

**INFORME RESULTADOS
PRIMER SEMESTRE 2010
Enero - Junio**

Índice

- **Resumen Ejecutivo**
- **Magnitudes Operativas**
- **Evolución del Negocio**
- **Cuenta de Resultados Consolidada**
- **Balance Consolidado**
- **Resultados del período por Área geográfica y tecnología**
- **Datos bursátiles**
- **Empresas participadas**
- **Hechos relevantes del período**

INFORME RESULTADOS Enero – Junio 2010



Resumen Ejecutivo

- Los ingresos del período Enero – Junio de 2010 se han situado en los 12,2 millones de euros. Por su parte el **EBITDA** se ha situado en los 6,3 millones de euros un 13% inferior a la cifra del mismo período del año anterior. La principal causa que explica esta evolución es:
 - El Importe Neto de la cifra de negocios ha ascendido a 11.421 miles de euros un 4% superior al ejercicio anterior, este incremento en la cifra de ingresos, viene explicado por la puesta en marcha del parque de Mudéfer que ha compensado los efectos de un menor recurso eólico así como un menor precio de venta de la energía en el conjunto de España durante el primer semestre del año. El precio de venta que ha sido especialmente bajo los tres primeros meses del ejercicio, se ha ido recuperando paulatinamente durante la segunda mitad del semestre.
 - Los Gastos de Explotación, sin contar las amortizaciones, ascienden a 5.971 miles de euros (incluyendo gastos de personal) lo que supone un incremento del 57% respecto al mismo período del año anterior, como consecuencia, entre otras cosas, a la incorporación de una nueva planta en explotación (Mudéfer II) y el inicio de la facturación por parte de los proveedores en concepto de operación y mantenimiento en el parque propiedad de la sociedad Parque Eólico Hinojal.
- En Enero de 2010 Fersa vendió el 12% restante de su participación en Parque Eólico Altos de Voltoya, S.A..
- Durante el mismo mes de enero Fersa dio entrada a Green Alliance I, F.C.R, en su filial Catalana d'Energies Renovables, S.L. (CATER) con un 16% y por tanto Fersa redujo su participación al 84%.
- A finales de mayo de 2010 Fersa obtuvo el Acta de puesta en marcha definitivo del parque eólico de Mudéfer, de 45 MW en total, situado en la localidad de Caseres (Tarragona). Los parques de Mudéfer han sido inscritos en el registro de pre-asignación contemplado en el Real Decreto Ley 6/2009 y por lo tanto les es de aplicación el régimen económico establecido en el Real Decreto 661/2007.
- Asimismo, Fersa ha cerrado la financiación de su segundo parque en India, Hanumanhatti de 50,4 MW el cuál ha iniciado ya su fase de construcción.
- Estos dos hitos forman parte de los objetivos marcados por la sociedad para este año 2010.
- Fersa tiene **autorizados y/o en construcción 1.007 MW y 1.620 MW** en fase de promoción en los distintos mercados dónde opera, concretamente en España Fersa consiguió inscribir en el Registro de pre-asignación 217,27 MW atribuibles. Esta amplia y diversificada cartera de parques (68,3% MW autorizados están localizados fuera de las fronteras españolas) confiere a Fersa un gran potencial de crecimiento para los próximos años.

Fersa en cifras

Perdidas y Ganancias	1H10	1H09	% var
Ingresos Operaciones	12.246	11.025	11,1%
EBITDA	6.275	7.228	-13,2%
EBIT	743	2.161	-65,6%
Resultado financiero	-3.099	-3.245	-4,5%
Beneficio Neto Atribuible	-1.978	-139	1323,0%

Miles de Euros

Capacidad Instalada MW	1H10	1H09	%
España	141,3	83,7	68,8%
Resto de Europa	14,0	14,0	0,0%
Resto del mundo	31,2	31,2	0,0%
Total	186,5	128,9	44,7%

Pipeline MW	1H10	1H09	%
Autorizados y en construcción	1.007	1.051	-4,2%
Promoción	1.620	1.620	0,0%
Total	2.627	2.671	-1,7%

Producción GWh	1H10	1H09	%
España	103,6	91,8	12,8%
Resto de Europa	17,4	18,0	-3,2%
Resto del Mundo	20,6	21,5	-4,1%
Total	141,6	131,3	7,9%

