



**De conformidad con lo establecido en el artículo 82 de la Ley del Mercado de Valores, Fersa Energías Renovables, S.A. (“FERSA” o la “Sociedad”), comunica el siguiente:**

### **HECHO RELEVANTE**

Se adjunta presentación en la que se informa del avance de los resultados consolidados del Grupo FERSA correspondientes al ejercicio 2014<sup>1</sup>, en el que FERSA estima que obtuvo un beneficio neto atribuible a la sociedad dominante de 2.005 miles de euros, lo que representa un aumento del 47% respecto del registrado en el ejercicio 2013.

En Barcelona, a 16 de febrero de 2015.

---

D. Ignacio Albiñana Cilveti

Secretario no miembro del Consejo de Administración

Fersa Energías Renovables, S.A.

---

<sup>1</sup> La información financiera contenida en la presentación que se adjunta tiene carácter preliminar y no exhaustiva y está sujeta a la conclusión del proceso de auditoría de las cuentas anuales consolidadas del Grupo Fersa para el ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2014. Los resultados reales del Grupo Fersa para dicho ejercicio podrían diferir de los informados debido a la finalización del proceso de auditoría y al efecto de otros acontecimientos que puedan surgir entre la fecha de la presente comunicación y el momento en que el Consejo de Administración formule las cuentas anuales del ejercicio 2014.



# AVANCE DE RESULTADOS 2014



Red Pacto Mundial España  
WE SUPPORT



## Principales Hitos

- En Enero de 2014 Fersa Panamá S.A., participada por Fersa Energías Renovables, S.A., ha resultado adjudicataria de un contrato de venta de energía para 15 años por parte de la Empresa Estatal de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA). La compañía comenzará a construir el parque en el cuarto trimestre del 2015 con una primera fase de 102 MW que posteriormente se ampliará hasta los 225 MW autorizados. Además, Fersa Panamá cuenta con el parque eólico de Antón de 105 MW autorizados, que una vez construido, representará una capacidad de 330 MW instalados en este país.
- El 2 de Abril de 2014 se puso en marcha en la India el nuevo parque eólico de Bhakrani, de 20 MW, que se suma a los parques de Gadag y Hanumanhatti, de 31,2 MW y 50,4 MW, respectivamente, que el Grupo ya tiene en explotación en el referido país asiático. Con la incorporación de Bhakrani, Fersa eleva su capacidad instalada en la India a 102 MW, mientras que la capacidad instalada total de Fersa alcanza los 253 MW.
- El 3 de Octubre de 2014 se inició la construcción del Proyecto de Postolin, propiedad de FERSA al 100%. Está ubicado en Sztum al norte de Polonia, la potencia a instalar es de 34 MW y supone una inversión cercana a los 50 millones de euros. El proyecto cuenta con una subvención de la UE de 10 millones de euros bajo el Programa operacional 2007-2013-OP IE. Así mismo, se ha aprobado una financiación puente de 8 millones de euros concedida, principalmente, por accionistas con representación en el Consejo de Administración. Está prevista su puesta en funcionamiento a finales de 2015.
- En este sentido, Fersa avanza en su plan de crecimiento para el periodo 2013-2015 que incluía la construcción de tres parques eólicos en India, Panamá y Polonia incorporando 85 nuevos MW atribuibles en explotación, con lo que el 56% de la capacidad instalada de la compañía se situará fuera de España.

## Fersa en cifras

- Fersa cierra el ejercicio 2014 con un resultado positivo de 2.005 miles de euros, mejorando el resultado positivo de 2013 con unos beneficios de 1.367 miles de euros, lo que supone un incremento del 47%.

