

BEA GONZÁLEZ
CSP TODAY

2013 o el intento de ponerle puertas al sol

2013 no ha sido un buen año para la termosolar en España. Con esta frase podría empezar y acabar nuestro artículo sobre el balance de estos 12 meses fatídicos para la CSP. Breve, sí. Y con la misma brevedad el gobierno español ha finiquitado las esperanzas de un sector que paradójicamente, situaba a España como líder internacional. Esta es la historia de cómo España le puso puertas al Sol.

Febrero de 2013 - El gobierno de España toca y hunde a la termosolar

El 1 de febrero de 2013 el Consejo de Ministros aprobaba una nueva medida para corregir el déficit de tarifa creado en el mercado eléctrico español. Las renovables salen malparadas. Se elimina una de las modalidades de tarifa a la que podían acogerse las plantas generadoras de 'régimen especial'.

Por parte de la asociación Protermosolar oímos duras declaraciones: 'expropiación forzosa sin pagar', 'cambio en las reglas del juego' o 'destrucción de un sector en el que España lideraba el mercado internacional'.

Ya en enero, la cosa no pintaba bien. La nueva tasa del 7% aplicable a todos los ingresos de los generadores de electricidad y una reducción de las primas recibidas en proporción al gas natural consumido por las centrales termosolares auguraba un futuro incierto para la CSP.

Abril de 2013 - Primeros atisbos de movimiento para defender la termosolar

Han pasado ya tres meses desde que entrara en vigor la serie de reformas en la regulación del sector termosolar en España que reducía considerablemente los ingresos de las plantas y amenazaba con poner algunos proyectos en pérdidas.

Las principales empresas del país deciden no hacer declaraciones sobre el tema pero hacen públicos sus balances del año anterior donde sí hay un claro cambio de previsiones con respecto a su cartera termosolar.

Tras el verano y la vuelta al cole, la actividad legal empieza a materializarse.

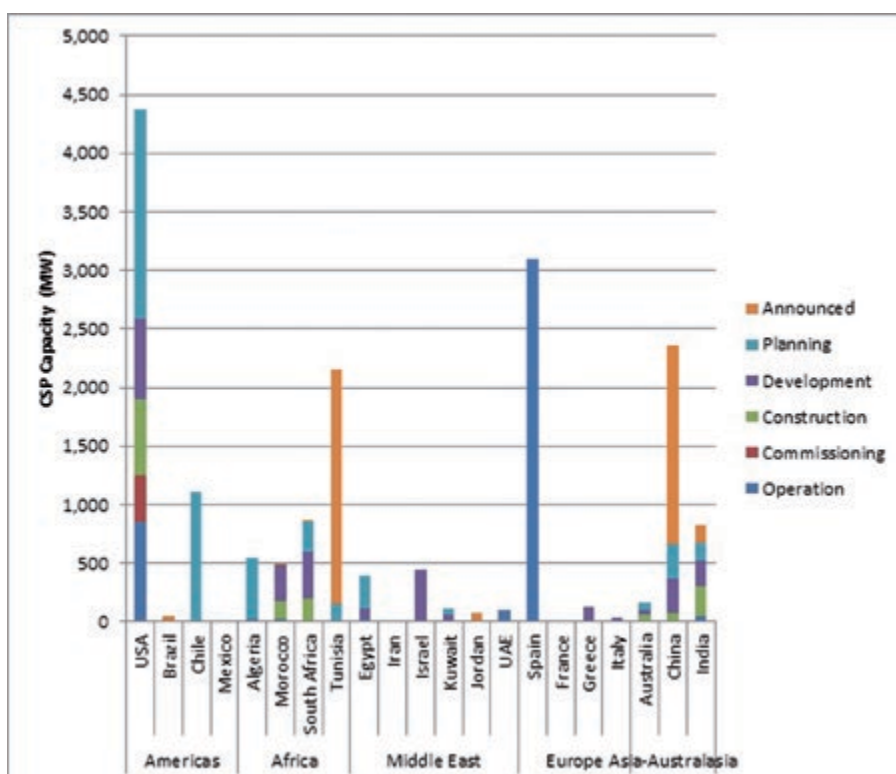
Octubre de 2013 - Abengoa y Mitsubishi toman la delantera a la hora de demandar al gobierno de España

Pero todo ha de pasar por la Corte Internacional de Arbitraje. En CSP Today publicamos la siguiente declaración de un inversor: "No nos han dejado otra alternativa".

Y el 19 de octubre, El País publica la siguiente noticia: 'Abengoa demanda al Gobierno por "expropiación" de sus termosolares'. Y Vozpopuli sólo tres días después: 'La japonesa Mitsubishi contrata a Cuatrecasas para demandar a España por los recortes renovables'.

El final de la película está todavía por ver. To be continued...

"Hace falta un sol doble para alumbrar el fondo de la estupidez humana" (Jean Paul Sartre)



Capacidad instalada termosolar en todo el mundo

Adaptarse al cambio y abriendo fronteras

Como veíamos antes las cosas no están fáciles en España. Pero al sol no se le pueden poner puertas. Éste es un resumen de lo acontecido en termosolar en otras partes del mundo.

Grandes (o no tan grandes) proyectos que ven la luz en 2013

En octubre Solana, la planta de cilindro parabólica de Abengoa situada cerca de Phoenix (Arizona), empieza a operar. Esta planta cuenta con una capacidad instalada de 280MW. Y para quienes los números no son su fuerte, esto se traduce en que Solana generará la electricidad necesaria para 70.000 hogares.

