

# Presentación de Resultados

/ 2018



Iberdrola  
“energética  
del  
futuro”

Agenda

# Claves del periodo

## Claves del periodo

---

**El EBITDA alcanza 9.349 M EUR, creciendo un 27,7%**

**Inversión Neta de 5.320 M EUR**

**Mejora continua de la eficiencia operativa (>10%)**

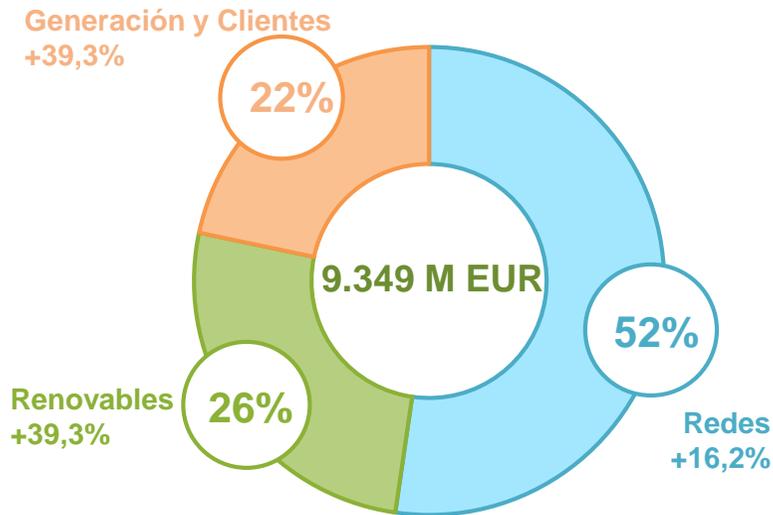
**El Flujo de Caja Operativo sube 13,1% hasta los 7.328 M EUR**

**El Beneficio Neto crece 7,5% alcanzando los 3.014 M EUR**

**Propuesta de aumento de Remuneración al Accionista hasta 0,351 EUR/acción vs 0,326 EUR/acción en 2017 (+7,7%)**

## Crecimiento de doble dígito en todos los negocios...

### EBITDA por negocio



### Claves Operativas

#### Redes

- Contribución positiva de todas las geografías:
  - ✓ Principalmente por el incremento de tarifas y el aumento de las eficiencias en Brasil
  - ✓ A pesar del **impacto negativo de las tormentas en EE.UU.**



#### Renovables

- España: normalización de la producción eólica e hidroeléctrica
- EE.UU. y Reino Unido: mayor producción eólica terrestre y nueva capacidad
- Alemania: parque eólico marino, Wikinger, en operación



#### Generación y Clientes

- España: mayor demanda y actividad comercial
- Reino Unido: normalización de las condiciones
- México: nueva capacidad



#### Tipo de cambio

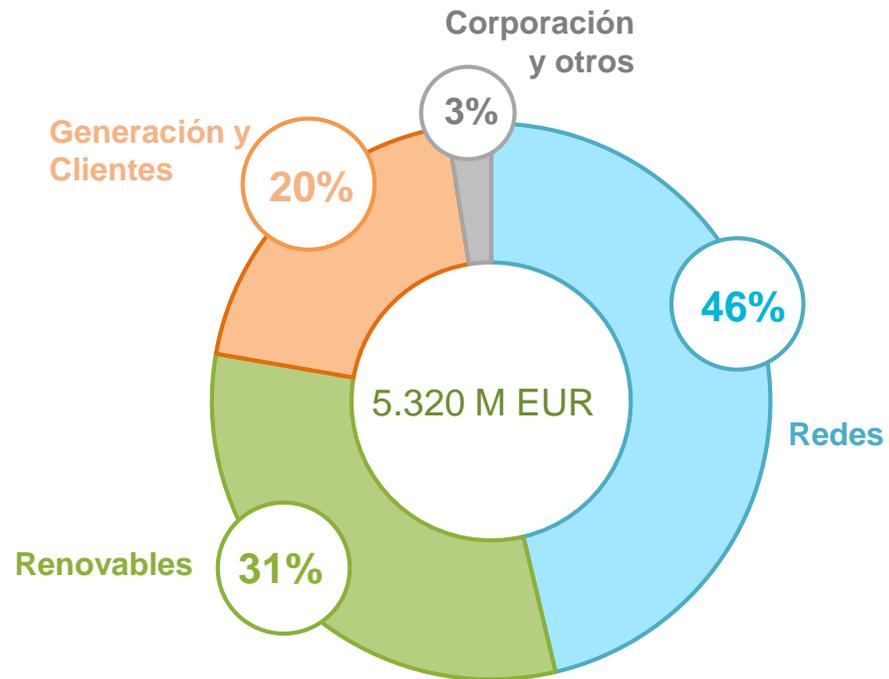
- Evolución negativa del real, el dólar y la libra (-363 M EUR)



...para alcanzar un EBITDA de 9.349 M EUR (+27,7%)

# Inversiones Netas

## Las Inversiones Netas alcanzan los 5.320 M EUR...



# Inversiones Netas: Redes

...aumentando los activos regulados de redes en 5,6% en moneda local en 2018...

## Redes: inversiones impulsadas por marcos regulatorios

- Distribución – Nueva York y Connecticut: hasta 2019 
  - Distribución – Maine: hasta 4T 2020\*
  - Transporte Maine y Connecticut: regulación FERC
  - NECEC transporte: COD Diciembre 2022
  - Gas – Connecticut: hasta 2020 (SCG) y hasta 2021 (CNG)
  - Gas – Massachusetts: hasta 2021
- 
- São Paulo: hasta 2019 
  - Pernambuco: hasta 2021
  - Bahía: hasta 2023
  - Rio Grande do Norte: hasta 2023
  - Líneas de transporte: desde 2018 hasta el año 2048
- 
- Transporte RIIO T1: hasta 2021 
  - Distribución RIIO ED1: hasta 2023
- 
- Distribución: hasta 2020 

\*Pendiente aprobación

# Inversiones Netas: capacidad generación

...y añadiendo 2.789 MW de capacidad entre 2018 y 1T 2019...