<b>Pérdidas y ganancias Consolidada</b>	<b>2014</b>	<b>2013</b>	<b>Var. (%)</b>
Ingresos Operaciones	34.253	38.149	-10,2
Gastos de explotación	-12.093	-13.321	-9,2
<b>EBITDA</b>	<b>22.160</b>	<b>24.828</b>	<b>-10,7</b>
<b>EBIT</b>	<b>11.885</b>	<b>13.216</b>	<b>-10,1</b>
Resultado financiero	-10.751	-10.697	0,5
<b>Resultado Neto Atribuible a la Sociedad Dominante</b>	<b>2.005</b>	<b>1.367</b>	<b>46,7</b>

Miles de Euros

- Los ingresos de las operaciones han ascendido a 34.253 miles de euros lo que supone una disminución del 10,2% respecto al 2013, debido sustancialmente a la aplicación del nuevo marco regulatorio establecido por el Real Decreto 413/2014, a la disminución del precio de venta de la energía de mercado español (pool) de este año 2014 (5,1% inferior respecto al mismo periodo del año anterior), a una menor producción del 6,3% (básicamente en los parques de España) y a la venta de Kisielice el pasado 7 de Marzo de 2013.

## Magnitudes Operativas

- El detalle de la potencia instalada a Diciembre de 2014 por países es el siguiente:

MW Potencia instalada	2014	%	2013	%
España	139	55%	139	60%
Francia	12	5%	12	5%
India	102	40%	82	35%
<b>Total</b>	<b>253</b>	<b>100%</b>	<b>233</b>	<b>100%</b>

El inicio del tercer parque en India fue en Abril, con lo que dicho país supone el 40% de la capacidad instalada.

- La distribución de la producción a Diciembre de 2014 por países es la siguiente:

GWh Producción	2014	%	2013	%	% Var.
España	273,9	59,6%	303,0	61,8%	-9,6%
Francia	29,4	6,4%	29,9	6,1%	-1,8%
India **	156,0	34,0%	147,6	30,1%	5,7%
Polonia *	0,0	0,0%	9,7	2,0%	-100,0%
<b>Total</b>	<b>459,3</b>	<b>100,0%</b>	<b>490,2</b>	<b>100,0%</b>	<b>-6,3%</b>

\* Polonia 2013 sólo incluye Eólica Kisielice hasta 07/03/2013

\*\* India 2014 incluye Bhakrani iniciando producciones a partir de Mayo 2014

La producción del 2014 ha sido un 6,3% inferior a la del mismo periodo que el año anterior. Esta reducción se debe fundamentalmente al bajo recurso eólico en los parques de España y a la venta de Kisielice el pasado 7 de Marzo de 2013.

- La distribución del portfolio de Fersa a Diciembre de 2014 por países es la siguiente:

MW	Explotación	Construcción	Priorizados	En desarrollo	Total Cartera	%
España	139	0	0	251	390	50%
Francia	12	0	0	0	12	2%
India	102	0	0	0	102	13%
Polonia	0	34	34	0	68	9%
Panamá	0	0	31	68	99	13%
Otros	0	0	0	108	108	14%
<b>TOTAL</b>	<b>253</b>	<b>34</b>	<b>65</b>	<b>428</b>	<b>779</b>	<b>100%</b>

En Octubre de este año 2014 se inician los trabajos de construcción del proyecto de Postolín de 34 MW, situado en Polonia.  
Fersa mantiene un pipeline diversificado a nivel internacional que es la base de su crecimiento.

## **Evolución del Negocio**

---

### **ESPAÑA**

- Fersa tiene en España actualmente 139 MW en operación, repartidos en 138 MW eólicos y 1 MW en fotovoltaico.
- Tiene un pipeline de 251 MW, de los que sólo ejercerá la opción de construir dichos MW si las condiciones del mercado son acordes al modelo de negocio.

### **FRANCIA**

- Fersa tiene actualmente un parque eólico en Francia de 12 MW en operación.

### **POLONIA**

- Fersa continúa con el desarrollo de sus parques eólicos en Polonia. Postolin de 34 MW que ha iniciado su construcción en el mes de Octubre y Warblewo de 34 MW continua en fase de desarrollo.

