

4

**DATOS SOBRE  
LAS SUBASTAS  
DE RENOVABLES  
EN ESPAÑA**



**Kim Keats**  
Director



**Antonio Arco**  
Senior Consultant

## 1. FUNCIONAMIENTO DEL PROCESO DE ADJUDICACIÓN

Se subastaba **potencia instalada** que se adjudicaba según **precio ofertado** por la **energía**. La subasta se realizó mediante sobre cerrado y pago según oferta\*.

Se presentaron ofertas con **precios definidos por tramo**, expresados en bloques de 1 kW y especificando si los tramos eran divisibles o no\*\*.

Las ofertas se expresaron en €/MWh, con dos decimales. La convocatoria fijaba un **precio máximo** (o de reserva) **confidencial**, y un **precio mínimo** (o de riesgo) establecido en 0 €/MWh. Las ofertas comprendidas entre el precio de riesgo y de reserva se ordenaron de menor a mayor hasta alcanzar el cupo\*\*\*.

El resultado de la subasta fue **potencia adjudicada** a cada **ganador**, así como su precio de adjudicación, que correspondía con su **oferta económica**. La entidad administradora de las subastas fue OMI, Polo Español S.A. (“OMIE”) y la entidad supervisora la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia | (“CNMC”).

\* *pay-as-bid.*

\*\* *Cuando son divisibles, un tramo puede ser adjudicado parcialmente.*

\*\*\* *El cupo mínimo para la eólica y la fotovoltaica fue de 1GW cada uno, de los 3GW subastados.*



**Kim Keats**  
Director



**Antonio Arco**  
Senior Consultant

## 2. REMUNERACIÓN PARA LOS ADJUDICATARIOS

Según **precio fijo por unidad de energía** (EUR/MWh) ofertado en la subasta para la duración de su registro en el Régimen Económico de Energías Renovables (“REER”). Pero puede haber varias desviaciones en precio, volúmenes y en tiempo de adjudicación.

Las instalaciones acogidas al REER siempre **venderán en el mercado**, en el periodo comprendido entre el inicio y final del “plazo máximo de entrega”, un volumen de “energía de subasta” comprendido entre la “energía mínima de subasta” y la “energía máxima de subasta”\*.

El OMIE será responsable del cómputo de la energía del proceso hasta que alcancen la energía máxima de subasta o expire el plazo máximo de entrega (12 años). Si un adjudicatario entrega la suma de energía igual a 12 veces la energía mínima de subasta anual, tendrá la opción de **salir del REER** (salida voluntaria). Y aquellos que hayan llegado a los 12 años o hayan entregado una suma de energía igual a 12 veces la energía máxima de subasta anual serán **retirados del REER** (salida obligatoria).

\* Estos parámetros podían variar por tecnología.



**Kim Keats**  
Director



**Antonio Arco**  
Senior Consultant

## 2. REMUNERACIÓN PARA LOS ADJUDICATARIOS

El **precio percibido** (“ $P_{pMD}$ ”) es el **precio de adjudicación** (“ $P_{Adjud}$ ”) de la subasta con un corregido por la diferencia entre el precio del mercado y el precio de adjudicación.

Así que  $P_{pMD} = P_{Adjud} + \%A_{jus} * (PMD - P_{Adjud})$ , donde  $\%A_{jus}$  es 5%, y  $PMD$  es el precio de mercado. Cuando el  $PMD$  cae por debajo de  $P_{Adjud}$ , el adjudicatario recibirá un poco menos que su oferta y viceversa.

Existe la posibilidad de un segundo ajuste. Si el **precio de mercado es igual o inferior** al “precio de exención de cobro”, definido esta vez como 0 €/MWh, el precio percibido será **igual al precio de mercado** y la energía no contabilizará como energía de subasta. Esto quiere decir que el REER no funciona para cubrir periodos de precios a cero (o en el futuro negativos), justo cuando uno más lo necesita.

Y, finalmente, hay un tercer ajuste donde el adjudicatario puede terminar pagando 5 €/MWh por “energía penalizada”. Ésta se calcula como la diferencia entre la energía mínima que debe generarse entre 2 hitos (cada tres años) y la energía de subasta real en ese periodo.



**Kim Keats**  
Director



**Antonio Arco**  
Senior Consultant

### 3. GARANTÍAS Y FIRMA DE CONTRATO

La garantía solo entra en vigor para los ganadores. El aval económico para la participación en la subasta está **regulado** por el artículo 8.2 del Real Decreto 960/2020 de 3 de Noviembre y es de 60 €/kW para la potencia por la que se pretende ofertar.

De esta cuantía, 12 €/kW se encuentran vinculados a la **identificación de la instalación**, 18 €/kW a la **acreditación** de la autorización administrativa de construcción de las instalaciones, y 30 €/kW a la **inscripción** en el registro electrónico del REER.

El adjudicatario no firma un PPA con ninguna entidad, sino que se **registra en el REER**. En términos contractuales, la obligación de tomar la energía y pagar por ella es del Estado.



**Kim Keats**  
Director



**Antonio Arco**  
Senior Consultant

## 4. DETERMINACIÓN DEL PRECIO A OFERTAR

¡Sus mejores esfuerzos!

Usarán un **modelo financiero** para asegurarse de poder instalar la capacidad adjudicada en el tiempo necesario y conseguir un retorno al capital invertido razonable.

Este retorno no está solamente limitado al periodo del REER, sino que también tendrá en cuenta los **ingresos esperados** una vez finalice el REER, pudiendo la instalación en ese momento suscribir un **PPA** u operar de manera **merchant** (Vendiendo la energía en el mercado).