Capacidad en curso – Fecha de puesta en marcha

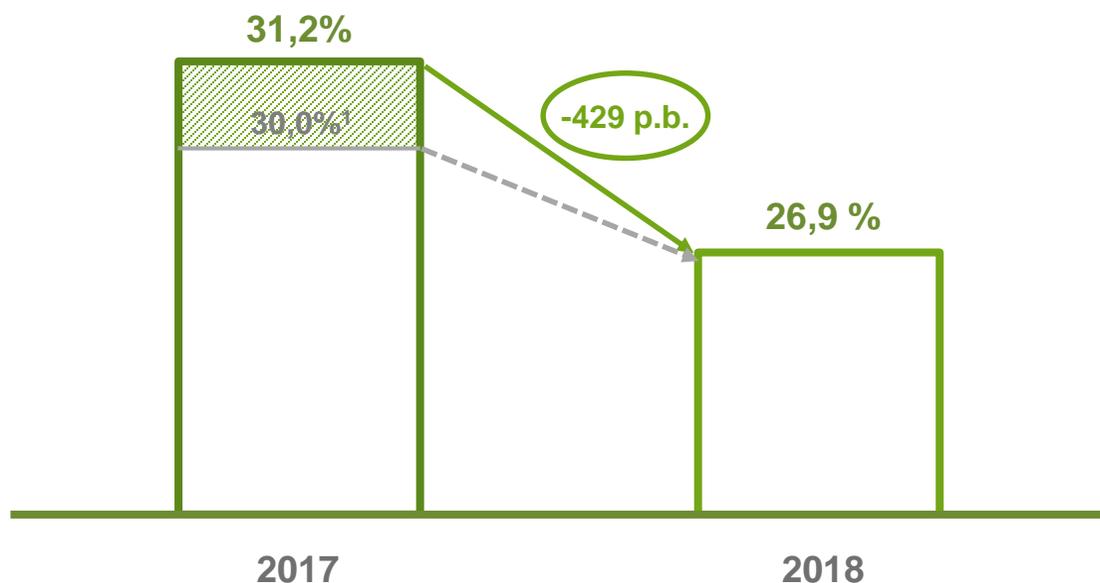
MW		2018 - 1T2019	2T - 4T 2019	2020	2021	2022	Nueva capacidad 2018 2022	
Renovables	Eólica marina		490	224			1.514	
						400		400
	Eólica terrestre		79	970	263			2.548
			41	284	202			
			18	137	66			
							471	
					16			
	Solar FV		10					628
			227					
				274	117			
	Hidroeléctrica		551	61	306			1.916
						998		
								
	Ciclos combinados y cogeneración			1.863	866	779		3.508
				2.789	3.081	1.973	1.398	871

...y un total de más de 10 GW para 2022

## Eficiencia Operativa

Aceleración de las eficiencias operativas durante el año, hasta alcanzar 250 M EUR ...

### Gasto Operativo Neto sobre Margen Bruto

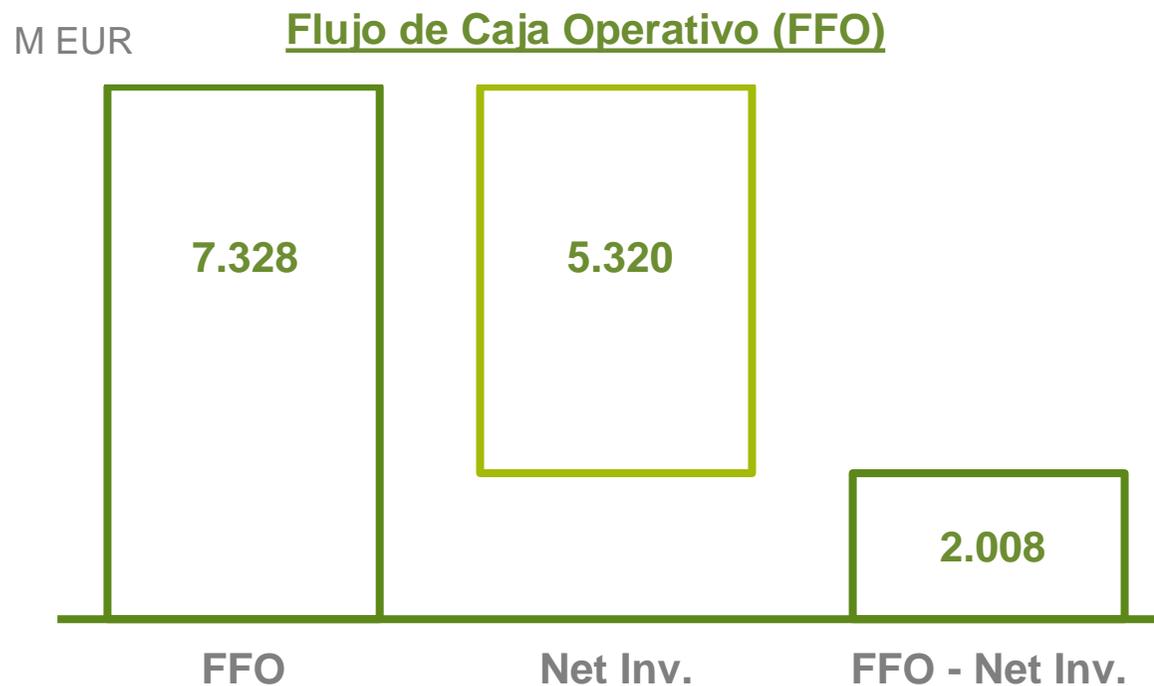


...gracias a las medidas implementadas principalmente en Brasil

<sup>1</sup> Excluyendo impactos extraordinarios de 2017: medidas de eficiencia y efecto positivo no operativo de la revisión del precio de gas en España

