

Presentación de Resultados / 2017

Londres / 21 de febrero



IBERDROLA

Iberdrola, “energética del futuro”

EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al ejercicio 2017. En consecuencia, no podrá ser divulgado ni hecho público ni utilizado por ninguna otra persona física o jurídica con una finalidad distinta a la arriba expresada sin el consentimiento expreso y por escrito de Iberdrola, S.A.

Iberdrola, S.A. no asume ninguna responsabilidad por el contenido del documento si este es utilizado con una finalidad distinta a la expresada anteriormente.

Con excepción de la información financiera contenida en este documento (que ha sido extraída de las cuentas anuales de Iberdrola, S.A. correspondientes al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2017, auditadas por KPMG Auditores, S.L.), la información y cualesquiera de las opiniones y afirmaciones contenidas en este documento no han sido verificadas por terceros independientes y, por lo tanto, ni implícita ni explícitamente se otorga garantía alguna sobre la imparcialidad, precisión, plenitud o corrección de la información o de las opiniones y afirmaciones que en él se expresan.

Ni Iberdrola, S.A., ni sus filiales u otras compañías del grupo Iberdrola o sociedades participadas por Iberdrola, S.A. asumen responsabilidad de ningún tipo, con independencia de que concurra o no negligencia o cualquier otra circunstancia, respecto de los daños o pérdidas que puedan derivarse de cualquier uso de este documento o de sus contenidos.

Ni este documento ni ninguna parte del mismo constituyen un documento de naturaleza contractual, ni podrán ser utilizados para integrar o interpretar ningún contrato o cualquier otro tipo de compromiso.

La información contenida en este documento sobre el precio al cual han sido comprados o vendidos los valores emitidos por Iberdrola, S.A., o sobre el rendimiento de dichos valores, no puede tomarse como base para interpretar el comportamiento futuro de los valores emitidos por Iberdrola, S.A.

INFORMACIÓN IMPORTANTE

Este documento no constituye una oferta o invitación para adquirir o suscribir acciones, de acuerdo con lo previsto en el texto refundido de la Ley del Mercado de Valores, aprobado por el Real Decreto Legislativo 4/2015, de 23 de octubre, en el Real Decreto-Ley 5/2005, de 11 de marzo, y/o en el Real Decreto 1310/2005, de 4 de noviembre, y en su normativa de desarrollo.

Además, este documento no constituye una oferta de compra, de venta o de canje ni una solicitud de una oferta de compra, de venta o de canje de títulos valores, ni una solicitud de voto alguno o aprobación en ninguna otra jurisdicción.

Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en los Estados Unidos de América, salvo si dicha oferta o venta se efectúa a través de una declaración de notificación efectiva de las previstas en la Securities Act de 1933 o al amparo de una exención válida del deber de notificación. Las acciones de Iberdrola, S.A. no pueden ser ofrecidas o vendidas en Brasil, salvo si se registra a Iberdrola, S.A. como un emisor extranjero de valores negociables y se registra una oferta pública de valores que representen sus acciones (depository receipts), de acuerdo con lo dispuesto en la Ley del Mercado de Valores de 1976 (Ley Federal número 6.385 de 7 de diciembre de 1976, en su redacción actual), o al amparo de una exención de registro de la oferta.

Este documento y la información contenida en el mismo han sido preparados por Iberdrola, S.A. en relación, exclusivamente, con los resultados financieros consolidados de Iberdrola, S.A. y han sido preparados y se presentan de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (International Financial Reporting Standards, IFRS o "NIIF"). Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Avangrid, Inc. ("Avangrid") o a sus resultados financieros. Ni Avangrid ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento, que no ha sido preparada ni presentada de acuerdo con los principios de contabilidad generalmente aceptados en los Estados Unidos de América (United States Generally Accepted Accounting Principles, "U.S. GAAP"), que difieren de las NIIF en numerosos aspectos significativos. Los resultados financieros bajo las NIIF no son indicativos de los resultados financieros de acuerdo con los U.S. GAAP y no deberían ser considerados como una alternativa o como la base para prever o estimar los resultados financieros de Avangrid. Para obtener información sobre los resultados financieros de Avangrid para el ejercicio 2017, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 20 de febrero de 2018, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.avangrid.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores norteamericana (Securities and Exchange Commission, "SEC") (www.sec.gov).

Adicionalmente a la información financiera preparada de acuerdo con las NIIF, esta presentación incluye ciertas Medidas Alternativas del Rendimiento ("MARs"), según se definen en las Directrices sobre las Medidas Alternativas del Rendimiento publicadas por la European Securities and Markets Authority el 5 de octubre de 2015 (ESMA/2015/1415es). Las MARs son medidas del rendimiento financiero elaboradas a partir de la información financiera de Iberdrola, S.A. y las sociedades de su grupo pero que no están definidas o detalladas en el marco de la información financiera aplicable. Estas MARs se utilizan con el objetivo de que contribuyan a una mejor comprensión del desempeño financiero de Iberdrola, S.A. pero deben considerarse únicamente como una información adicional y, en ningún caso, sustituyen a la información financiera elaborada de acuerdo con las NIIF. Asimismo, la forma en la que Iberdrola, S.A. define y calcula estas MARs puede diferir de la de otras entidades que empleen medidas similares y, por tanto, podrían no ser comparables entre ellas. Finalmente, hay que tener en cuenta que algunas de las MARs empleadas en esta presentación no han sido auditadas. Para mayor información sobre estas cuestiones, incluyendo su definición o la reconciliación entre los correspondientes indicadores de gestión y la información financiera consolidada elaborada de acuerdo con las NIIF, véase la información incluida al respecto en esta presentación y la información disponible en la página web corporativa (www.iberdrola.com).

Este documento no contiene, y la información incluida en el mismo no constituye, un anuncio, una declaración o una publicación relativa a los beneficios de Neoenergía S.A. ("Neoenergía") o a sus resultados financieros. Ni Neoenergía ni sus filiales asumen responsabilidad de ningún tipo por la información contenida en este documento. Para obtener información sobre los resultados financieros de Neoenergía para el ejercicio 2017, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 19 de febrero de 2018, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa (www.ri.neoenergia.com) y en la página web de la Comisión Nacional del Mercado de Valores brasileña (Comissão de Valores Mobiliários, "CVM") (www.cvm.gov.br).

