

GRUPO FERSA ENERGÍAS RENOVABLES

INFORME DE GESTIÓN CONSOLIDADO A 30 DE JUNIO DE 2014

1. HECHOS SIGNIFICATIVOS

El 20 de Junio de 2014 se ha publicado en el BOE la Orden Ministerial IET/1045/2014 por la que se aprueban los parámetros retributivos de las instalaciones tipo aplicables a determinadas instalaciones de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos; que desarrolla el Real Decreto 413/2014 por el que se regula la actividad de producción de energía eléctrica a partir de fuentes de energía renovables, cogeneración y residuos.

En Enero de 2014, Fersa Panamá S.A. participada de 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 segundo semestre del año 2014 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.

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.

El 27 de Junio de 2014 se celebró la Junta General Ordinaria de Accionistas que aprobó, entre otros, las cuentas anuales individuales y consolidadas e informe de gestión correspondientes al ejercicio cerrado a 31 de diciembre de 2013.

Fersa cierra el primer semestre de 2014 con unas pérdidas de 2.444 miles de euros, frente a los beneficios de 1.147 miles de euros del mismo periodo del año anterior. Los ingresos de las operaciones han ascendido a 15.123 miles de euros lo que supone una disminución del 23,8% respecto al 2013 debido sustancialmente a la aplicación del nuevo marco regulatorio establecido por el Real Decreto 413/2014 (que ha supuesto una reducción de los ingresos por primas del 19%), a la disminución del precio de venta de la energía en el mercado español de este primer semestre (12% inferior respecto al mismo periodo del año anterior), a una menor producción del 7,4% (en los parques del sur de España y por la entrada tardía del monzón en India) y a la venta de Kisielice el pasado 7 de Marzo de 2013.

El resultado del periodo no incluye la retribución futura que el nuevo Real Decreto contempla para compensar la desviación que se produzca entre el precio del pool de mercado de cada ejercicio y la estimación realizada por el Real Decreto para conseguir una rentabilidad de los bonos a 10 años +300 puntos básicos, que en este primer semestre ha sido del 31,8% inferior al promedio anual previsto. Esta revisión se realiza trianualmente.



2. DATOS OPERATIVOS

La capacidad instalada a 30 de junio de 2014 es de 252,9 MW.

La producción durante el primer semestre del año ha ascendido a 223,3 GWh lo que supone un decremento del 8,9% respecto al mismo periodo del año anterior (245,0 GWh).

3. PRINCIPALES MAGNITUDES FINANCIERAS

El Importe neto de la cifra de negocios ha ascendido a 15.115 miles de euros lo que supone una disminución del 22,8% respecto al primer semestre del año 2013 (19.588 miles de euros), debido sustancialmente a:

- La aplicación del nuevo Real Decreto 413/2014, ha supuesto una reducción del 19% (1.339 miles de euros) en ingresos por primas respecto al mismo periodo que el año anterior.
- El menor precio de la energía de mercado (pool) en este primer semestre ha sido un 12% inferior al mismo periodo del año anterior, suponiendo 1.332 miles de euros menos de ingresos, especialmente en el primer trimestre en el que el pool ha sido un 36% inferior.
- Una reducción en la producción en GWh de un 7,4%, debido al retraso del inicio del monzón en la India y a un recurso eólico inferior respecto al mismo periodo que el año anterior en los parques del sur de la península (1.333 miles de euros).
- La venta del parque eólico de Kisielice en Polonia el pasado 7 de Marzo de 2013, ha supuesto una disminución adicional de 1.030 miles de euros (7% de impacto) en este primer semestre.
- Dicha menor producción ha sido compensada con la entrada en funcionamiento de Bhakrani en India a pleno funcionamiento en el último mes del semestre, y a la buena marcha de Francia, contribuyendo en 561 miles de euros a los ingresos.

Los Gastos de explotación, sin contar las amortizaciones ni provisiones, han disminuido un 15,5%, lo que conlleva que el EBITDA se sitúe en 9.277 miles de euros.

El resultado de explotación (EBIT) del Grupo Fersa se ha situado en los 2.484 miles de euros frente a los 6.683 miles de euros registrados durante el mismo período del año anterior.

Fersa cierra el primer semestre del 2014 con unas pérdidas de 2.444 miles de euros.

4. PRINCIPALES RIESGOS ASOCIADOS A LA ACTIVIDAD DEL GRUPO FERSA

a – Riesgos operacionales:

Las actividades del Grupo están expuestas a diversos riesgos de negocio como son las condiciones del viento y otras condiciones meteorológicas. El riesgo operacional del Grupo está sujeto a fallos tecnológicos, errores humanos o errores producidos por sucesos externos.

El Grupo realiza las inversiones necesarias para mitigar estos riesgos así como una adecuada política de aseguramiento.

Las empresas del Grupo están sujetas a la legislación vigente de cada país en relación con las tarifas a los que se factura la producción eléctrica. La modificación del marco normativo legal vigente podría afectar a los resultados de la actividad del Grupo.

Cabe mencionar que las actividades del Grupo están sujetas al cumplimiento de la normativa medioambiental vigente y por tanto sujeta a que las autoridades aprueben los estudios medioambientales y al otorgamiento de las correspondientes licencias y autorizaciones.

b – Riesgo financiero e Instrumentos financieros:

El Grupo se encuentra expuesto a las variaciones en las curvas de tipos de interés al mantener toda su deuda con entidades financieras a interés variable. En este sentido, el Grupo formaliza contratos de cobertura de riesgo de tipos de interés, básicamente a través de contratos con estructuras que aseguran tipos de interés máximos.

Las actividades del Grupo fuera de España están expuestas a riesgos por la fluctuación en los tipos de cambio de divisas pudiendo afectar al resultado de las correspondientes sociedades participadas, su valor de mercado así como a la traslación de resultados al Grupo Fersa.

5. MEDIO AMBIENTE

Los aspectos medioambientales se tienen en cuenta a lo largo de todo el proceso de tramitación y construcción de las instalaciones, realizando los estudios demandados en función de la legislación de cada país.

Durante el primer semestre de 2014 y en relación con las instalaciones que se encuentran en explotación, el Grupo ha incurrido en gastos medioambientales por importe de 53 miles de euros, básicamente, en concepto de preservación de la fauna.

6. PERSONAL

A 30 de junio de 2014, la plantilla del Grupo alcanza los 28 trabajadores.

7. ACCIONES PROPIAS

A 30 de junio de 2014 la Sociedad Dominante no dispone de acciones propias.

8. GASTOS EN INVESTIGACIÓN Y DESARROLLO

El Grupo no ha incurrido en gastos de esta naturaleza durante el presente período.

9. HECHOS POSTERIORES

A la fecha de firma de los presentes estados financieros intermedios resumidos consolidados del periodo de seis meses terminado el 30 de junio de 2014, no se han producido hechos posteriores significativos en relación a los mismos.