Fersa sigue incrementando su presencia en el mercado con la puesta en marcha de nuevos parques a lo largo de este año 2010 así como el cierre de la financiación de nuevos proyectos que le confieren una gran visibilidad

Magnitudes operativas

- El detalle de los parques en explotación al cierre del primer semestre de 2010 por áreas geográficas es el siguiente:

MW Potencia instalada	1H10	%	1H09	%	% Var.
España	141,3	75,8%	83,7	64,9%	68,8%
Francia	12,0		12,0		
Polonia	2,0		2		
Resto de Europa	14,0	7,5%	14,0	10,9%	0,0%
India	31,2		31,2		
Resto del Mundo	31,2	16,7%	31,2	24,2%	0,0%
Total	186,5	100,0%	128,9	100,0%	44,7%

Con motivo de la desinversión de los parques eólicos Altos de Voltoya y Monte de las Navas, los únicos parques que no consolidaban su resultado, se ha procedido a utilizar el criterio de MW bruto en capacidad instalada y producción

A junio 2010 la capacidad instalada alcanza los 186,5 MW frente a los 126,9 MW del primer semestre de 2009

- La distribución de la producción a FERSA al cierre del primer semestre de 2010 por áreas geográficas es la siguiente:

GWh Producción	1H10	%	1H09	%	% Var.
España	103,6	73,1%	91,8	69,9%	14,3%
Francia	15,3		15,7		-3%
Polonia	2,1		2,3		-7%
Resto de Europa	17,4	12,3%	18,0	13,7%	-3,2%
India	20,6		21,5		-4%
Resto del Mundo	20,6	14,6%	21,5	16,4%	-4,1%
Total	141,6	100,0%	131,3	100,0%	7,9%

La producción durante el primer semestre de 2010 se ha situado en 141,6 GWh frente a los 131,3 GWh del primer semestre de 2009, lo que supone un incremento del 8%

Magnitudes operativas

- La distribución del portfolio de FERSA al cierre del primer semestre de 2010 por áreas geográficas es la siguiente:

MW	Explotación	%	Autorizados/ En construcción	Promoción	Total Pipeline	%
España	141	75,8%	299	780	1.079	41,1%
Francia	12		0	0	0	
Polonia	2		160	0	160	
Italia	0		0	270	270	
Montenegro	0		0	100	100	
Estonia	0		70	0	70	
Resto de Europa	14	7,5%	230	370	600	22,8%
India	31		151	0	151	
Panamá	0		304	64	368	
China	0		23	406	429	
Resto del Mundo	31	16,7%	478	470	948	36,1%
TOTAL	187	100,0%	1.007	1.620	2.627	100,0%

Fersa mantiene un atractivo pipeline con una amplia diversificación internacional que le confiere un gran potencial de crecimiento

Evolución del Negocio

ESPAÑA

Parques eólicos de Mudéfer (Tarragona)

- Durante el ejercicio 2010 Catalana d'Energies Renovables, S.L. (CATER), sociedad participada por Fersa en un 84%, ha finalizado la construcción y puesta en marcha de los parques eólicos en la localidad de Caseres (Tarragona), Mudéfer y Mudéfer II, con una potencia total de 57,6 MW. El parque Mudéfer II, de 12,6 MW finalizó su construcción en diciembre de 2009. Por su parte, el parque eólico de Mudéfer, de 45 MW recibió el Acta de puesta en marcha en mayo de 2010. Ambos parques han sido inscritos en el registro de pre-asignación contemplado en el Real Decreto Ley 6/2009 y por lo tanto les es de aplicación el régimen económico establecido en el Real Decreto 661/2007.
- Los parques evacuan la energía producida a través de la infraestructura eléctrica de AERTA, sociedad participada por el Grupo FERSA y otros promotores eólicos de la zona. Dicha infraestructura se encuentra ya plenamente operativa.



Parque Mudefer II

Evolución del Negocio

- La producción prevista de estos dos parques es de 156 GWh anuales, lo que supone unas 2.700 horas equivalentes (factor de planta del 31%), y permitirá evitar la emisión de 150.000 toneladas de CO2 al año, así como el proporcionar la energía suficiente para cubrir el consumo eléctrico de más de 39.000 hogares.
- La inversión total de los parques asciende a más de 100 millones de Euros y ha sido financiado en modalidad "Project finance" con un pool de bancos nacionales, por más de 82 millones de euros.