AFIRMACIONES O DECLARACIONES CON PROYECCIONES DE FUTURO

Esta comunicación contiene información y afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro sobre Iberdrola, S.A. Tales declaraciones incluyen proyecciones y estimaciones financieras con sus presunciones subyacentes, declaraciones relativas a planes, objetivos, y expectativas en relación con operaciones futuras, inversiones, sinergias, productos y servicios, y declaraciones sobre resultados futuros. Las declaraciones con proyecciones de futuro no constituyen hechos históricos y se identifican generalmente por el uso de términos como “espera,” “anticipa,” “cree,” “pretende,” “estima” y expresiones similares.

En este sentido, si bien Iberdrola, S.A. considera que las expectativas recogidas en tales afirmaciones son razonables, se advierte a los inversores y titulares de las acciones de Iberdrola, S.A. de que la información y las afirmaciones con proyecciones de futuro están sometidas a riesgos e incertidumbres, muchos de los cuales son difíciles de prever y están, de manera general, fuera del control de Iberdrola, S.A., riesgos que podrían provocar que los resultados y desarrollos reales difieran significativamente de aquellos expresados, implícitos o proyectados en la información y afirmaciones con proyecciones de futuro. Entre tales riesgos e incertidumbres están aquellos identificados en los documentos enviados por Iberdrola, S.A. a la Comisión Nacional del Mercado de Valores y que son accesibles al público.

Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro se refieren exclusivamente a la fecha en la que se manifestaron, no constituyen garantía alguna de resultados futuros y no han sido revisadas por los auditores de Iberdrola, S.A. Se recomienda no tomar decisiones sobre la base de afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro. La totalidad de las declaraciones o afirmaciones de futuro reflejadas a continuación emitidas por Iberdrola, S.A. o cualquiera de sus consejeros, directivos, empleados o representantes quedan sujetas, expresamente, a las advertencias realizadas. Las afirmaciones o declaraciones con proyecciones de futuro incluidas en este documento están basadas en la información disponible a la fecha de esta comunicación. Salvo en la medida en que lo requiera la ley aplicable, Iberdrola, S.A. no asume obligación alguna -aun cuando se publiquen nuevos datos o se produzcan nuevos hechos- de actualizar públicamente sus afirmaciones o revisar la información con proyecciones de futuro.

Claves del periodo

El Beneficio Neto crece 3,7% hasta 2.804 M Eur

EBITDA ajustado alcanza 7.522 M¹ Eur (EBITDA reportado 7.319 M Eur)

Inversión Neta de 5.891 M Eur (+38% vs 2016)

**Reforma fiscal en EE.UU.: impacto neto positivo de 1.284 M Eur
destinado a provisiones y medidas de eficiencia para aumentar la resiliencia futura**

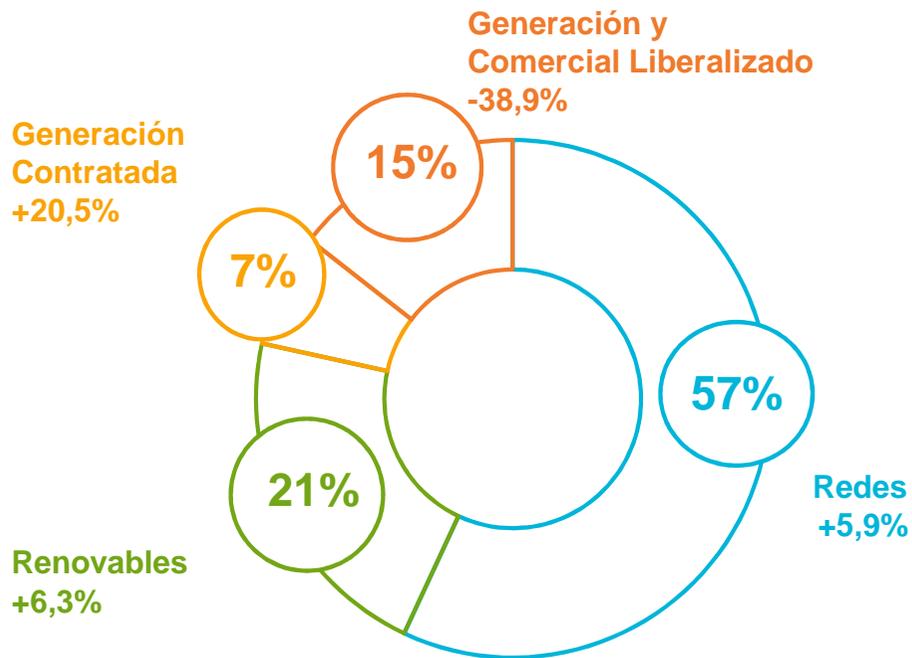
Propuesta incremento de Remuneración al Accionista hasta 0,32 Eur/acción (+3,2%²)

¹EBITDA ajustado excluye -203 M EUR de costes asociados a planes de reestructuración.

² Comparado con remuneración mínima al accionista de 0,31 Eur/acción para 2016. Sujeto a la aprobación de la Junta General de Accionistas (JGA)

EBITDA ajustado alcanza 7.522 M¹ Eur (EBITDA reportado 7.319 M Eur)

EBITDA por negocio



Claves Operativas

- ↑ Redes**
 - EE.UU.: marcos tarifarios de Nueva York y Connecticut.
 - Brasil: consolidación de Neoenergía.
- ↑ Renovables**
 - Reino Unido: mayor producción y nueva capacidad.
- ↑ Generación Contratada**
 - Contribución de la nueva capacidad en operación.
- ↓ Generación y Comercial Liberalizado**
 - España: record más bajo de producción hidroeléctrica.
 - Reino Unido: márgenes bajos y obligaciones gubernamentales más altas.