### **ESTONIA**

- La sociedad estonia Oü Est Wind Power participada por Fersa al 93,8% es titular de un parque eólico en promoción de 62 MW.

### **MONTENEGRO**

- Fersa es titular del 99% de Mozura Wind Park d.o.o., sociedad promotora de un parque eólico de 46 MW situado en Mozura (Montenegro).

Durante el mes de Diciembre de 2014 se iniciaron conversaciones para la posible desinversión del 99% de las acciones de la sociedad. Estas conversaciones han culminado con la firma de un contrato de compraventa con Cifidex Ltd. (sujeto a condiciones suspensivas) el 12 de Febrero de 2015.

### **INDIA**

- El proyecto de 20 MW de Bhakrani, está construido e inició su operación el 2 de Abril de 2014, de esta forma, Fersa tiene funcionando en India tres parques eólicos cuya capacidad instalada total es de 102 MW.

### **PANAMÁ**

- Fersa mantiene una participación del 30% en Fersa Panamá, S.A., sociedad titular de dos parques en promoción (Toabré y Antón) con un total de 330 MW con Licencia Definitiva en Panamá (99 MW atribuibles).
- Toabré comenzará a construirse el cuarto trimestre de 2015 y contará en una primera fase con 102 MW. En Enero de 2014, la Empresa Estatal de Transmisión Eléctrica, S.A. adjudicó a Fersa Panamá un contrato de venta de energía para este parque durante 15 años.
- En fases posteriores, el proyecto de Panamá se ampliará hasta los 330 MW.

**Advertencia Legal:** Esta presentación se ha elaborado por FERSA ENERGIAS RENOVABLES, S.A. ("FERSA" o la "Sociedad"). Este documento no es un folleto ni constituye una oferta para comprar, vender o suscribir ni una solicitud de oferta para la compra, venta o suscripción de acciones de FERSA. Esta presentación no puede ser objeto de publicación, anuncio, comunicación pública o distribución, de forma directa o indirecta, en los Estados Unidos de América, Canadá, Japón o Australia, o cualquier otra jurisdicción donde la distribución de esta información esté limitada por ley.

Este documento contiene asunciones y estimaciones de futuro. Cualquier afirmación incluida en esta presentación que no refleje información histórica, incluyendo, entre otras, afirmaciones sobre la situación financiera, estrategia comercial, planes de gestión o negocio, objetivos u operaciones futuras y clientes son estimaciones de futuro. Estas estimaciones de futuro presuponen e implican riesgos, incertidumbres y otros factores conocidos y desconocidos, que pueden hacer que los resultados, el desarrollo de la actividad o los resultados de la Sociedad o del sector sean sustancialmente distintos a los indicados o a los que se derivan de dichas estimaciones a futuro. Estas estimaciones a futuro se basan en numerosas asunciones acerca de la estrategia comercial presente y futura de la Sociedad y el entorno en el que la Sociedad espera operar en el futuro. Las estimaciones de futuro se realizan únicamente a la fecha de esta presentación y la Sociedad hace constar de forma expresa que no asume ninguna obligación o compromiso de actualizar o de mantener al día la información que se contiene en este documento, cualquier cambio en las expectativas o en los acontecimientos, condiciones o circunstancias en los que se basan las estimaciones a futuro. Las informaciones de mercado utilizadas en esta presentación que no se atribuyan de forma específica a una fuente son estimaciones de la Sociedad y no han sido verificadas de forma independiente.

Determinada información financiera y estadística contenida en este documento ha sido objeto de ajustes por redondeo. Por tanto, cualquier discrepancia entre los importes totales y la suma de las cantidades a que hacen referencia dichos importes o valor total se debe al redondeo. Algunas de las magnitudes financieras de gestión incluidas en este documento no han sido auditadas. Adicionalmente, algunas cifras contenidas en este documento, que tampoco han sido objeto de auditoría, son cifras pro forma.



Red Pacto Mundial España  
WE SUPPORT