Parque eólico de Els Escambrons (Lleida)

- Durante el ejercicio 2009 se ultimaron los trámites para iniciar la construcción del parque eólico Els Escambrons, de 48MW de potencia, en la localidad de Almatret (Lleida). El parque, que se encuentra inscrito en el registro de pre-asignación de régimen especial, iniciará su construcción durante el año 2010 y entrará en funcionamiento en 2011. El parque evacuará su energía a través de la infraestructura eléctrica de AERE, sociedad participada por Empordavent y otros promotores de la zona. Esta infraestructura se encuentra en fase de construcción muy avanzada.

POLONIA

Parque eólico Kisielice

- El parque cuenta con autorización y licencias para construir 42 MW. La primera fase de 2 MW se encuentra ya plenamente operativa desde julio de 2008. A finales de 2009 se inició la construcción de la segunda fase, de 22 MW, habiéndose prácticamente finalizado la obra civil y eléctrica, incluida la Subestación Transformadora. Esta segunda fase consta de 11 turbinas Enercon E82-2MW. Se ha finalizado el trabajo de cimentación de los aerogeneradores y se está procediendo al alzado de las turbinas, se espera que el parque este operativo durante el último trimestre de 2010. La tercera fase, 9 aerogeneradores Enercon E82-2MW, de 18 MW hasta alcanzar el total de 42 MW está planificada para el año 2011.



Fase I Kisielice

Evolución del Negocio

Parques eólicos de Postolin, Warblewo y Cieplowody

- Fersa cuenta en Polonia con 3 proyectos más por un total de 120 MW adicionales: los parques eólicos de Postolin (40 MW), Warblewo (40 MW) y Cieplowody (40 MW). Todos ellos cuentan con las correspondientes autorizaciones y están ultimando la fase final de diseño, contratación de suministradores, y financiación.

INDIA

Parques eólicos de Hanumanhatti, Chavenesvar y Ramdurga

- Adicionalmente al parque eólico Gadag, que se encuentra plenamente operativo desde 2008, Fersa desarrolla otros tres proyectos en la India con turbinas Enercon, por un total de 151,2 MW de potencia adicional. El parque de Hanumanhatti (50,4 MW) cuenta ya con la financiación y ha iniciado su construcción durante el segundo trimestre de este año 2010. El parque de Hanumanhatti estará plenamente operativo durante 2011.
- Está planificada la construcción de un parque adicional de 50,4 MW a lo largo del año 2011.



Parque de Gadag

ESTONIA

Parque eólico de Paite-Vaivina

- La sociedad estonia Oü Est Wind Power participada por Fersa al 93% es titular de las autorizaciones para la construcción de un parque eólico de hasta 75 MW en las localidades de Päite y Vaivina, en la costa nordeste de Estonia, y representa uno de los mayores proyectos eólicos de Estonia. El inicio de la construcción de la primera fase de 14 MW está prevista para el segundo semestre de 2010.