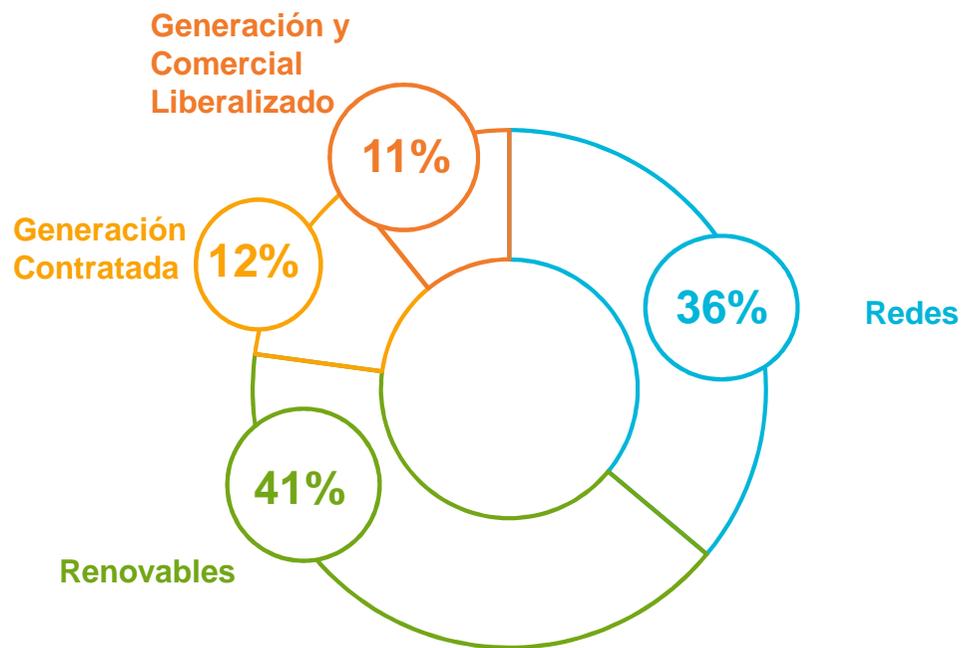
¹EBITDA ajustado excluye -203 M EUR de costes asociados a planes de reestructuración.

Inversiones Netas

Las Inversiones Netas crecen un 38% hasta 5.891 M Eur

89% en negocios regulados o con contratos a largo plazo

Inversiones de negocio¹



Un 72% de las inversiones destinadas a crecimiento

¹ Excluyendo Corporación y Otros

Beneficio Neto Ajustado¹ de 682 M USD (+6%)

Ejecutando el crecimiento de nuestro Plan Estratégico

- Inversiones por 2.300 M USD (+18% vs 2016)
- Ejecutados contratos de venta de energía a largo plazo (PPAs) de nuevos parques eólicos para 846 MW en 2017
- Nuevo marco tarifario de 3 años en Southern Connecticut Gas
- Venta del negocio de Trading de Gas y las instalaciones de Almacenamiento de Gas en el 1T 2018

Dividendo mínimo anual de 1,728\$/acción

Previsión de incrementar el dividendo en 2018

¹ En IFRS, Beneficio Neto total atribuible a Iberdrola 1.294 M Eur (+198,5%)

Propuesta incremento de Remuneración al Accionista hasta 0,32 Eur/acción (+3,2%¹)...

2017	Remuneración a cuenta ² Pagado en Enero 2017	0,140 Eur/acción ²	✓
------	--	-------------------------------	---

El 88% del total del capital opta por la opción de Dividendo Flexible



2017	Remuneración Complementaria Sujeto a aprobación de la JGA Pagadero en Julio 2018	0,180 Eur/acción
------	--	------------------

...cumpliendo los compromisos con nuestros Accionistas

¹ Comparado con remuneración mínima al accionista de 0,31 Eur/acción para 2016. Sujeto a la aprobación de la Junta General de Accionistas (JGA)

² A través del programa de "Iberdrola Dividendo Flexible".

Análisis de Resultados

Resultados / Grupo

Diferentes factores no recurrentes han afectado los resultados de 2017 ...

Negativos

Situación hidrológica en España

Tormentas en EE.UU.

Negocio Liberalizado en Reino Unido

Provisiones para el plan de eficiencia

Operaciones discontinuadas de Ingeniería

Saneamiento de los activos de gas en N. América

TOTAL: 1.489 M Eur *

Positivos

Impacto de la reforma fiscal
en EE.UU.

Plusvalía de Gamesa

Integración de NEO

TOTAL: 1.544 M Eur *

.... y el Grupo ha compensado los impactos negativos con medidas positivas que mejoran el perfil empresarial de la Compañía

** Impactos a nivel de Beneficio Neto*

Reforma Fiscal en EE.UU. / Grupo

La reforma fiscal en EE.UU. tiene un impacto positivo neto total de 1.284 M Eur...

Impuestos	Impacto bruto en impuestos diferidos debido a la reducción del tipo impositivo (de 35% a 21%)	2.026 M Eur
------------------	---	--------------------

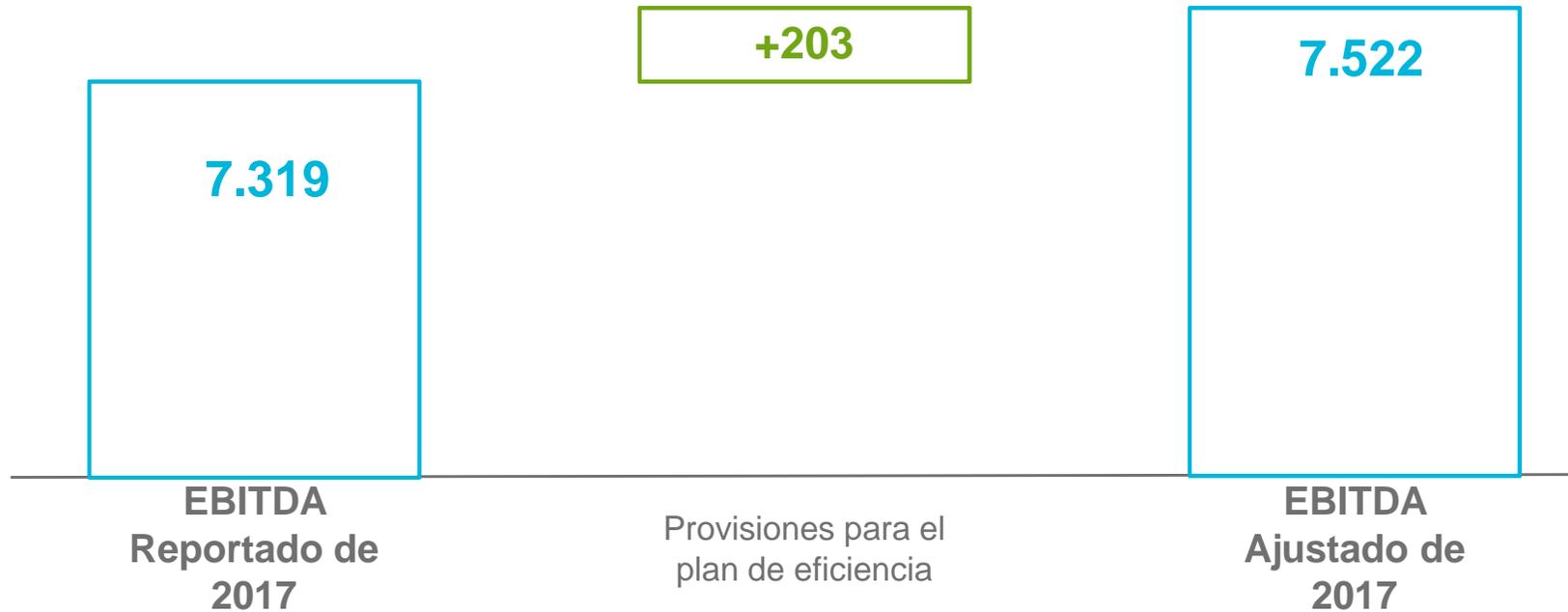
Provisiones	Ajuste del valor de los activos renovables de EE.UU. por el tiempo extra necesario para recuperar el valor de los créditos fiscales	-450 M Eur
--------------------	---	-------------------

