

Subastas anuales para 2023

El sistema eléctrico español ingresa 311 millones de euros de la asignación de capacidad de intercambio con sus países vecinos

Esta cantidad, que supone un aumento del 182% respecto a lo obtenido en las subastas realizadas el pasado año para el 2022, se destinará a la reducción de los costes regulados del sistema español

El 96% de estos ingresos procede de la subasta anual para la interconexión con Francia en sentido exportador

Estas subastas anuales son una herramienta de gestión a largo plazo para la asignación de derechos de uso de capacidad para acceder a la interconexión y poder así intercambiar energía entre países vecinos

Madrid, 15 de diciembre de 2022

El sistema eléctrico español percibirá 311 millones de euros como resultado de las subastas anuales de capacidad de intercambio de electricidad de las interconexiones con Francia y Portugal para 2023, que se celebraron entre el 2 y el 14 de diciembre. Estos ingresos, un 182% más que en el año pasado, se destinarán a la reducción de los costes regulados del sistema.

Así, Red Eléctrica, Réseau de Transport d'Électricité (RTE) y Redes Energéticas Nacionais (REN), operadores de los sistemas eléctricos de España, Francia y Portugal, respectivamente, han asignado capacidad de intercambio de electricidad en las interconexiones eléctricas para el año 2023 mediante cuatro subastas: una para cada sentido de la interconexión Francia-España y Portugal-España.

En esta ocasión, el 96% del total de ingresos obtenidos en estas subastas procede exclusivamente de la asignación anual en sentido España-Francia.

Estas subastas anuales son una herramienta de gestión a largo plazo para la asignación de derechos de uso de capacidad para acceder a la interconexión y poder, de esta manera, intercambiar energía entre países vecinos. Estos derechos de uso son adjudicados a los

participantes en las subastas, empresas generadoras, comercializadoras de energía, consumidores, inversores o entidades financieras, entre otros.

Interconexión con Francia

En la interconexión con Francia se han asignado derechos físicos de transmisión. Los participantes adjudicatarios, que han abonado el precio de la subasta, tienen la opción de establecer en el largo plazo intercambios físicos de energía a través de la interconexión, o bien, recibir la diferencia positiva de precios de los mercados diarios entre las zonas de España y Francia en el sentido de la capacidad asignada. Para 2023, las rentas de congestión generadas alcanzan un valor récord de 619 millones de euros, a repartir a partes iguales entre los sistemas español y francés.

En el sentido España-Francia, se ofrecieron y asignaron 520 megavatios (MW) para cada hora del año excepto del 27 al 31 de marzo, días en los que se realizarán tareas de mantenimiento relevantes para la capacidad de intercambio. Así, se ha establecido un precio resultante de 132,45 euros por MW y hora, valor récord de estas subastas, y han obtenido capacidad 16 de los 42 agentes participantes.

Por su parte, en el sentido Francia-España, se ofrecieron y asignaron 690 megavatios (MW) de capacidad, con un precio resultante de 3,95 euros por MW y hora, habiendo obtenido capacidad 28 de los 48 agentes participantes.

Interconexión con Portugal

Por otra parte, en la interconexión con Portugal se han asignado derechos financieros de transmisión. Los participantes adjudicatarios de estos derechos, que han abonado el precio de la subasta, tienen derecho a recibir la diferencia positiva de precios en el mercado diario entre las zonas de España y Portugal en el sentido de la capacidad asignada. Las rentas de congestión generadas alcanzan un valor de 2,4 millones de euros, la mitad de los cuales corresponden al sistema español.

En el sentido España-Portugal, se ofrecieron y asignaron 510 MW para cada hora del año, estableciéndose un precio resultante de 0,35 euros por MW y hora, obteniendo capacidad 14 de los 26 agentes participantes. Por su parte, en el sentido Portugal-España se ofrecieron y asignaron 460 MW, con un precio resultante de 0,2 euros por MW y hora, habiendo obtenido capacidad 16 de los 23 agentes participantes.