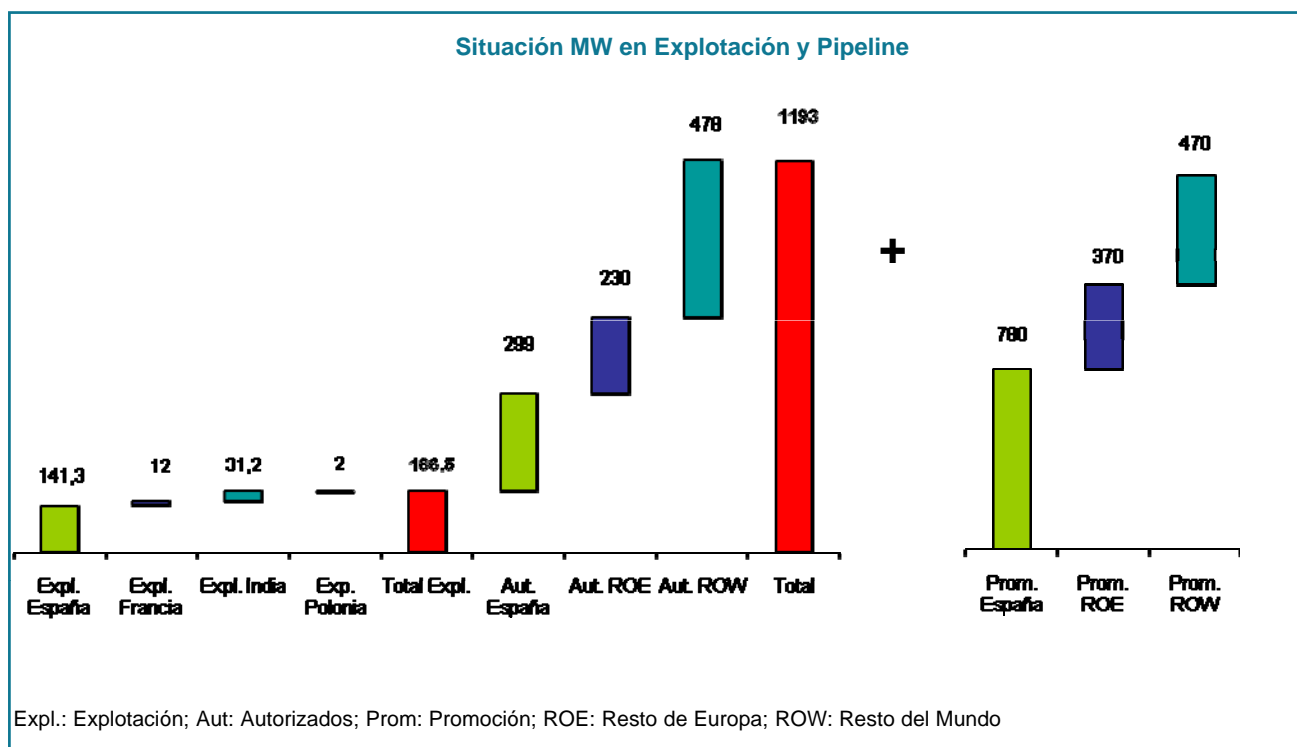
CHINA

- Durante el primer semestre de 2010, la Joint-Venture Shandong Lusa Wind Power, participada por Fersa en un 48% sigue realizando los trabajos previos a la construcción del parque eólico de 48 MW en la provincia de Shandong.
- Estos 48 MW representan el primer parque de un proyecto más amplio que está en fase de promoción y diseño y que se ubicará en los terrenos propiedad de nuestro socio local Shandong Lubei Enterprise. El proyecto se va a desarrollar en varias etapas y tiene un potencial de más de 800 MW.

Evolución del Negocio

PANAMÁ

- Durante el año 2009 se obtuvieron los últimos permisos gubernamentales necesarios para la construcción y explotación del parque eólico Antón, por una potencia de 105 MW (97 MW atribuibles) así como la Licencia ambiental del gobierno panameño concedida por la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM), la Autorización Definitiva de construcción y explotación concedida por la Autoridad de los Servicios Públicos (ASEP), y la conexión al sistema eléctrico de Transmisión panameño. El parque está situado en el centro del istmo panameño, en la provincia de Coclé. Antón es el segundo parque eólico de FERSA en Panamá que obtiene autorización definitiva.
- El parque eólico Toabré, en octubre de 2008, ya obtuvo la autorización definitiva, la primera otorgada en este país, para 225 MW. Este parque estaría en disposición de iniciar las obras de una primera fase de 150 MW en el primer trimestre de 2011 y que la puesta en marcha se produzca a finales de ese mismo año.
- Sumando estos 2 parques eólicos, el de Toabré y el de Antón, FERSA cuenta ya con 330 MW (304 MW atribuibles) autorizados en Panamá.