Minoritarios	Ajuste por el 18,5% de minoritarios de Avangrid	-292 M Eur
---------------------	---	-------------------

... como resultado del efecto de tres elementos, contabilizados en diferentes partes de la cuenta P&G

Del EBITDA reportado al EBITDA ajustado

El EBITDA reportado de 2017 incluye como Gasto Operativo Neto provisiones para el plan de eficiencia, beneficiando a los resultados de 2018 pues la mayoría han sido ejecutados en el Q1 de 2018



El EBITDA Ajustado considera estas provisiones como Resultados No-Recurrentes

El Beneficio Neto sube 3,7% hasta 2.804,0 M Eur

M Eur	2017	2016*	Var.	%
Ingresos	31.263,3	28.759,1	+2.504,1	+8,7
Margen Bruto	13.363,8	12.935,4	+428,4	+3,3
Gasto Operativo Neto	-4.170,6	-3.466,0	-704,6	+20,3
Tributos	-1.874,5	-1.535,8	-338,7	+22,1
EBITDA reportado	7.318,7	7.933,7	-615,0	-7,8
EBIT	2.712,6	4.685,9	-1.973,2	-42,1
Resultado Neto	-937,1	-903,2	-33,9	+3,8
Beneficio Neto Reportado	2.804,0	2.705,0	+99,0	+3,7
Flujo de Caja Operativo **	6.479,4	6.406,7	78,8	+1,1

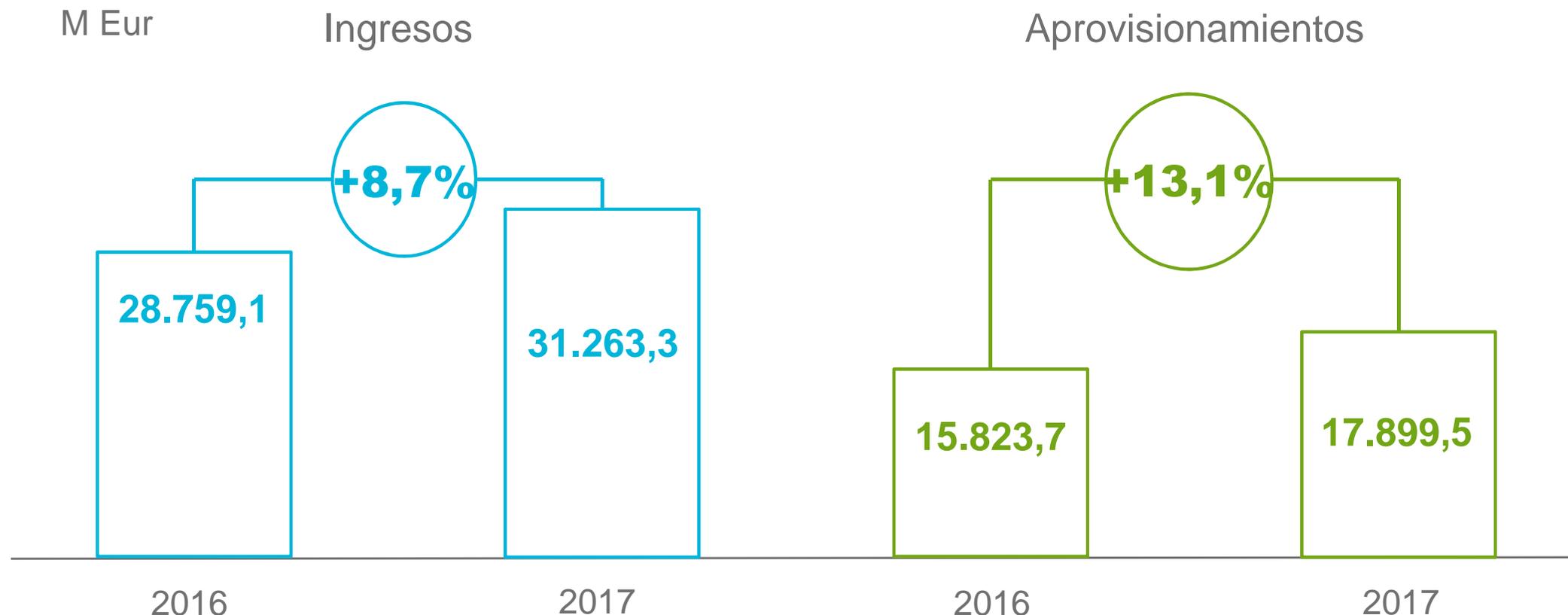
* 2016 re-expresado considerando operaciones discontinuadas del negocio de Ingeniería

** Beneficio Neto + Minoritarios + Amortiz. & Prov. – Puesta en Equiv. – Resultados No Recur. + Prov. Fin. + Deduc. Fondo de Comercio + Div. de compañías consol. por puesta en equiv.– /+ reversión de provisión fiscal extraordinaria

EBITDA Reportado -7,8% hasta 7.318,7 M Eur

Margen Bruto / Grupo

El Margen Bruto sube un 3,3% hasta 13.363,8 M Eur, pues la consolidación de NEO (+561,9 M Eur) más que compensa el impacto del tipo de cambio (-186,4 M Eur)



Los ingresos aumentaron un +8,7% (31.263,3 M Eur) y los aprovisionamientos un +13,1% (-17.899,5 M Eur) por un peor mix de generación

