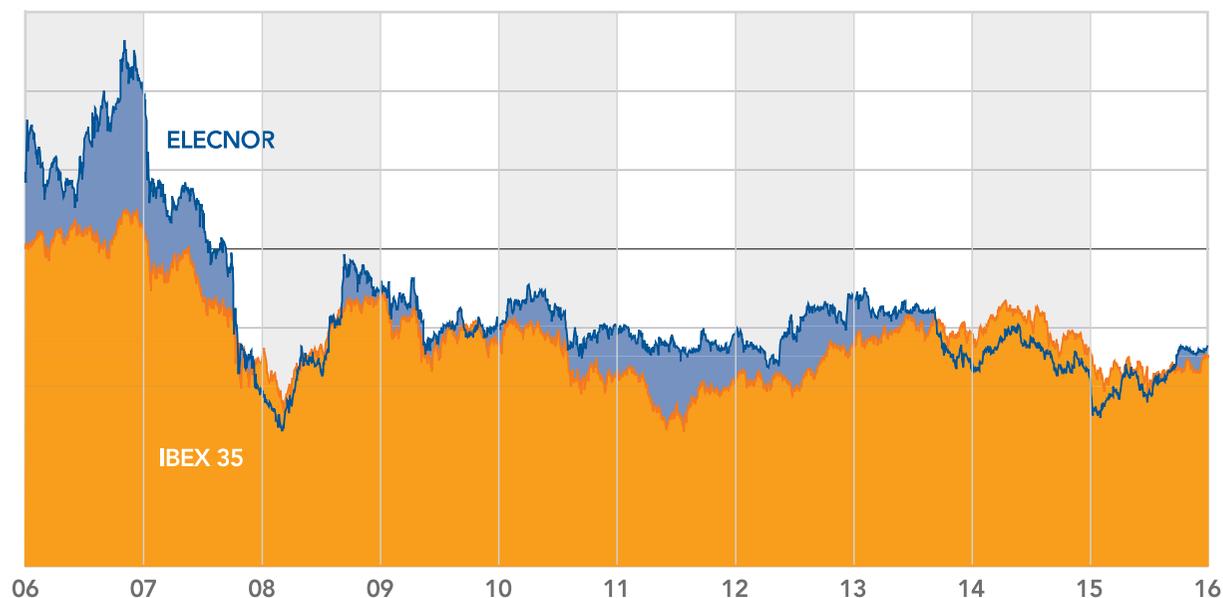
	2016	2015
Precio de la acción al cierre (€)	8,98	8,23
Volumen total títulos (millones)	4,4	5,7
Total efectivo negociado (millones €)	34,4	50,2
Número de acciones (millones)	87,0	87,0
Capitalización bursátil (millones €)	781,3	716,0
PER	11,4	10,9
Rentabilidad por dividendos	3,2%	2,9%

Los títulos de Elecnor cerraron con un precio de **8,98 euros por acción**, lo que representa un incremento del 9,1% con respecto al cierre de 2015, mejor comportamiento que el observado en el Ibex-35, que retrocedió un 2,01%. El volumen efectivo negociado ascendió a 34,4 millones de euros. La capitalización bursátil, por su parte, se situó en 781 millones de euros, mientras el PER quedaba en 11,4, 0,5 puntos por encima del dato del año precedente.

En lo que se refiere a la rentabilidad por dividendos, esta ascendió al **3,2%**, frente al 2,9% de 2015.

## EVOLUCIÓN DE LA COTIZACIÓN

En 10 años





Principales  
operaciones  
corporativas  
del ejercicio





## Venta de Parques Eólicos de Villanueva

Elecnor, a través de su filial eólica Enerfín Sociedad de Energía, formalizó la venta de la sociedad Parques Eólicos de Villanueva a Cubico Naranja Wind Spain por 34 millones de euros, operación que ha contribuido de forma positiva a los resultados del Grupo en 2016. Con esta operación, Elecnor prosigue su estrategia de rentabilizar la labor de promoción, desarrollo y construcción de proyectos hasta su explotación.

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

Aprovechando la actual situación de bajos tipos de interés, Elecnor firmó el pasado mes de junio un contrato de novación para modificar el plazo 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, y se novó en julio de 2015 ampliando el plazo en un año y mejorando sustancialmente las condiciones de márgenes originales. Con entrada en vigor inmediata, esta novación extiende el plazo en un año, hasta julio de 2021, y mantiene las condiciones de márgenes que se acordaron para esta financiación el pasado año.