# Flujo de Caja Operativo

## Flujo de Caja Operativo crece 13,1%



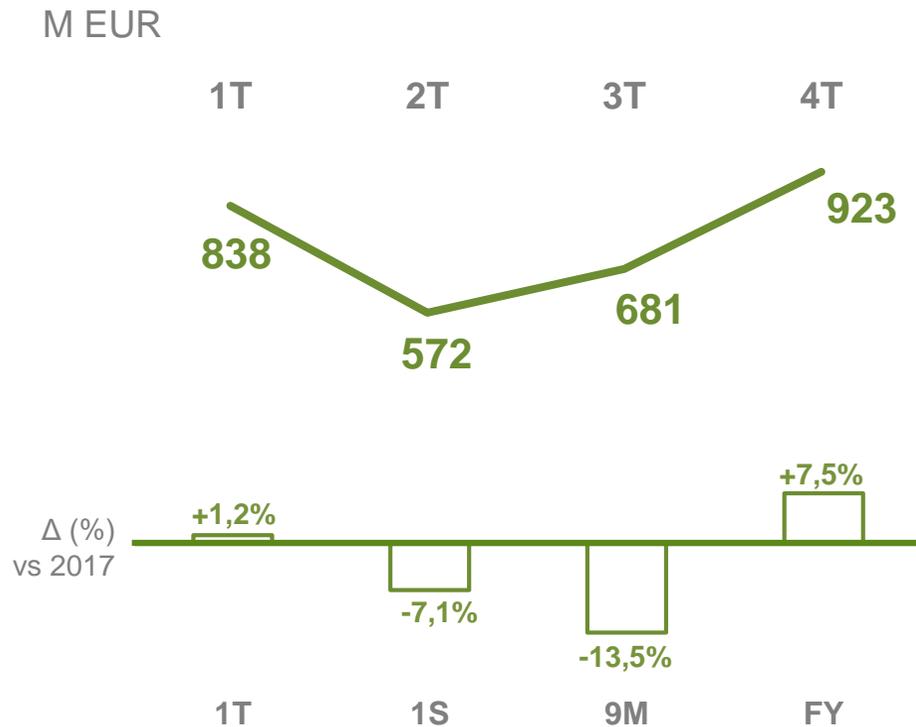
*FFO = BN + Minoritarios + Amortiz.yProv. – Rdo. P.Equivalencia – Rdo. No Recurr. Neto + Prov.Fin.+  
Deducción Fondo Comercio + Dividendos empresas que consolidan por equivalencia – /+ Reversión  
Prov. Fiscales Extraord.*

*Inversiones netas de subvenciones y sin activaciones*

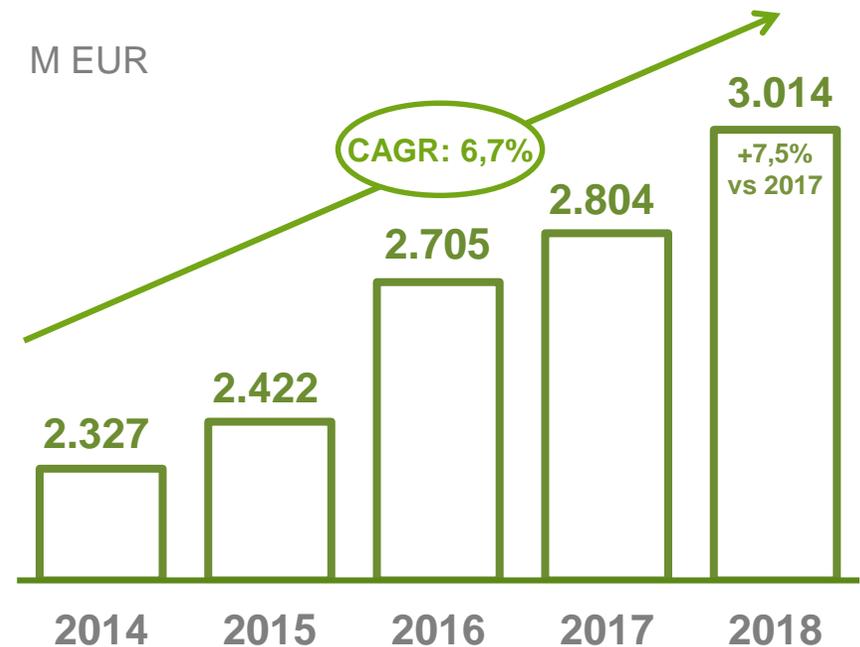
# Beneficio Neto

El Beneficio Neto crece 7,5%, hasta 3.014 M EUR gracias a las nuevas inversiones y las medidas de eficiencia

### Beneficio Neto 2018



### Evolución del Beneficio Neto (5 años)



# Resultados Neoenergía (GAAP local)

**El Beneficio Neto de Neoenergía alcanza los 1.536 M BRL, +278%**

## Crecimiento Orgánico

Impulsado por

- ✓ Ejecución de medidas de eficiencia: >300 M BRL
- ✓ Revisiones tarifarias positivas en redes
- ✓ Reducción de los costes financieros

## Redes

**Nueva subasta de transporte ganada en diciembre: +4.000 M BRL de inversión...**  
**...para alcanzar 21.600 M BRL de inversiones en transporte y distribución:**  
**Incrementando los activos regulados de redes hasta 36.300 M BRL a 2022 (2,2x vs 2017)**

## Renovables

**550 MW de nueva capacidad hidroeléctrica** en operación para finales 2019 y otros **367 MW en construcción** para puesta en marcha antes de 2020  
**472 MW de capacidad eólica** en construcción para puesta en marcha en 2022

## El Beneficio Neto Ajustado de AVANGRID alcanza 684 M USD

*Ejecutando el plan estratégico: 1.700 M USD de inversiones*

### Redes

- **Proyecto New England Clean Energy Connect (NECEC) para interconexión** entre Canadá y Massachusetts **avanza según lo previsto** para su puesta en marcha en 2022
- Nuevos marcos tarifarios para **Connecticut Natural Gas (CNG)** y **Berkshire Gas Company (BGC)** en vigor desde enero 2019
- Presentación de la propuesta de acuerdo para el marco tarifario de **Central Maine Power (CMP)**

### Renovables

- **~594 MW de contratos a largo plazo** solares y de eólica terrestre **ejecutados**
- **989 MW** de capacidad eólica terrestre en construcción para puesta marcha en 2019 y **263MW** adicionales con puesta marcha en 2020
- **Proyecto parque eólico marino Vineyard Wind (800MW)** en Massachusetts **avanza según lo previsto** para puesta en marcha en 2021/2022

**Dividendo trimestral propuesto de 0,44 USD/acción, pagadero el 1 abril 2019**

## Remuneración al Accionista

Propuesta de remuneración complementaria de 0,2 EUR/acción, pagadero en Julio, para alcanzar una remuneración total de 0,351 EUR/acción...

Remuneración a cuenta<sup>1</sup>  
(pagado el 5 de Febrero 2019)

0,151 EUR/acción

+

Remuneración Complementaria  
Sujeto a aprobación de la JGA (pagadero en Julio 2019)

0,2 EUR/acción

**Remuneración total al accionista 2018**

Sujeto a aprobación en la JGA

**0,351 EUR/acción**

...lo que supone un aumento del +7,7%<sup>2</sup>, cumpliendo nuestro compromiso con los accionistas

<sup>1</sup> A través del programa "Iberdrola Retribución Flexible" aprobado en la JGA de 2018.