Gasto Operativo Neto / Grupo

El Gasto Operativo Neto sube un 20,3% (-704,6 M Eur) hasta 4.170,6 M Eur, por la consolidación de NEO, los costes de las tormentas en EE.UU., provisiones para el plan de eficiencia y otros, parcialmente compensados por el efecto tipo de cambio

M Eur

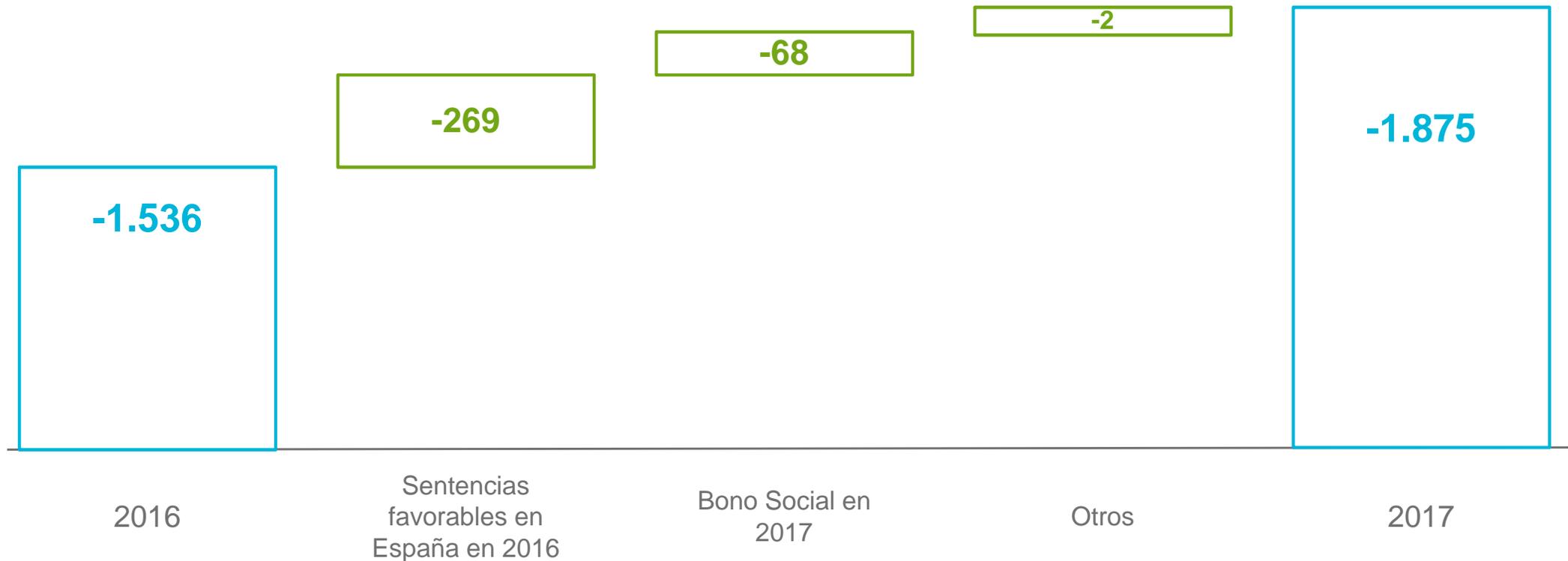
Gasto Operativo Neto

	2017	2016	vs 2016 (%)	vs 2016 (%) Bases homogéneas
Gasto Personal Neto	-2.171,6	-1.809,9	+20,0%	+3,1%
Servicio Exterior Neto	-1.999,0	-1.656,1	+20,7%	+3,1%
Total Net Op. Expenses	-4.170,6	-3.466,0	+20,3%	+3,1%

En bases homogéneas el Gasto Operativo Neto sube un 3,1%

Tributos / Grupo

Los Tributos suben un 22,1% hasta 1.874,5 M Eur como consecuencia de ...

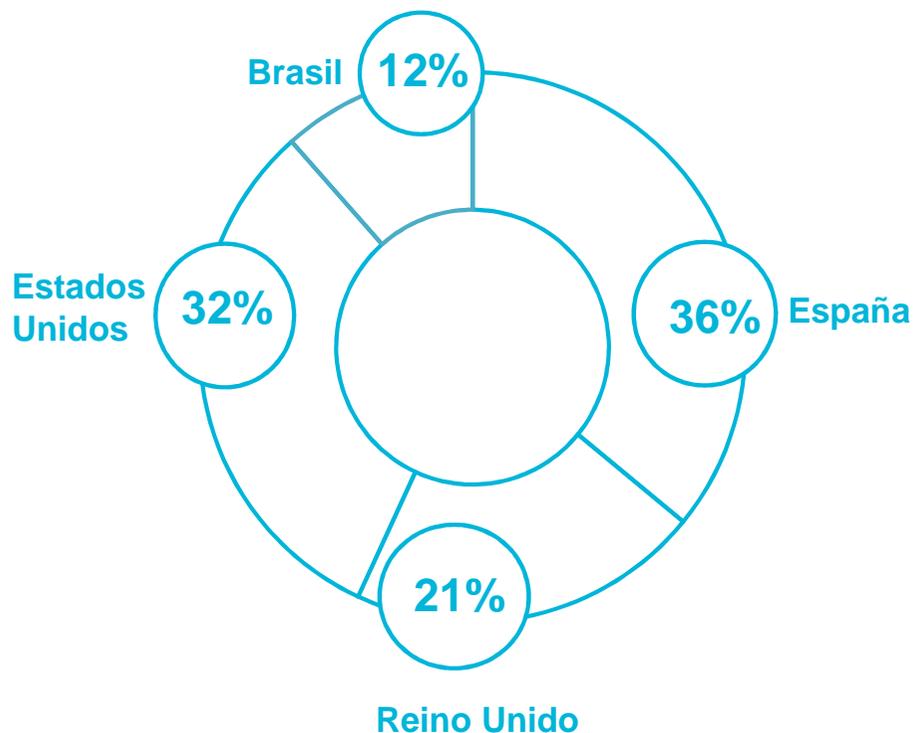


... sentencias favorables en España en 2016 e impacto del Bono Social en 2017

Resultados por Negocios / Redes

EBITDA ajustado de Redes sube 5.9%, hasta 4.328,4 M Eur

EBITDA por país (%)



Cifras Clave (M Eur)

	2017	vs 2016	vs 2016 (%)
Margen Bruto	6.786,7	6.160,5	+626,2 (+10,2%)
Gasto Op. Neto	-1.921,9	-1.440,8	-481,1 (+33,4%)
Tributos	-636,8	-638,0	+ 1,2 (-0,2%)
EBITDA Reportado	4.228,1	4.081,7	+146,4 (+3,6%)
EBITDA Ajustado	4.328,4	4.088,3	+240,1 (+5,9%)