Cuenta de Resultados Consolidada

Cuenta de pérdidas y ganancias	1H10	1H09	Var	%
Importe neto de la cifra de negocio	11.421	10.956	465	4,2%
Otros ingresos	825	69	756	1095,7%
Ingresos Operaciones	12.246	11.025	1.221	11,1%
Gastos de explotación	-5.971	-3.797	-2.174	57,3%
EBITDA	6.275	7.228	-953	-13,2%
Amortizaciones y provisiones	-5.532	-5.067	-465	9,2%
EBIT	743	2.161	-1.418	-65,6%
Ingresos financieros	110	282	-172	-61,0%
Gastos financieros	-3.444	-3.582	138	-3,9%
Diferencias de cambio	-56	55	-111	-201,8%
Resultado por enajenación de instrumentos financieros	291	0	291	na
Resultado financiero	-3.099	-3.245	146	-4,5%
Participación en el resultado empresas asociadas	-63	79	-142	-179,7%
Beneficio antes de impuestos	-2.419	-1.005	-1.414	140,7%
Impuesto sobre sociedades	368	802	-434	-54,1%
Beneficio consolidado del ejercicio	-2.051	-203	-1.848	910,3%
Resultado atribuido a socios externos	-73	-64	-9	14,1%
Beneficio Neto Atribuible	-1.978	-139	-1.839	1323,0%

Miles de Euros

Análisis de Resultados

- El Importe Neto de la cifra de negocios ha ascendido a 11.421 miles de euros un 4% superior al ejercicio anterior.
- Este incremento en la cifra de ingresos , básicamente en el sector eólico de España, viene explicado por al puesta en marcha del parque de Mudéfer que ha compensado los efectos de un menor recurso eólico en España así como la disminución en el precio de venta en el conjunto de España durante el primer semestre del año. El precio de venta que ha sido especialmente bajo durante el primer trimestre se ha ido recuperando paulatinamente durante el segundo trimestre.
- Los Gastos de Explotación, sin contar las amortizaciones, ascienden a 5.971 miles de euros (incluyendo gastos de personal) como consecuencia, entre otras cosas, a la incorporación de una nueva planta en explotación (Mudéfer II) así como la normalización de las operaciones de O&M de ciertos parques.
- La puesta en marcha del parque de Mudéfer y su correspondiente amortización generan un incremento de la partida de dotación a la amortización en un 9%.
- Fersa ha reducido los resultados financieros negativos en un 8% alcanzando los 3.099 miles de euros frente a los 3.245 miles de euros del mismo período del año anterior.
- El resultado neto atribuible a la sociedad dominante arroja unas pérdidas de 1.978 miles de euros, frente a las pérdidas de 139 miles de euros registradas en el mismo periodo del año anterior.

Balance Consolidado

ACTIVO	1H10	dic-09	Var	%
Inmovilizado material	316.219	242.525	73.694	30,4%
Fondo de comercio	111.712	106.256	5.456	5,1%
Otros activos intangibles	294.075	286.394	7.681	2,7%
Activos financieros no corrientes	8.208	6.270	1.938	30,9%
Participación en sociedades puestas en equivalencia	2.308	2.383	75	-3,1%
Activos por impuestos diferidos	6.705	3.477	3.228	92,8%
Total Activos no corrientes	739.227	647.305	91.922	14,2%
Activos mantenidos para la venta	-	3.208		
Deudores comerciales y otras cuentas a cobrar	10.171	11.123	952	-8,6%
Otros activos financieros corrientes	1.513	1.761	248	-14,1%
Otros activos corrientes	358	133	225	169,2%
Efectivo y otros medios equivalentes	16.598	19.801	3.203	-16,2%
Total Activo corriente	28.640	32.818	4.178	-12,7%
Total Activo	767.867	683.331	84.536	12,4%

PASIVO Y PATRIMONIO NETO	1H10	dic-09	Var	%
Capital	140.004	140.004	0	0,0%
Otras reservas	254.965	258.265	3.300	-1,3%
Resultado del ejercicio	-1.978	1.210	3.188	-263,5%
Valores propios	-9.723	-10.999	1.276	-11,6%
Diferencias de conversión	-10.575	-27.187	16.612	-61,1%
Operaciones de cobertura	-5.520	620	6.140	-990,3%
Intereses minoritarios	23.126	18.617	4.509	24,2%
Patrimonio Neto	390.299	380.530	9.769	2,6%
Deudas con entidades de crédito	187.956	99.424	88.532	89,0%
Otros pasivos no corrientes	145.499	132.855	12.644	9,5%
Pasivos no corrientes	333.455	232.279	101.176	43,6%
Deudas con entidades de crédito	27.809	57.479	29.670	-51,6%
Acreedores comerciales y otras deudas operativas	12.655	8.046	4.609	57,3%
Otros Pasivos financieros corrientes	2.660	875	1.785	204,0%
Otros pasivos corrientes	989	4.122	3.133	-76,0%
Pasivos corrientes	44.113	70.522	26.409	-37,4%
Total Pasivo	767.867	683.331	84.536	12,4%