<sup>2</sup> Comparado con la remuneración al accionista de 0,326 EUR/acción para 2017. Sujeto a aprobación de la Junta General de Accionistas (JGA)

# Análisis de Resultados

---

## Cuenta de PyG / Grupo

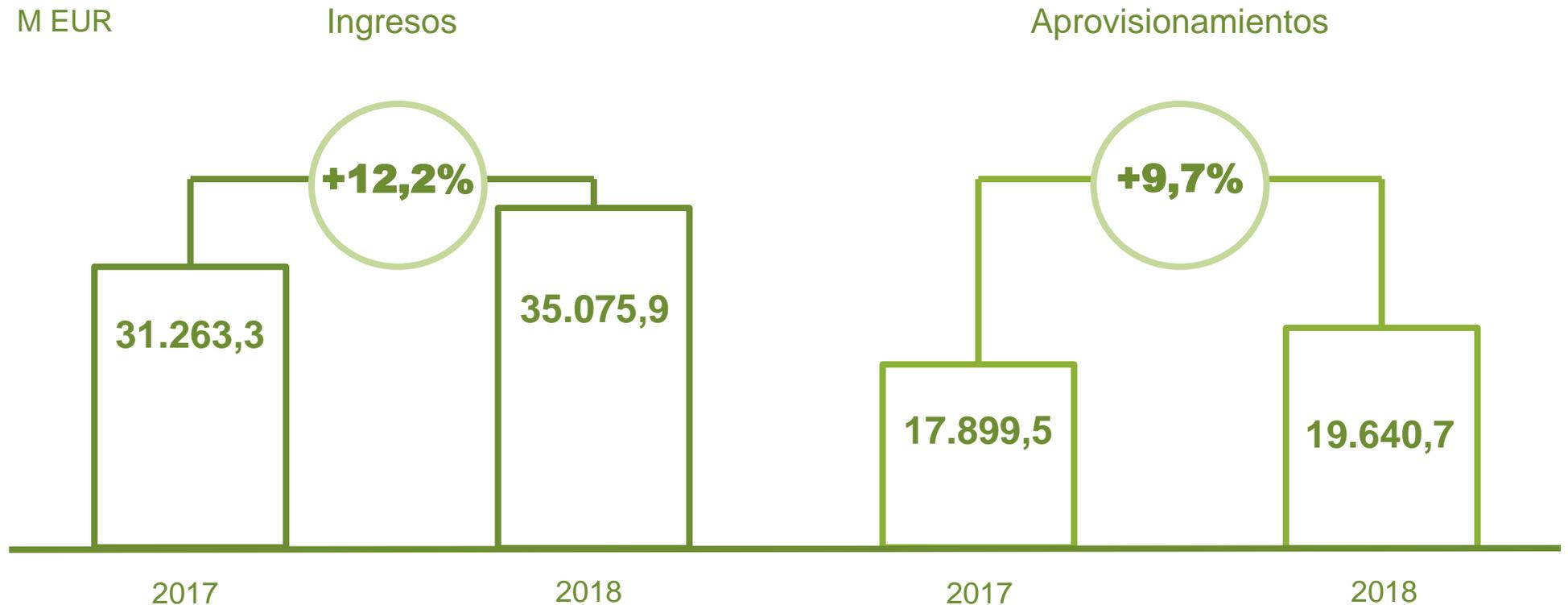
**Beneficio Neto Reportado** crece +7,5%, hasta 3.014,1 EUR, pese a la devaluación de divisas USD -5,7%, GBP -0,9% y BRL -19,5%, -110 M EUR a nivel de Beneficio Neto vs 2017

M EUR	2017	2018	Var.	%
Ingresos	31.263,3	35.075,9	+3.812,6	+12,2
<b>Margen Bruto</b>	<b>13.363,8</b>	<b>15.435,1</b>	<b>+2.071,3</b>	<b>+15,5</b>
Gasto Operativo Neto	-4.170,6	-4.155,2	+15,4	-0,4
Tributos	-1.874,5	-1.931,0	-56,5	+3,0
<b>EBITDA</b>	<b>7.318,7</b>	<b>9.348,9</b>	<b>+2.030,2</b>	<b>+27,7</b>
EBIT	2.712,6	5.439,4	+2.726,7	+100,5
Resultado Financiero Neto	-937,1	-1.156,1	-219,0	+23,4
Resultados no Recurrentes	+279,1	+8,9	-270,2	-96,8
Impuestos y Minoritarios	+1.031,1	-1.282,8	-2.313,9	n/a
<b>Beneficio Neto Reportado</b>	<b>2.804,0</b>	<b>3.014,1</b>	<b>+210,1</b>	<b>+7,5</b>
Flujo de Caja Operativo	6.479,4	7.328,4	+849,0	+13,1