## Relevo en la presidencia

El Consejo de Administración de Elecnor, S.A., en su reunión celebrada en día 21 de septiembre de 2016 y en el marco de su política de sucesión ordenada, acordó, por unanimidad y con efectos 1 de enero de 2017, el nombramiento como Presidente no Ejecutivo del Consejo de Administración y de su Comisión Ejecutiva del hasta entonces Vicepresidente, D. Jaime Real de Asúa Arteche, en sustitución de D. Fernando Azaola, quien había presentado su renuncia voluntaria como Presidente Ejecutivo a partir de dicha fecha. El Consejero Delegado, Rafael Martín de Bustamante, continúa desempeñando las funciones como primer ejecutivo de Elecnor. Tras el relevo en la Presidencia, D. Fernando Azaola sigue formando parte, como vocal, del Consejo de Administración de la compañía y de su Comisión Ejecutiva. Además, D. Fernando Azaola continúa como Presidente de la Fundación Elecnor.



Proyectos  
destacados  
ganados en el  
ejercicio





## Planta solar fotovoltaica, en Chile

Elecnor ha sido adjudicataria del contrato para la construcción de una planta solar fotovoltaica en Chile por importe de 117,2 millones de dólares. La planta, de 115 MWp de potencia instalada, se ubicará en la comunidad de Til Til, al norte de Santiago, en la Región Metropolitana. El proyecto de Til Til incluye la ingeniería, el suministro, el montaje y la puesta en marcha de la planta, así como las infraestructuras de evacuación en alta tensión mediante una subestación del tipo GIS que conecta con una línea de alta tensión.



## Una nueva concesión eléctrica, en Chile

A través de su filial Celeo Redes, Elecnor desarrollará el sistema de transmisión Nueva Diego de Almagro en Chile. El proyecto supone la construcción, operación y mantenimiento de la instalación con una inversión prevista de 90 millones de dólares, que se financiarán tanto con aportación de capital propio como con deuda a largo plazo. El proyecto consiste en la construcción de una nueva subestación (Nueva Diego de Almagro) en la provincia de Chañaral (Región de Atacama); una línea de 40 km en 220 kV en doble circuito que conectará esta nueva subestación y la subestación Cumbres; y la instalación de un banco de autotransformadores en la subestación Cumbres.

## Sistema de interconexión del parque eólico Cabo Leones I, en Chile

Con una capacidad para generar un total de 170 MW, Elecnor se ha adjudicado la construcción del sistema de interconexión con la red existente de este parque eólico situado en Comuna de Freirina, Huasco, en la III Región de Atacama (Chile). En concreto, la compañía llevará a cabo 110 km de línea en 220 kV de doble circuito y la ampliación de la subestación Maitencillo.

## Dos plantas solares fotovoltaicas, en Bolivia

Elecnor, en consorcio con la empresa boliviana Emias, construirá dos plantas de energía solar fotovoltaica en el sur de Bolivia por un importe de 65,4 millones de euros. Este proyecto, considerado el mayor de tipo fotovoltaico con contrato de suministro y construcción adjudicado en Bolivia hasta la fecha, consta de dos plantas solares que le convierten en el principal proyecto de energía limpia del país. Por un lado, la planta de Uyuni, en el Departamento de Potosí, con una potencia de 60 MW y una superficie de 200 hectáreas. Y, por otro, la planta de Yunchará, en el Departamento de Tarija, que con 5 MW de potencia se extiende sobre una superficie de 15 hectáreas.



## Línea de transmisión Punta Catalina-Julio Sauri, en República Dominicana

Elecnor construirá llave en mano una línea de transmisión de 345 kV desde la Central Termoeléctrica de Punta Catalina hasta la subestación 345/138 kV de Julio Sauri. El alcance del proyecto incluye el diseño detallado, fabricación, suministro CIP, obra civil, montaje y tendido de conductores, pruebas y puesta en servicio. Las actuaciones se están desarrollando para la Corporación Dominicana Empresas Eléctricas Estatales en las Provincias de Peravia y San Cristóbal.



## Dos contratos dentro del complejo siderúrgico de Bellara, en Argelia

Elecnor se ha adjudicado en consorcio el contrato para ejecutar los trabajos de Balance de Planta (BOP) del complejo siderúrgico que promueve la corporación Algerian Qatari Steel en la zona industrial de Bellara, localidad del nordeste de Argelia. Asimismo, a través de su filial Hidroambiente, se ha hecho con un segundo contrato dentro del mismo complejo siderúrgico, relativo al desarrollo de una planta de tratamiento de agua. Estos contratos ascienden, respectivamente, a un importe de 150 millones de dólares y a 4 millones de dólares.



## Red de abastecimiento de agua de Lubango, en Angola

El proyecto consiste en la construcción de la 2ª fase de la red de abastecimiento de agua de la ciudad de Lubango, provincia de Huíla, para el Ministerio de Energía y Agua del país. Elecnor se encargará de ejecutar 140 km de tuberías y 20.000 conexiones domiciliarias.