Miles de Euros

Análisis del Balance

- Tanto en el Inmovilizado material como a nivel de deuda con entidades de crédito se ha producido un aumento significativo como consecuencia de las inversiones realizadas en Cataluña, India y Polonia.
- La evolución del tipo de cambio, USD y Rupia india provoca que todos los activos y pasivos de dichos países se incrementen por la apreciación de dicha moneda versus el euro, impacto que se manifiesta en la cuenta de otros activos intangibles e Inmovilizado material y Fondo de comercio, este impacto también se refleja en las **diferencias de conversión** de Fersa, donde se aprecia una recuperación del valor de las inversiones de Fersa en India principalmente por la apreciación de la rupia India.

Deuda Financiera Neta

- **Deuda Financiera Neta:** A 30 de junio asciende a 199.167 miles de euros, lo que supone un apalancamiento financiero del 34% (Deuda Financiera Neta/ Patrimonio Neto + Deuda Financiera Neta).
- La deuda financiera del grupo corresponde prácticamente en su totalidad a financiación en modalidad “Project Finance” y sin recurso al accionista.
- Durante este período Fersa ha conseguido sustituir deuda con recurso a corto plazo por deuda con recurso a largo plazo, acomodándonos más al perfil de las inversiones de la compañía.

Deuda Financiera Neta	1H10	dic-09	Var	%
Deuda F. Neta *	199.167	137.102	62.065	45,3%
Apalancamiento**	34%	26%		

Miles de Euros

* Deuda Financiera Neta= Deuda Financiera Total - Efectivo y equivalentes

** Deuda Financiera Neta / (Deuda Financiera Neta + Patrimonio Neto)

Análisis de los Ingresos

ESPAÑA

- Los ingresos en España del grupo consolidado aumentaron en un 5% respecto al mismo período del año anterior, este incremento en la cifra de ingresos viene explicado por la puesta en marcha del parque de Mudéfer que ha compensado los efectos de un menor recurso eólico en España del orden 8% así como la disminución en el precio de venta de la energía.
- La evolución del precio de la energía se ha ido recuperando versus la registrada en el 1T09
- Los parques eólicos de Pedregoso, Pino e Hinojal, en España, se rigen por el esquema de remuneración según el Real Decreto de 436/2004. La opción elegida por Fersa en 2009 fue vender directamente la producción de energía eléctrica al precio que resultase en el mercado organizado, complementado con una prima o incentivo de mercado. Por su parte, el parque de Mudéfer II está acogido al RD 661/2007



Pedregoso y Pino



Hinojal

Análisis de los Ingresos

RESTO DE EUROPA

FRANCIA

- Parque de Beausemblant: los ingresos han registrado un incremento del 10% respecto al año pasado.



Beausemblant

POLONIA

- Parque de Kisielice Fase I: La primera fase (2 MW) de Kisielice, ha registrado un incremento en facturación del 30% como consecuencia principalmente de un incremento en el precio de venta de un 25% respecto al mismo período del año anterior.