**Flujo de Caja Operativo** aumenta +13,1%, hasta 7.328,4 M EUR

## Margen Bruto / Grupo

**Margen Bruto** sube 15,5%, hasta 15.435,1 M EUR



La consolidación de NEO más que compensa el impacto del tc

## Gasto Operativo Neto / Grupo

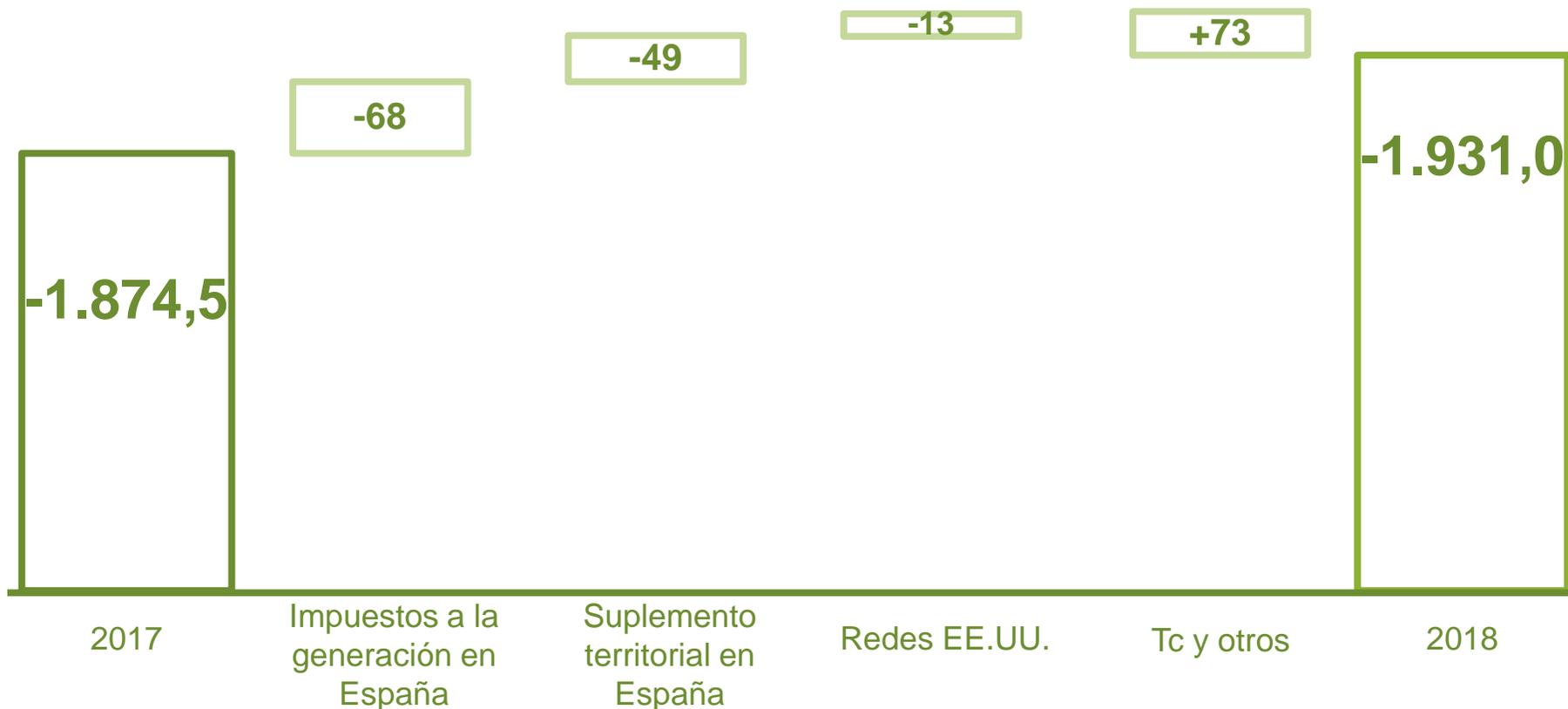
**Gasto Operativo Neto cae 0,4%, hasta 4.155,2 M EUR**

M EUR	Gasto Operativo Neto		
	2017	2018	vs 2017 (%)
Gasto Personal Neto	-2.171,6	-2.020,0	-7,0%
Servicio Exterior Neto	-1.999,0	-2.135,2	+6,8%
<b>Total Gasto Op. Neto</b>	<b>-4.170,6</b>	<b>-4.155,2</b>	<b>-0,4%</b>

Tc, provisiones para planes de eficiencia contabilizados en 2017 y la IFRS 15 compensan la consolidación de NEO

## Tributos / Grupo

**Tributos** crecen 3,0%, hasta 1.931,0 M EUR, consecuencia de los impuestos a la generación en España, por la mayor producción hidroeléctrica y mayores precios del pool, la reversión no recurrente del Suplemento Territorial y el negocio de redes en EE.UU.,...

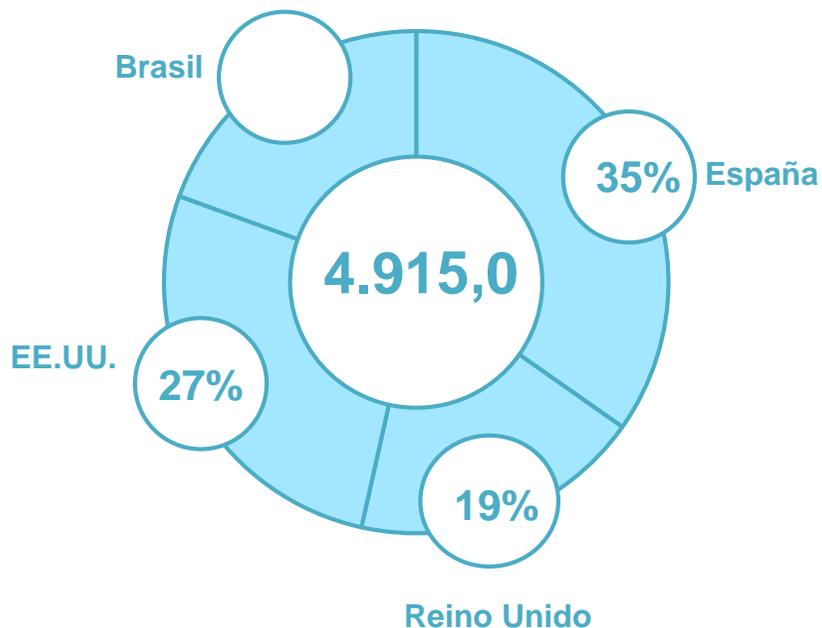


.... que más que compensan el impacto positivo del tc y otros (suspensión del 7% de impuesto sobre generación en España en 4T'18)

# Resultados por Negocio / Redes

**EBITDA Redes** sube 16,2%, hasta 4.915,0 M EUR, ...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	2017	2018	vs 2017
<b>Margen Bruto</b>	6.786,7	7.641,8	+855,1 (+12,6%)
<b>Gasto Op. Neto</b>	-1.921,9	-2.079,1	-157,2 (+8,2%)
<b>Tributos</b>	-636,8	-647,7	-10,9 (-1,7%)
<b>EBITDA</b>	4.228,1	4.915,0	+686,9 (+16,2%)

... con crecimiento en todos los países\*

\* Excluyendo el impacto del tc

## Resultados por Negocio / Redes

---

**España EBITDA 1.709,4 M EUR (+189,9 M EUR; +12,5%),** debido a reliquidaciones positivas de ejercicios anteriores y el impacto positivo de la sentencia favorable sobre las ICAs\* en 2017

---

**EE.UU. EBITDA 1.572,6 M USD (+67,2 M USD; +4,5%),** como consecuencia de:

- + Mayor contribución de los *rate plans*
- + Impacto IFRS positivo
- Efecto negativo del coste de las tormentas
- Ajustes tarifarios correspondientes a la reforma fiscal (efectiva en IFRS desde 3T'18) compensado por menores impuestos. Neutral a nivel de Beneficio Neto

---

**Brasil EBITDA 4.111,8 M BRL (+2.351,9 M BRL; n/a),** debido a la consolidación de NEO (2.012,8 M BRL), junto con las revisiones tarifarias de Mayo 2018, mayor demanda (+2,8%) y eficiencias