El EBITDA Reportado sube 3.6% hasta 4.228,1 M Eur, afectado por el plan de eficiencia en España, Reino Unido y Brasil

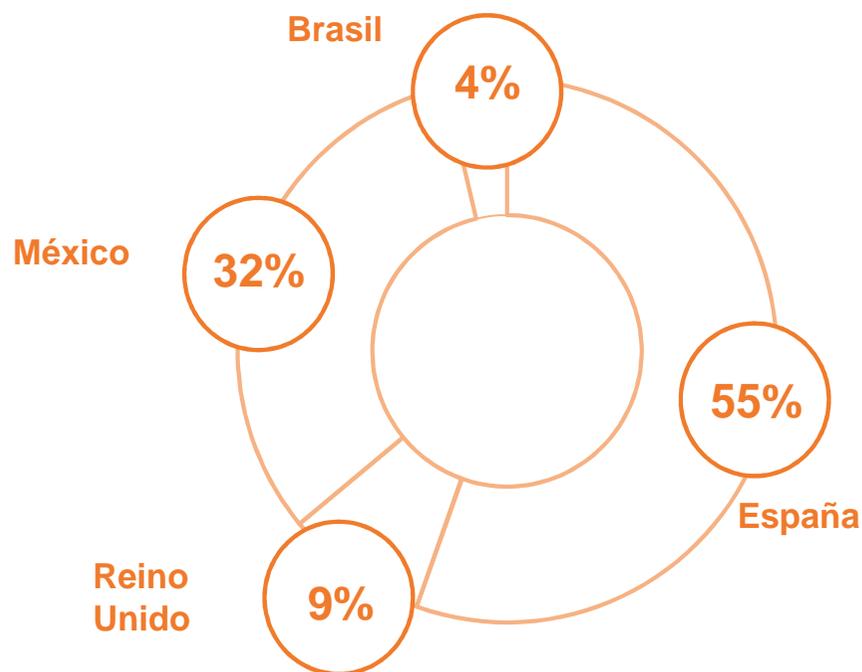
Resultados por Negocios / Redes

España	EBITDA 1.520 M Eur (-84 M Eur; -5%) , por menores incentivos (-16 M Eur) y provisiones para el plan de eficiencia. EBITDA Ajustado cae 0,7%
EE.UU.	EBITDA 1.505,5 M USD (+99,7 M USD; +7,1%) , impulsado por: + Nuevos <i>Rate Cases</i> (+120 M USD) + Impacto IFRS positivo - Efecto negativo no recurrente de 146 M USD por costes de tormentas, sin impacto en US GAAP
Brasil	EBITDA 1.760,0 M BRL (+861,0 M BRL; +95,8%) , como consecuencia de: + Consolidación de NEO (1.042 M BRL) + Mayor energía distribuida (+1,2%) + Efecto neto de las revisiones tarifarias anuales de Elektro - Provisiones para el plan de eficiencia
R.U.	EBITDA 776,6 M GBP (-22,6 M GBP; -2,8%) , por menor energía distribuida (-22 M GBP), debido a temperaturas más suaves, que se recuperarán en próximos ejercicios, reliquidaciones de años previos por menores inversiones (-9 M GBP) y provisiones para el plan de eficiencia

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

EBITDA Generación y Clientes cae 29,0% hasta 1.600 M Eur...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M Eur)

	2017	vs 2016	vs 2016 (%)
Margen Bruto	4.237,8	4.634,0	-396,2 (-8,6%)
Gasto Op. Neto	-1.580,1	-1.504,6	-75,5 (+5,0%)
Tributos	-1.057,1	-876,1	-181,0 (+20,7%)
EBITDA	1.600,6	2.253,3	-652,7 (-29,0%)

... consecuencia de la adversa situación operativa en España, por menor producción hidroeléctrica, sentencias favorables en España en 2016 y débil comportamiento de R.U.

Resultados por Negocios / Generación y Clientes

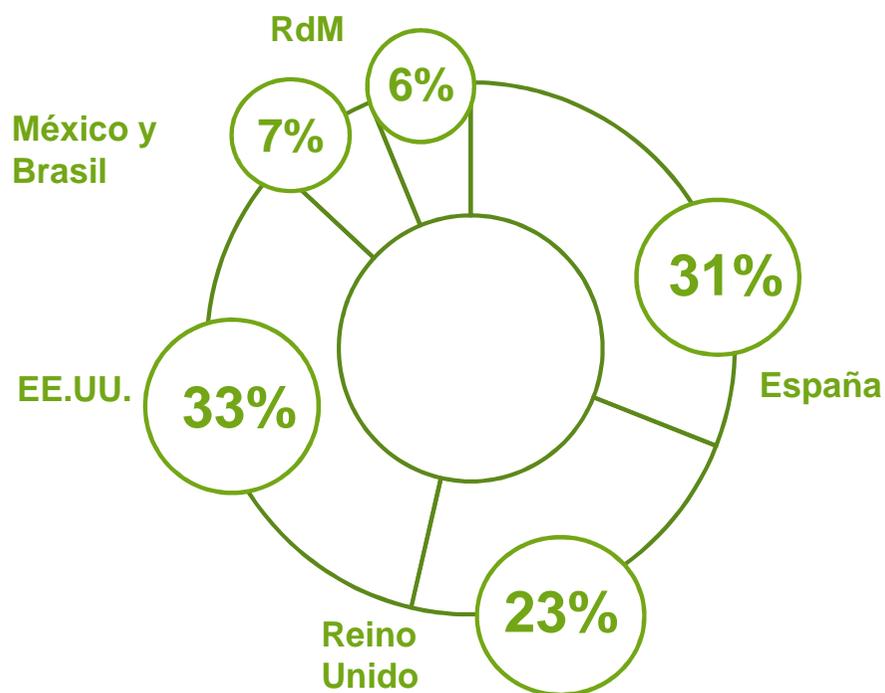
España	<p>EBITDA 902 M Eur (-619 M Eur; -41%)</p> <ul style="list-style-type: none">- Producción* cae -20,8% por record de baja producción (7,9 TWh) frente a un año previo de record máximo (-56,9%, or -10,4 TWh)+ Mayores resultados Gas (+83 M Eur) fruto de la última revisión de precios de la cartera de contratos- Mayores Tributos (-158 M Eur; +20,9%) afectados por sentencias favorables en 2016+ Mayor actividad Comercial (volúmenes y Productos y Servicios)
México	<p>EBITDA 592,9 M USD (+110,0 M USD; +22,8%)</p> <ul style="list-style-type: none">+ Capacidad adicional en operación:<ul style="list-style-type: none">• CFE: Baja California CCGT (314MW)• Clientes privados: Monterrey V CCGT (300MW) y cogeneración Ramos (53 MW)+ Mejores precios
R.U.	<p>EBITDA 121,9 M GBP (-118,4 M GBP; -49,3%)</p> <ul style="list-style-type: none">- <u>Wholesale & Generation</u> cae -13 M GBP, hasta -23 M GBP, consecuencia de menor producción (-31%), por el cierre de Longannet (-30 M GBP), y mayores aprovisionamientos- <u>Retail</u> cae -105,1 M GBP, hasta 98,5 M GBP:<ul style="list-style-type: none">• Electricidad: Obligaciones gubernamentales (-110 M GBP) y compresión márgenes• Gas : Menores márgenes y volúmenes, por climatología más cálida
Brasil	<p>EBITDA 216,1 M BRL (n/a), por la consolidación de NEO</p>