## Central hidroeléctrica de Laúca, en Angola

Elecnor se ha adjudicado la coordinación y ejecución del montaje electromecánico de la central hidroeléctrica de Laúca de 2.073 MW. Una vez entre en operación, se convertirá en la mayor central de producción de energía que tendrá el país. Situada en la Comuna de San Pedro de Kilemba en Cambambe, Kwanza Norte, es un proyecto de 144 millones de euros que consta de seis turbinas de 334 MW y una de 67 MW. Se prevé que finalice en octubre de 2018.





## Parque eólico Al Rajef de 86 MW, en Jordania

Localizado al sur de Jordania, en la región de Maan, el parque eólico Al Rajef se ejecutará en modalidad llave en mano para Green Watts Renewable Energy, filial de Alcazar Energy, impulsor de proyectos de generación de energía renovable centrado en la zona de Oriente Medio. Elecnor asumirá la ingeniería de todo el proyecto, la construcción del parque, la red eléctrica de media tensión y de comunicaciones y la subestación completa del parque, incluida su puesta en marcha. Es un proyecto de 131 millones de euros que se ejecutará en consorcio con Gamesa.

## Contrato marco con Endesa, Gas Natural Fenosa e Iberdrola en España

Elecnor se ha adjudicado el contrato marco de multiservicio licitado por Endesa en 2016, donde se incluye el mantenimiento de las redes de media y baja tensión, los trabajos en tensión, las operaciones reguladas, los grupos electrógenos y la impermeabilización de centros. Con un periodo de vigencia inicial de 3 años, afianza la posición de Elecnor en todas las Comunidades Autónomas donde distribuye la compañía eléctrica. Con GNF, Elecnor se adjudicó el contrato marco de mantenimiento de electricidad incluyendo las actividades de media y baja tensión, los trabajos en tensión tanto en media como en alta y líneas de alta tensión. Es un contrato con una duración de 5 años con posibilidad de prorrogarlo hasta 3 años adicionales. Estos contratos se unen al de Iberdrola que, desde 2014, contempla el mantenimiento de media y baja tensión y el Proyecto Star, donde Elecnor disfruta de la mayor cuota de adjudicación con presencia en las principales provincias.



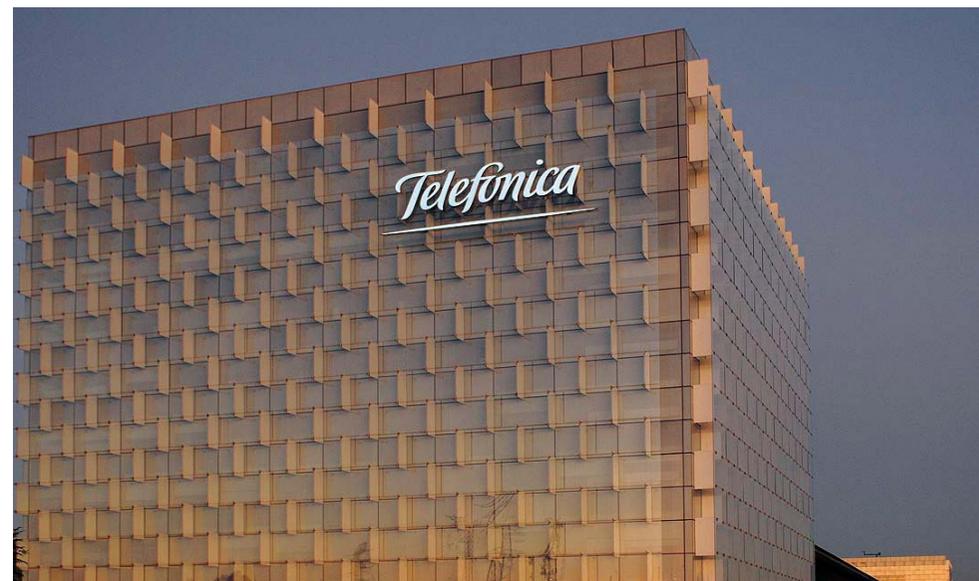
Proyectos  
destacados  
finalizados o  
en ejecución





## Promoción, desarrollo, construcción y puesta en servicio de un parque solar fotovoltaico de 25 MW en Australia

Elecnor ha finalizado la construcción y puesta en servicio de un parque solar fotovoltaico de 25 MW en Australia, en el término de Barcaldine, Estado de Queensland. El importe del contrato ha ascendido a 69 millones de dólares australianos. El parque solar de Barcaldine se levanta sobre una superficie de 90 hectáreas. Sus 79.000 paneles fotovoltaicos generan desde su puesta en servicio una producción anual estimada de 56.000 MWh, suficientes para abastecer las necesidades de consumo de unos 5.300 hogares.