---

**R.U. EBITDA 813,4 M GBP (+36,8 M GBP; +4,7%),** con mayores ingresos en Transporte y Distribución

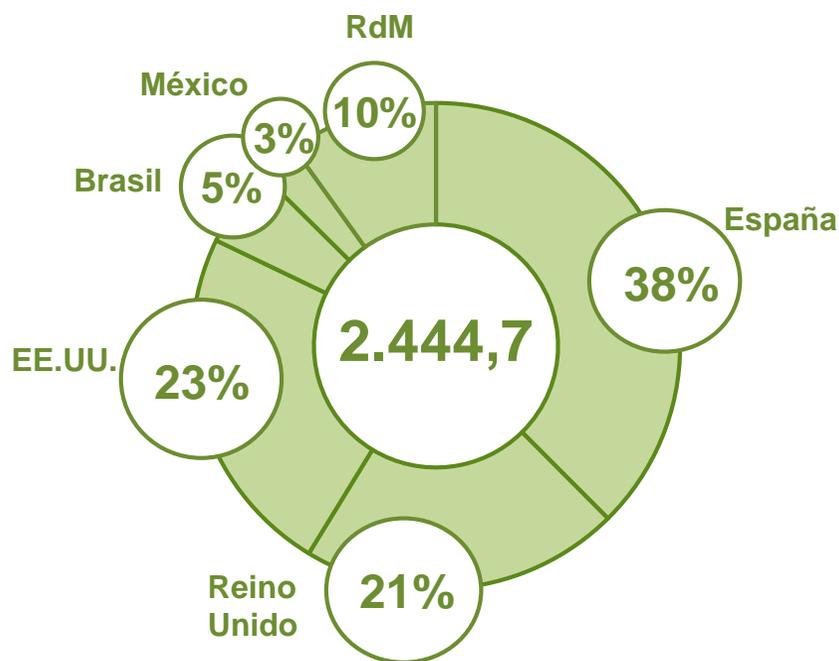
---

\* Instalaciones Cedidas de Abonados (53 M EUR de impacto extraordinario correspondiente a la reliquidación de 2016)

# Resultados por Negocios / Renovables

**EBITDA Renovables** crece 39,3%, hasta 2.444,7 M EUR,...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	2017	2018	vs 2017
<b>Margen Bruto</b>	2.791,5	3.610,9	+819,4 (+29,4%)
<b>Gasto Op. Neto</b>	-685,0	-698,2	-13,2 (+1,9%)
<b>Tributos</b>	-351,7	-468,0	-116,3 (+33,1%)
<b>EBITDA</b>	1.754,8	2.444,7	+689,9 (+39,3%)

... gracias al crecimiento en todos los mercados. La producción aumenta un 21,7%, hasta 61.754 GWh, y la capacidad instalada alcanza los 29.177 MW

## Resultados por Negocios / Renovables

---

**España** EBITDA 918,5 M EUR (+302,9 M EUR; +49,2%), impulsado por la mayor producción (+32,6%)

---

**EE.UU.** EBITDA 676,9 M USD (+79,2 M USD; +13,2%), con mayor producción (+9,7%), debido a la mayor capacidad instalada y factor de carga

---

**R.U.** EBITDA 457,8 M GBP (+114,5 M GBP; +33,4%), mayor factor de carga (+1,6 p.p.) y mayor potencia media operativa, junto con mejores precios

---

**Brasil** EBITDA 557,2 M BRL (+319,4 M BRL; n/a), debido a la consolidación de NEO

---

**México** EBITDA 77,3 M USD (+18,0 M USD; 30,4%), como consecuencia de la mayor producción (+13,7%), por el aumento del factor de carga (+3,8 p.p.)

---

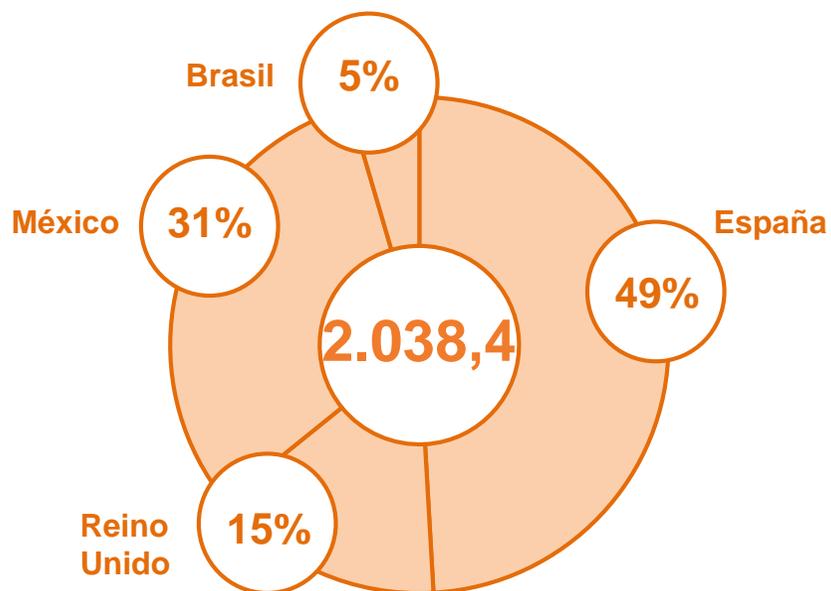
**RdM** EBITDA 241,6 M EUR (+142,3 M EUR; n/a), debido a la puesta en marcha gradual de Wikinger durante 1S'18, ya completamente operativo (350 MW)

---

# Resultados por Negocios / Generación y Clientes

**EBITDA Generación y Clientes** sube 39,3% hasta 2.038,4 M EUR,...

EBITDA por país (%)



Cifras clave (M EUR)

	2017	2018	vs 2017
<b>Margen Bruto</b>	3.756,5	4.167,9	+411,3 (+11,0%)
<b>Gasto Op. Neto</b>	-1.431,4	-1.327,4	+104,0 (-7,3%)
<b>Tributos</b>	-861,4	-802,0	+59,4 (-6,9%)
<b>EBITDA</b>	1.463,7	2.038,4	+574,7 (+39,3%)