Kisielice

RESTO DEL MUNDO

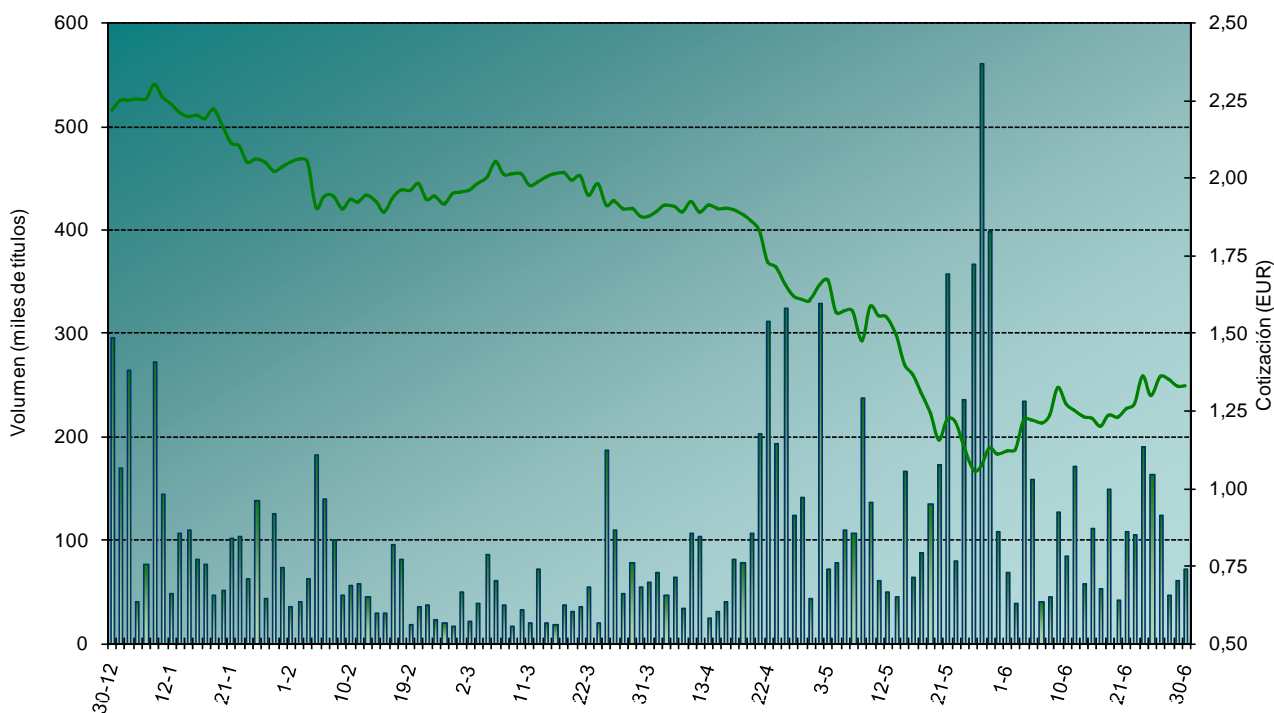
INDIA

- Parque de Gadag: El parque ha registrado unos ingresos superiores en un 4% respecto al mismo periodo de 2009. El recurso eólico de este parque se caracteriza por una alta estacionalidad pues el periodo de mayor concentración de viento coincide con la época de Monzón, que tiene lugar durante los meses de junio a septiembre. La apreciación de la rupia india ha tenido un impacto positivo en la facturación del parque.



Gadag

Datos bursátiles



Datos Bursátiles

1H10

Unidades

Número de acciones admitidas a cotización	140.003.778	Núm.
Cotización inicio del periodo (1 enero 10)	2,215	€/ acción
Cotización cierre del periodo (30 junio 10)	1,330	€/ acción
Cotización máxima	2,33	€/ acción
Cotización mínima	1,005	€/ acción
Variación cotización en el período	-39,95%	
Capitalización a cierre del periodo	186.205.025	€
Número de acciones negociadas (de 1 ene a 30 junio 2010)	12.610.692	Núm.
Volumen efectivo (de 1 ene a 30 junio 2010)	20.567.958	€
Volumen diario acciones negociadas (promedio)	100.085	Núm.
Volumen diario efectivo	163.238	€