* Includes cogeneration

Resultados por Negocios / Renovables

**EBITDA sube un 6,1%, hasta 1.592,1 M Eur,
con capacidad instalada creciendo 7,5% hasta 16,6 GW**

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M Eur)

	2017	vs 2016	vs 2016 (%)
Margen Bruto	2.326,5	2.79,5	+147,0 (+6,7%)
Gasto Op. Neto	-574,4	-536,9	-37,5 (+7,0%)
Tributos	-160,0	-142,3	-17,7 (+12,4%)
EBITDA	1.592,1	1.500,2	+91,9 (+6,1%)

**R.U. y Brasil impulsan el crecimiento
y EE.UU. es el mayor contribuyente al EBITDA del negocio con un 33%**

* Excluyendo la hidroeléctrica

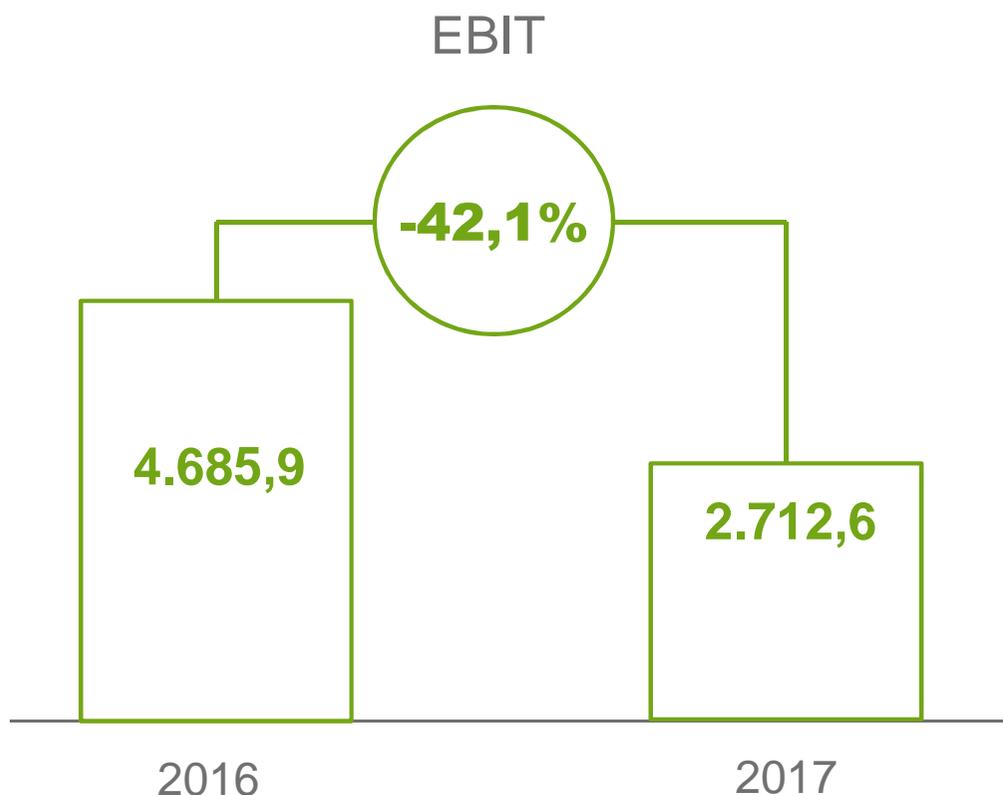
Resultados por Negocios / Renovables

EE.UU.	EBITDA 597,8 M USD (-26,2 M USD; -4,2%) , afectado por el impacto positivo en 2016 de algunas coberturas de energía y mayores costes de desarrollo, a pesar de mayor producción (+2,0%)
España	EBITDA 493,1 M EUR (-4,3 M EUR; -0,9%) , debido a menor producción (-2,6%). Ajuste positivo por incentivos a la inversión compensado por el menor activo regulatorio consecuencia de mayores precios que en 2016
R.U.	EBITDA 316,1 M GBP (+97,5 M GBP; +44,6%) , mayor producción (34,9%) por incremento de capacidad operativa media (+21,1%, +311,0 MW) y mayor factor de carga (+3,2 p.p terrestre, +5,5 p.p marina)
México y Brasil	EBITDA 109,4 M EUR (+32,5 M Eur; +42,2%) , México crece (1,0%) por mejores precios y Brasil mejora significativamente (+128%) impulsado por la consolidación de NEO
RdM	EBITDA 99,3 M EUR (+4,0 M Eur; +4,2%) por mayor producción (+1,1%)

EBIT / Grupo

El EBIT del Grupo, ajustado por el deterioro del Negocio de Gas en Norte América (743 M Eur) y la reducción del valor de los activos renovables en EE.UU. por la reforma fiscal (450 M Eur), cae 16,7%, hasta 3.905,4 M Eur

Eur M



	2017	2016	2017 vs 2016 (%)
D & A	-3.183,6	-3.074,2	+3,5
Provisions	-1.422,4	-173,1	n/a
TOTAL	-4.606,1	-3.247,8	+41,8

El EBIT total del grupo alcanza 2.712,6 M Eur (-42,1%)