... con crecimiento en todos los países

# Resultados por Negocios / Generación y Clientes

---

## **España EBITDA 1.000,7 M EUR (+221,3 M EUR; +28,4%)**

- Incremento de ventas: 97.400 GWh (+12,1%)
  - Aumento de la actividad comercial, incluyendo Productos y Servicios
  - Gasto Op. Neto también mejora debido a las provisiones para planes de eficiencias contabilizadas en 2017 y costes de captación de clientes en Amort. y Prov. (IFRS 15)
- 

## **Reino Unido EBITDA 271,8 M GBP (+177,0 M GBP; n/a)**

- Normalización de las condiciones y los gastos operativos en el negocio *Retail*
  - *Smart metering* y pagos de capacidad
  - Costes de captación de clientes ahora contabilizados en Amort. y Prov. (IFRS 15)
- 

**México EBITDA 754,2 M USD (+161,3 M USD; +27,2%):** consecuencia de la mayor disponibilidad y capacidad instalada (+1.863 MW de la cogeneración de Bajío, la repotenciación de Monterrey IV, los ciclos combinados de Escobedo y Topo II) que entraron en operación en 2018 y 1T'19, contribuyendo a los resultados de 2019

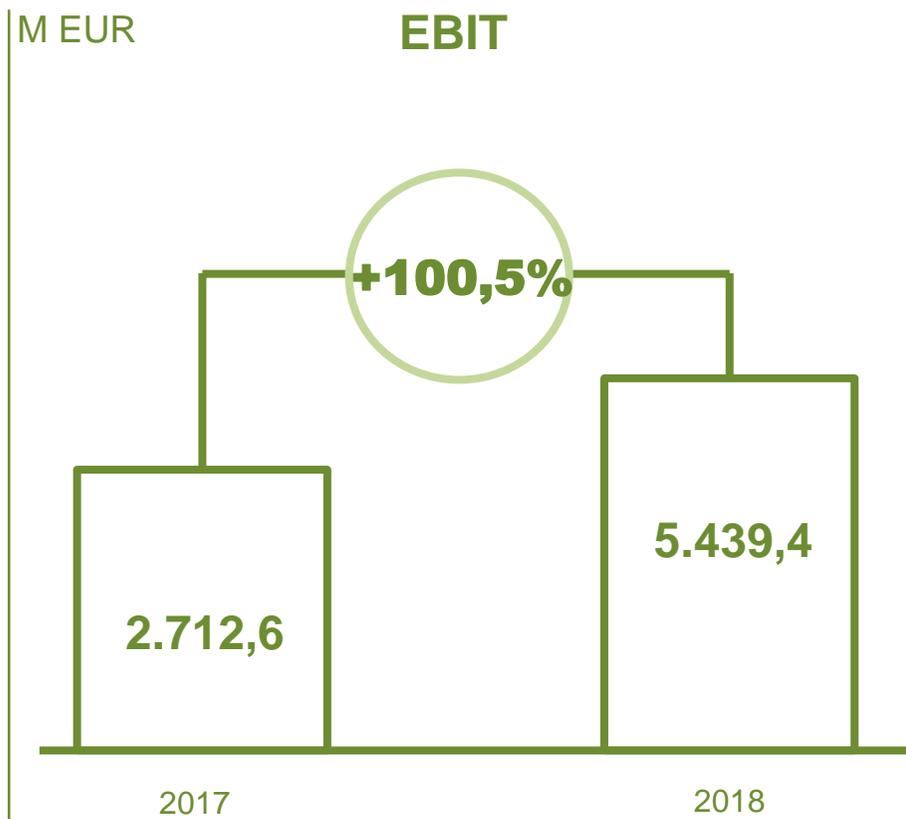
---

## **Brasil EBITDA 396,2 M BRL (+212,9 M BRL; n/a)**

---

## EBIT / Grupo

EBIT Grupo sube 100,5%, hasta 5.439,4 M EUR



**Amortizaciones y Provisiones**

	2017	2018	vs 2017 (%)
Amortiz.	-3.183,6	-3.586,4	+12,7%
Provisiones	-1.422,4	-323,2	-77,3%
<b>TOTAL</b>	<b>-4.606,1</b>	<b>-3.909,5</b>	<b>-15,1%</b>

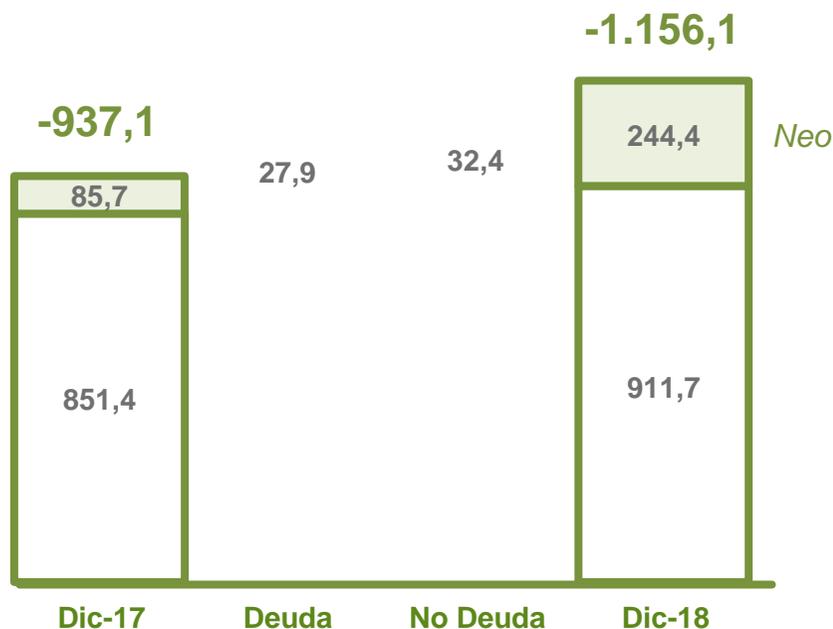
**Amortizaciones y Provisiones** bajan 15,1% debido a 1.193 M EUR de Provisiones no recurrentes\* contabilizadas en 2017 parcialmente compensadas por la consolidación de Brasil, la mayor base de activos y la IFRS 15

\* Saneamiento del negocio de gas en Norte América (743 M EUR) y reducción del valor del negocio renovables en EE.UU. por la reforma fiscal (450 M EUR)