Y también en Estados Unidos, pero cerca de Las Vegas se encuentra Ivanpah, la planta que cuando entre en operación se convertirá en la más grande del mundo con 392MW divididos en 3 plantas de torre y dará electricidad a justo el doble que la planta Solana, a 140.000 hogares. En CSP Today nos hemos encariñado especialmente con esta planta ya que tuvimos la oportunidad de verla en directo el pasado mes de junio y lo único que pudimos sacar de nuestras bocas fue: 'Espectacular'.

En Oriente Próximo hemos visto también la puesta en marcha de Shams 1 de Abengoa, Masdar y Total. Una planta de 100 MW de cilindro parabólica situada en Abu Dhabi. Allí con las tormentas de arena hacen de la operación y el mantenimiento un reto. Sin duda, de la experiencia de Shams 1 se podrán sacar mil y una técnicas de O&M porque esta es la primera de muchas plantas en la región. Y quizás sea esto lo que haga especial esta planta con respecto a otras; las condiciones adversas del lugar en que se encuentra.

Y reservo para el final una que, a pesar de no ser la más grande en cuanto a MW es la primera en América Latina en entrar en funcionamiento. Es la planta de 14MWt de Minera El Tesoro. Parte del equipo de CSP Today tuvo la ocasión de visitar esta planta ubicada en pleno desierto de Atacama (el lugar con la radiación normal directa más alta del mundo). Pese a lo inhóspito del terreno, comprobamos la interesante integración de este proyecto en el proceso minero.

Y, ¿hacia dónde nos movemos en 2014?

Mucho se ha hablado de Arabia Saudí como el próximo paraíso para la termosolar. Pero



Ivanpah (California EEUU) será la mayor planta de torre del mundo con 392 MW.



Planta de Crescent Dunes (Nevada, EEUU).

mientras que las cosas van despacio en ese país, otros mercados parece que han tomado la delantera en esto de la CSP. Sin irnos muy lejos, Kuwait se erige como un mercado en el que el futuro brillará con opciones reales.

Tres son los proyectos en el país: el Shagaya RE Park, Abdalayah ISCC y el proyecto piloto de Chevron.

Las ofertas para el primero de los proyectos se cerraron el pasado 27 de noviembre. Para este proyecto se han adjudicado 50MW para CSP y un número elevado de empresas internacionales han acudido al concurso como EPCs. En estos momentos (mientras este artículo se escribe) el KISR (Kuwait Institute for Scientific Research) está decidiendo la mejor oferta y posiblemente conozcamos los nombres en enero de 2014.

Hablábamos al principio de Arabia Saudí y es justo explicar el porqué de este planteamiento inicial. En principio el RFP (Request For Proposals) estaba previsto para mayo de este año. Sin embargo, tres meses más tarde se habló de noviembre, pero ya superada la fecha todavía seguimos esperando el anuncio.

¿Cuál es el motivo del retraso? Los rumores sobre las causas de estos retrasos son constantes. Algunos expertos apuntan a que el alto contenido local y el retraso en la medición del recurso solar está ralentizando el programa. Otros apuntan a que el problema se centra en el debate entre CSP versus FV.

Sea como fuere, Arabia Saudí es un terreno complicado para empresas internacionales por el contenido local incluido en el anuncio del KA Care.

Pero al mismo tiempo y, a pesar de la adversidad, en el reino saudí se han puesto manos a la obra, sobre todo en lo que concierne a la localización de las mejores ubicaciones para los futuros proyectos. Hace apenas unas semanas el KA Care anunciaba el lanzamiento de ATLAS con el objetivo de localizar los recursos renovables en Arabia Saudí. Este proyecto será llevado a cabo en colaboración con el laboratorio americano NREL y el instituto Battelle Memorial.

Y de Oriente Próximo a Sudáfrica, donde 400MW están en construcción o anunciados. Si bien es cierto que la fotovoltaica ha salido mejor parada en las rondas pasadas con más de 1400MW distribuidos, la termosolar ha sacado la delantera en esta reciente y última fase de la REIPPPP (Renewable Energy Independent Power Produced Procurement Programme - *información detallada en la tabla).

En este país la presencia española es también notable. En los proyectos adjudicados en esta última ronda están Xina Solar One Project que ha ido a parar a Abengoa y como EPC la empresa hermana Abeinsa, mientras la sudafricana Emvelo ha elegido al Grupo Cobra como EPC del proyecto Ilanga CSP 1.

Será posiblemente casualidad, y que me corrijan los seguidores y expertos en astrología, pero el año que iniciamos según el calendario chino es el del caballo. ¿Caballo y Sol? Soy yo... ¿o es difícil poner puertas y barreras a ambos?

¡Feliz y soleado 2014! ◀◀

	Ventana 1	Ventana 2	Ventana 3
FV	18 proyectos / 631,8 MW	9 proyectos / 417,1 MW	6 proyectos / 435 MW
CSP	2 proyectos / 150 MW	1 proyecto / 50 MW	2 proyectos / 200 MW
Ratio FV-CSP	80,8% - 19,2%	89,3% - 10,7%	68,5% - 31,5%

Proyectos solares previstos en Sudáfrica.