

Energy_

Second Renewable Energy Support Scheme auction held on 19 October 2021

Segunda subasta para asignar el Régimen Económico de Energías Renovables a proyectos de energía renovables de fecha 19 de octubre 2021

El Ministerio para la Transición Ecológica y el Reto Demográfico ("MITECO") ha celebrado el 19 de octubre de 2021 la segunda subasta para asignar el Régimen Económico de Energías Renovables a proyectos de generación eléctrica.

En esta segunda subasta se ha adjudicado 3.124 MW de los 3.300 MW ofertados. De la potencia adjudicada, 865,77 MW corresponden a tecnología fotovoltaica y 2.258 MW a tecnología eólica. El MITECO considera que esta subasta se traducirá en ahorros en la factura de la electricidad de los consumidores, así como en la reducción del coste de producción y de las emisiones de gases de efecto invernadero.

The Ministry for the Ecological Transition and the Demographic Challenge ("MITECO") held on 19 October 2021 the second auction to give renewable energy support to electricity generation projects.

In this second auction, 3,124 MW of the 3,300 MW offered were awarded. Of the power awarded, 865.77 MW corresponds to photovoltaic technology and 2,258 MW to wind power technology. MITECO considers that this auction will result in savings in the electricity bill of consumers, as well as in the reduction of the cost of production and greenhouse gas emissions.

Se trata de una subasta 'pay as bid', es decir, los promotores pujan por el precio que están dispuestos a cobrar por la energía que generen en sus plantas y ese es el precio que se les asigna durante 12 años.

El precio medio ponderado resultante de la subasta ha sido de 31,65 €/MWh para la tecnología fotovoltaica y de 30,18 €/MWh para la eólica, un 80% de media por debajo del precio medio de la electricidad registrado en el último mes y un 60% de media inferior a la estimación de precios a largo plazo respecto de la última cotización.

En esta segunda subasta han participado un total de 61 agentes, de los que 26 han resultado adjudicatarios. Los principales agentes que han resultado adjudicatarios en esta subasta han sido Capital Energy, que ha resultado adjudicataria de 1550 MW, Forestalia se ha hecho con un total de 776 MW, Naturgy se ha adjudicado 221 MW fotovoltaicos y Repsol 138 MW eólicos.

Finalmente, destacar que 600 MW estaban reservados para instalaciones eólicas y fotovoltaicas de disponibilidad acelerada, 700 MW para la tecnología fotovoltaica, 1.500 MW para la tecnología eólica y 300 MW para instalaciones fotovoltaicas de generación distribuida con carácter local. Los 200 MW restantes se corresponden a una subasta neutra tecnológicamente. Además, del total de potencia de tecnología fotovoltaica, 21,95 MW deberán estar disponibles antes del 30 de septiembre de 2022 y 5,75 MW que deberán cumplir ciertos requisitos para favorecer la generación distribuida y de carácter local.

This is a pay-as-bid auction, i.e., developers bid the price they are willing to charge for the electricity they generate at their plants and that is the price they are assigned for 12 years.

The average weighted price resulting from the auction was 31.65 €/MWh for photovoltaic technology and 30.18 €/MWh for wind power, 80% on average below the average price of electricity recorded in the last month and 60% on average below the long-term price estimate for the last quote.

A total of 61 agents bidded in this second auction, of which 26 were successful. The main agents that were successful in this auction were Capital Energy, awarded 1550 MW, Forestalia, awarded a total of 776 MW, Naturgy, awarded 221 MW (photovoltaic), and Repsol, awarded 138 MW (wind).

Lastly, it should be noted that 600 MW were reserved for 'accelerated availability' wind and photovoltaic facilities, 700 MW for photovoltaic technology, 1,500 MW for wind technology and 300 MW for local photovoltaic distributed generation facilities. The remaining 200 MW correspond to a technology-neutral auction. In addition, of the total capacity of photovoltaic technology, 21.95 MW must be available before 30 September 2022 and 5.75 MW must meet certain requirements to promote local distributed generation.