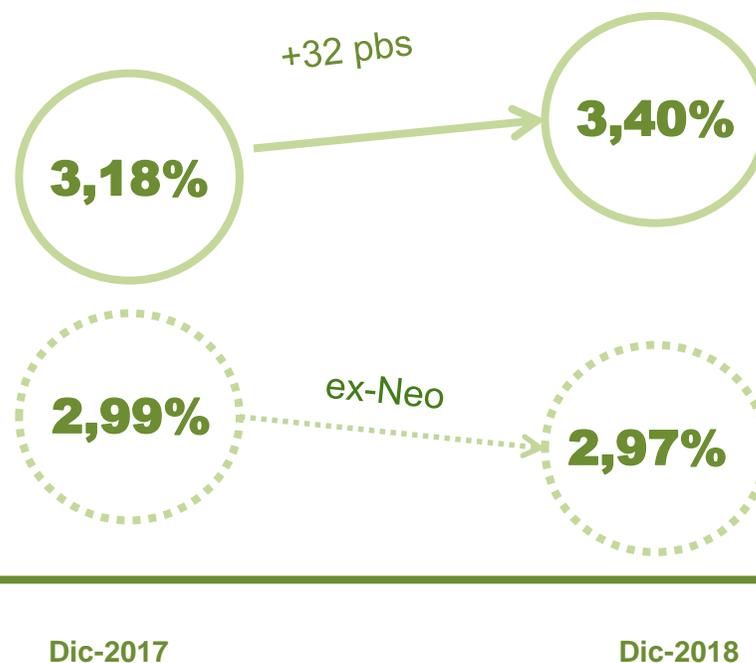
# Resultado Financiero Neto / Grupo

Resultado Financiero Neto aumenta 219,0 M EUR, hasta 1.156,1 M EUR...

Evolución Resultado Fin. Neto (M EUR)



Coste de la Deuda



... consecuencia de la integración de NEO, mayores resultados no relativos a deuda y la aplicación de la IFRS 9 (-35 M EUR)

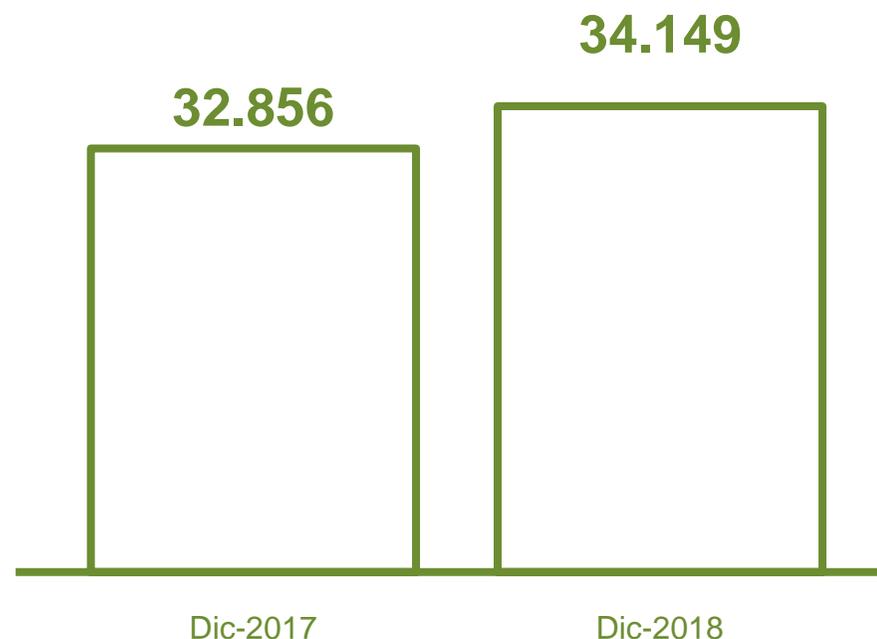
# Deuda Neta / Grupo

## Los Ratios de Crédito mejoran

### Ratios de Crédito ajustados pro forma\*\*

	2017**	2018
Deuda Neta / EBITDA	<b>4,05x</b>	<b>3,65x</b>
FFO / Deuda Neta	<b>21,1%</b>	<b>21,5%</b>
RCF / Deuda Neta	<b>18,2%</b>	<b>20,2%</b>
Apalancamiento	<b>43,4%</b>	<b>43,7%</b>

### Deuda Neta\* (M EUR)



La apreciación de las divisas en el 4T añade 560 M EUR a la cifra de Deuda Neta de 2018

\* Ajustada por el valor de mercado de los acumuladores sobre la autocartera (50,0 M EUR a cierre de 2018 y 29,0 M EUR a cierre de 2017)

\*\* 2017: los Ratios de Crédito incluyen Neo desde el 1 de enero de 2017 y excluyen provisiones por planes de eficiencia

## Beneficio Neto / Grupo

**Beneficio Neto Reportado sube +7,5%, hasta 3.014 M EUR, a pesar de 270 M EUR menos de Resultados No Recurrentes**

**Excluyendo estos efectos, el Beneficio Neto Reportado sube 19%, hasta 3.005 M EUR**

M EUR	2017	2018	vs 2017 (%)
<b>Beneficio Neto Reportado</b>	<b>2.804</b>	<b>3.014</b>	<b>+7,5%</b>
- Resultados No Recurrentes	+279	+9	-97%
<b>B. Neto Reportado exc. No Rec.</b>	<b>2.525</b>	<b>3.005</b>	<b>+19,0%</b>

**Impuestos** suben 2.400 M EUR ya que 2017 estuvo afectado por la reforma fiscal de EE.UU. (2.026 M EUR)

**Tasa impositiva** efectiva en 2018 del 22,3%

# Conclusiones

---

## Aceleración en la ejecución del Plan 2018-2022, con...



...más activos REGULADOS de redes

...más CAPACIDAD: +5.871 MW<sup>1</sup> (2018 y 2019)

...y mayores ganancias en EFICIENCIA...

...que nos lleva a un crecimiento “mid single-digit”  
a nivel de EBITDA y Beneficio Neto 2019

---

Mayor detalle en el *Capital Markets Day* del 26 de febrero de 2019

---

# Aviso Legal

## EXONERACIÓN DE RESPONSABILIDAD

Este documento ha sido elaborado por Iberdrola, S.A. únicamente para su uso durante la presentación de resultados correspondientes al ejercicio 2018. 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 2018, 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 2018, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Avangrid el 20 de Febrero de 2019, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([www.avangrid.com](http://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](http://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](http://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 2018, por favor, consulte la nota de prensa emitida por Neoenergía el 14 de Febrero de 2019, que está disponible en el apartado de relaciones con inversores de su página web corporativa ([www.ri.neoenergia.com](http://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](http://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.