## Contrato de prestación del servicio de bucle de cliente de Telefónica, en España

Dentro de la actividad de Telecomunicaciones, se sigue ejecutando este contrato para Telefónica realizando trabajos de obra civil, que incluyen la excavación, demolición, construcción y mantenimiento de la infraestructura soporte de las redes de cable de Telefónica; trabajos de líneas y cables, que engloban los trabajos a realizar sobre las redes de cable de Telefónica y donde cobra especial relevancia la nueva red de fibra FTTH que construye la operadora; y las actividades de atención al cliente, que engloban la instalación, mantenimiento y atención técnica de los diferentes servicios solicitados por los clientes a Telefónica. Es un contrato con una duración de 3 años.



## Instalaciones del centro logístico e industrial de productos de descanso Pikolín, en España

Elecnor está desarrollando las instalaciones de este centro ubicado en Zaragoza. El proyecto incluye la electricidad en media y baja tensión, el alumbrado exterior, las señales débiles (como voz y datos, megafonía y el sistema de control de instalaciones electromecánicas y de seguridad, entre otras), la climatización, ventilación, protección contra incendios, fontanería, aire comprimido y red de gas natural.

## Central de ciclo combinado Empalme II, en México

Elecnor, en consorcio con Duro Felguera, está construyendo la central de ciclo combinado Empalme II, en el Estado de Sonora, para la Comisión Federal de Electricidad (CFE) de México. El proyecto consiste en el diseño, ingeniería, construcción, instalación, pruebas y puesta en servicio de la central, que tendrá una capacidad aproximada de 790 MW y operará con gas natural como combustible. Contará con dos unidades turbogeneradoras de gas, dos calderas de recuperación de calor con tres niveles de presión y una turbina de vapor. El sistema de enfriamiento considerado será de tipo abierto con agua de mar. La planta se conectará a una subestación de 400 kV. El importe total del proyecto asciende a 397 millones de dólares.



## Subestación de Kintampo II, en Ghana

Elecnor es responsable del diseño, suministro, instalación y puesta en marcha de la subestación Kintampo II (330/161 kV) para el proyecto 330 kV Kumasi-Bolgatanga, en Kintampo, República de Ghana. Este proyecto contempla el sistema de 330 kV, la transformación, el edificio de control y protecciones, los sistemas de los servicios auxiliares y el sistema de 161 kV.



## En la alta velocidad ferroviaria de Noruega

Elecnor está desarrollando las infraestructuras ferroviarias de dos túneles gemelos para la circulación de trenes de alta velocidad (250 km/h) que unirán Oslo y la ciudad de Ski. Los túneles, de 20 kilómetros de longitud, serán los más largos de Escandinavia y formarán el eje central del desarrollo ferroviario interurbano hacia el sur de la capital noruega. Elecnor trabaja para este proyecto de Norwegian Rail Administration a través del consorcio Acciona-Ghella. En concreto, participa en el diseño de los sistemas, la redacción del proyecto constructivo y en la ejecución de los sistemas ferroviarios, además de la posterior puesta en servicio de todas las instalaciones.

## DEIMOS Sky Survey, el centro de vigilancia de asteroides y basura espacial más importante de Europa

DEIMOS Sky Survey (DeSS) es un avanzado complejo dotado con la última tecnología para observación, seguimiento, catalogado y vigilancia de basura espacial y asteroides próximos a la Tierra. Propiedad de Elecnor Deimos, área tecnológica de Elecnor, 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, lo que le posiciona como el centro de vigilancia de asteroides y basura espacial más importante de Europa.





Acerca  
de Elecnor



## Elecnor es una corporación de carácter global, presente en 53 países, con dos grandes negocios

**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.

**Concesional:** operación de servicios a través de la inversión en sistemas de transporte de energía, energía eólica y termosolar.



### América del Norte y Central

Canadá/Estados Unidos/  
Guatemala/Haití/Honduras/  
México/Nicaragua/Panamá/  
Rep. Dominicana

### América del Sur

Argentina/Bolivia/Brasil/  
Chile/Colombia/Ecuador/  
Paraguay/Perú/Uruguay/  
Venezuela

### Europa

Alemania/Bélgica/Francia/  
Italia/Noruega/Países Bajos/  
Portugal/Reino Unido/  
Rumanía/Rusia/Suecia/  
Suiza/Turquía

### España



### África

Angola/Argelia/Burkina Faso/Camerún/  
R.D.Congo/Congo/Ghana/Marruecos/  
Mauritania/Senegal/Sudáfrica/Túnez

### Asia y Oceanía

Australia/Emiratos  
Árabes/India/Irán/Jordania/  
Kuwait/Omán/Tailandia/  
Vietnam