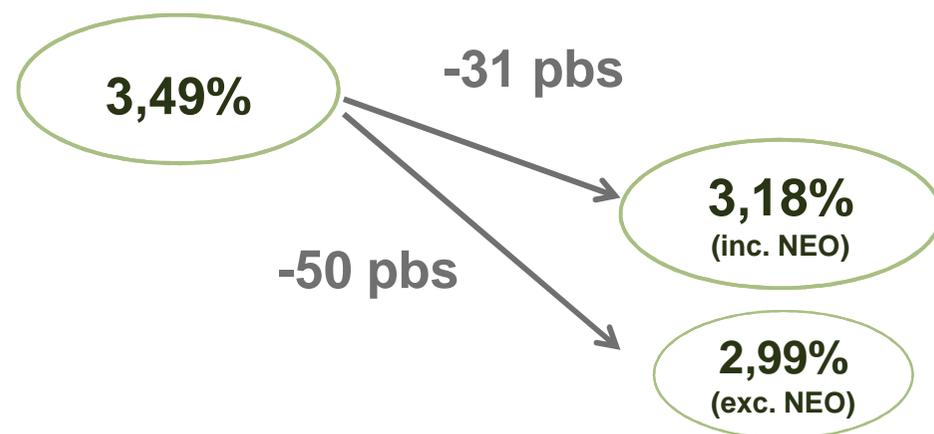
Resultado Financiero Neto / Grupo

La integración de NEO, parcialmente compensada por el menor coste de la deuda, incremente el Resultado Financiero Neto en 33,7 M Eur hasta 937,1 M Eur

Evolución del Resultado Fin. Neto (M Eur)



Coste de la Deuda *



* Impacto de NEO en 2017: 19 pb

Costes relativos a Deuda (excluyendo Neo) se reducen 66 M Eur por 50 pb de menor coste de deuda a pesar de un 9% de mayor saldo medio de la deuda

Beneficio Neto / Grupo

Beneficio Neto Reportado sube 3,7%, hasta 2.804,0 M Eur

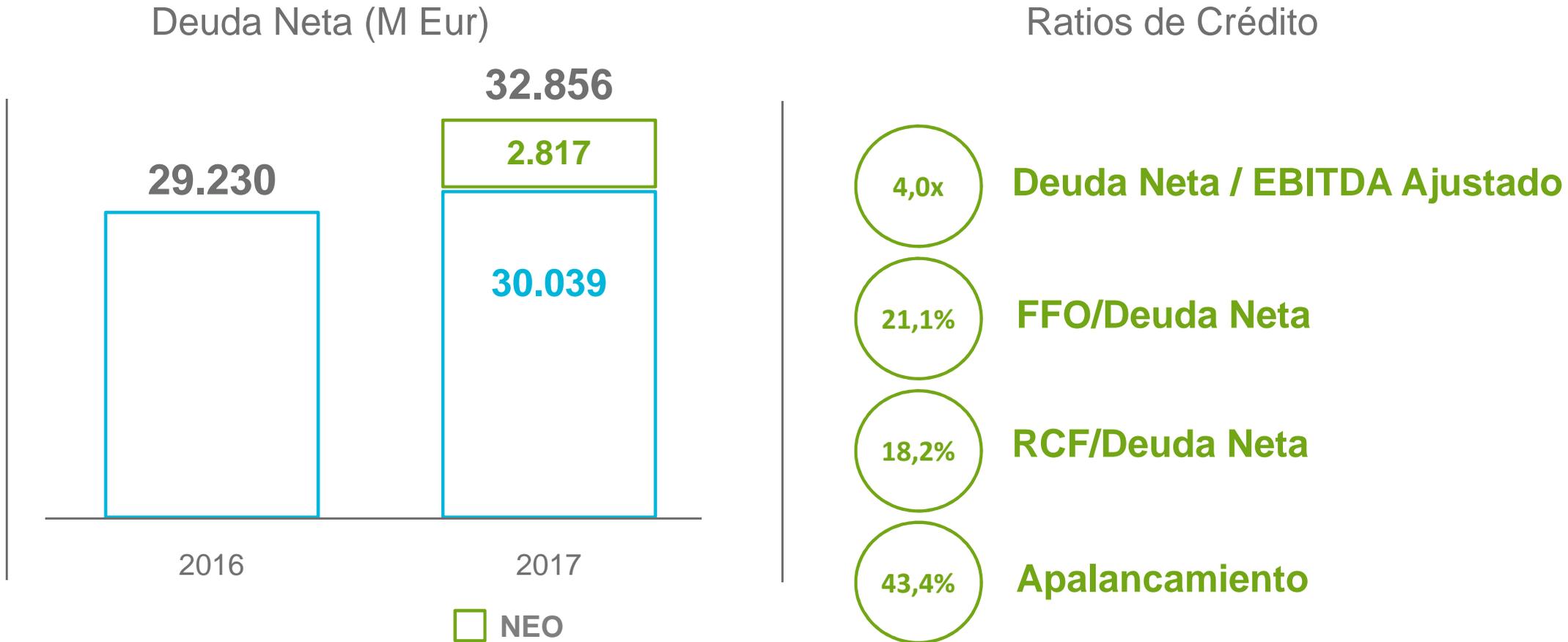
Eur M	2017	2016	vs 2016
EBIT	2.712,6	4.685,9	-42,1%
Resultado Financiero Neto	-937,1	-903,2	+3,8%
Equity	-281,7	-53,4	n/a
Rtdos. No Recurrentes	+279,1	+48,7	n/a
Impuestos	+1.397,1	-935,2	n/a
Minoritarios	-366,0	-137,9	n/a
Beneficio Neto Reportado	2.804,0	2.705,0	+3,7%

Método de puesta en equivalencia principalmente debido a operaciones discontinuadas del negocio de Ingeniería, la consolidación por global de NEO desde el 24 de agosto, peores resultados de Gamesa y otros

Resultados no-recurrentes (279 M Eur) incluye la plusvalía de Gamesa (250 M Eur)

Deuda Neta / Grupo

Deuda Neta se incrementa hasta 32.856 M Eur, por la consolidación de NEO



Ratios de crédito pro forma incluyen Neo desde el 1 de Enero de 2017 y excluyen provisiones para planes de eficiencia

App Relaciones con Inversores

Descárgate ahora la app de Iberdrola de Relaciones con Inversores



IBERDROLA IR



Available on
**Google
Play**



Available on the
App Store
(iPhone)



Available on the
App Store
(iPad)

www.iberdrola.com