Anexo sociedades del grupo Fersa

Sociedad	Participación directa + indirecta
1 Eólica El Pedregoso, S.L	80%
2 Invetem Mediterránea, S.L	71%
3 Empordavent, S.L	100%
4 Eólica Del Pino, S.L	80%
5 Parc Eólic Mudefer, S.L.	84%
6 Fercom Eólica, S.L.	100%
7 La Tossa del Vent, S.L.	100%
8 Texte, S.L.	100%
9 Eolener, S.L.	100%
10 Orta Eólica, S.L.	100%
11 Electravent, S.L.	100%
12 Gestora Fotovoltaica de Castellón, S.L.	76%
13 Fotovoltaica Fer, S.L.	76%
14 Weinsberg Ecotec, S.L.	76%
15 Fotovoltaica Ecotec, S.L.	76%
16 Joso Fotovoltaica, S.L.	76%
17 Fotovoltaica Padua, S.L.	76%
18 Fotovoltaica Vergos, S.L.	76%
19 Fotovoltaica La Mola, S.L.	76%
20 Inversions Trautt, S.L.	76%
21 Fotovoltaica de Castelló, S.L.	76%
22 Fotovoltaica de les Coves, S.L.	76%
23 Inversions Vinroma, S.L.	76%
24 Parque Eólico Hinojal , S.L	100%
25 Fersa Panamá, S.A.	92%
26 Eólica Postolin Sp	100%
27 OÜ EstWindPower	93%
28 Fersa Asesoramiento y Gestión, S.L.	100%
29 Parc Eòlic Coll De Som, S.L.	100%
30 Parc Eólic L'Arram, S.L.	100%
31 Explotación Eólica La Pedrera S.L.	100%
32 Sinergia andaluza ,S.L.	75%
33 Generación Eólica India Limited	100%
34 EN Renewable Energy Private Limited	100%
35 EN Wind Power Private Limited	100%
36 Fersa India, Pvt. Ltd.	100%
37 Eólica Kisielice SP	100%
38 Eólica Warblewo Sp	100%
39 Eólica Cieplowody Sp	100%
40 Eoliennes De Beauseublant, SAS	80%
41 Castellwind 03 S.L	67%
42 Fersa Cherkessk Llc	100%
43 Entreyeltes 1, S.L.	51%
44 FERSA Montenegro Llc	100%
45 Fersa Italia, S.R.L.	100%
46 Management Kisielice, S.P.z.o.o.	100%
47 Shandong Lusa New Energy Co ltd	48%
48 Fersa Business Consulting (Shangai) Co Ltd	100%
49 Berta Energies Renovables, S.L.	29%
50 Aprofitament d'Energies Renovables de la Terra Alta, S.L.	28%
51 Aprofitament d'Energies Renovables de L'Ebre S.L.	20%
52 Parque Eólico Valcaire S.L.	34%
53 Los Siglos AIE	30%
54 Energía Cijara, S.L.	50%
55 Eólica Cijara, S.L.	50%
56 E.R. Guadiana Menor, S.L.	50%
57 Energía Renovable Mestral Eólica, S.L.	50%
58 Siljan Port, S.L.	80%
59 Fersar Yenilenebilir Enerji Uretim, Ltd.Sti	50%
60 Ferroltera Renovables, S.L.	40%

Hechos relevantes desde el 1 de enero de 2010

Fecha	Nº Registro	Concepto
04/01/2010	118532	Fersa vende un 18% de su participación en Parque Eólico Altos del Voltoya, S.A. por un importe de 5,7 millones de euros
25/01/2010	119386	Fersa vende el 12% restante de su participación en Parque Eólico Altos del Voltoya, S.A. por un importe de 3,4 millones de euros
10/02/2010	120516	Fersa da entrada a Green Alliance en los parques eólicos de Mudéfer con un 16%
08/04/2010	123309	Fersa cierra la financiación de su 2º parque eólico en India de 50,4 MW por importe de 1.860 millones de rupias (30 M €)
05/05/2010	124846	D. Ignacio Moreno Hernández deja su cargo de Director General de la compañía
07/05/2010	124908	Fersa incrementa en 18 MW su potencia instalada hasta alcanzar un total de 160 MW
31/05/2010	125972	Fersa recibe el Acta de puesta en marcha del parque de Mudéfer incrementando su potencia hasta los 186,5 MW un 20% en lo que lleva de año
06/07/2010	127645	Fersa resulta adjudicataria del concurso para la construcción de un parque eólico en Montenegro
15/07/2010	127934	Fersa y Aventalia se presentan juntas al Concurso Eólico de la Generalitat de Catalunya

Advertencias

La información del presente informe puede contener manifestaciones que suponen previsiones o estimaciones sobre la evolución futura de la compañía. Analistas e inversores deberán tener en cuenta que tales manifestaciones de futuro no implican ninguna garantía de cual vaya a ser el comportamiento de la compañía, y asumen riesgos e incertidumbres, por lo que el comportamiento real podría diferir sustancialmente del que se desprende de dichas previsiones.

Departamento de Relaciones con inversores

Investor.relations@fersa.es

Responsable RI: Alejandro García

agarcia@fersa.es

Centralita: +34 93 240 53 06

www.fersa.es



Eólica Pedregoso