

El grupo árabe ALJ refinancia 950 millones de FRV tras aparcar la venta al fondo Apollo

La plataforma de renovables sufre por los PPA firmados con Amazon y los ‘precios cero’

C. Reche MADRID.

En medio de las turbulencias en el sector fotovoltaico, el grupo saudí Abdul Latif Jameel Energy (ALJ) ha solicitado a la banca poner en orden más de 950 millones de deuda de Fotowatio Renewables Ventures, su plataforma energética. De acuerdo a distintas fuentes consultadas por *elEconomista.es*, el objetivo es sentarse con entidades nacionales e internacionales para refinanciar el pasivo de su portfolio de proyectos en España.

El proceso tiene lugar meses después de haber dado por enterrada la venta de la compañía a Apollo Management, con el que llegó a mantener negociaciones en exclusiva. El grupo que dirige Daniel Saggi-Vela, ex de Royal Dutch Shell, y el fondo estadounidense mantuvieron conversaciones en 2025 después de que se iniciara un proceso formal de venta organizado por JP Morgan.

Gigantes como Blackstone, BlackRock, InfraVia y Antin también se interesaron, si bien el proceso quedó enterrado al igual que el de muchos otros promotores y fondos que sacaron activos al escarapate.

Ahora, FRV confirma a preguntas de este periódico que se encuentra en conversaciones con distintas entidades financieras en relación con la refinanciación de su portfolio de plantas en España. Todas ellas suman una capacidad superior a 1 GW y se reparten por distintos puntos de la geografía nacional, principalmente Extremadura, Andalucía, Cataluña y Cantabria.

Estas negociaciones, según explica un portavoz de la empresa, se enmarcan “en el contexto de la estrategia de hibridación (*no standalone*) del portfolio”, que permite combinar la energía solar fotovoltaica y sistemas de almacenamien-



Instalaciones de FRV. EE

La empresa se sienta con la banca para adecuar su deuda y poder hibridar 1GW

to de energía en baterías (BESS) y así maximizar los ingresos al aprovechar los precios más altos del mercado, al tiempo que se reducen las limitaciones de producción. A día de hoy, añade el portavoz, “no hay nada más que comentar sobre la refinanciación al haber cláusulas de confidencialidad”.

El eje central de este proyecto se desarrolla en Extremadura, con el desarrollo de proyectos fotovoltaicos como el complejo San Serván 220 (56 MW / 225 MWh) y Solanilla (18 MW / 72 MWh), cuyas hibridaciones iban a iniciarse en el primer trimestre de este año. Se espera que el resto de proyectos alcancen la fase de “listos para construir” antes de 2027.

‘Golpe’ de los PPA

Otras fuentes, no obstante, añaden que la compañía está sufriendo por los contratos de suministro de energía firmados a largo plazo (PPA, por sus siglas en inglés) con Ama-

BlackRock, InfraVia y Antin también se interesaron por la plataforma de renovables

zon, cuyo acuerdo se anunció en 2023 y pasaba por abastecer al gigante estadounidense con hasta 1,5 TWh al año.

El problema viene derivado de que en buena parte de estos proyectos a refinanciar –más de la mitad, aproximadamente– están ligados a estos contratos, que no se liquidan los días marcados por los *precios cero* en la energía, lo que despierta recelos entre las entidades financieras.

La empresa, que no ha querido comentar sobre este extremo, tiene firmados otros contratos de este tipo en varios países. De acuerdo a las últimas cuentas disponibles en el Registro Mercantil, FRV tiene contratos de energía a largo plazo con clientes en Australia, Nueva Zelanda, Oriente Medio, México, Brasil y Jordania.