

## Subastas anuales para 2021

### El sistema eléctrico español ingresa 33 millones de euros de la asignación de capacidad de intercambio con sus países vecinos

- Esta cantidad, que supone un aumento del 22 % respecto a lo obtenido en las subastas realizadas el pasado año para el 2020, se destinará a la reducción de los costes regulados del sistema español.
- 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 intercambiar energía entre países vecinos.

Madrid, 10 de diciembre de 2020

El sistema eléctrico español percibirá 33 millones de euros como resultado de las subastas anuales de capacidad de intercambio de electricidad de las interconexiones con sus países vecinos Francia y Portugal para 2021, que se celebraron desde el 2 de diciembre hasta ayer. Estos ingresos, que suponen un aumento del 22 % respecto a lo obtenido en las subastas celebradas el pasado año para el 2020, se destinarán a la reducción de los costes regulados del sistema.

Así, Red Eléctrica de España (REE), Réseau de Transport d'Électricité (RTE) y Redes Energéticas Nacionales (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 2021 mediante cuatro subastas: una para cada sentido de la interconexión Francia-España y otra para cada sentido de la interconexión Portugal-España.

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, consumidores, inversores o entidades financieras, entre otros.

La asignación de la capacidad de intercambio para 2021 se ha celebrado a través de JAO, empresa reconocida como plataforma única de asignación europea (SAP, por sus siglas en inglés) y que, además de estas subastas anuales, también celebrará subastas mensuales para la interconexión con Francia y subastas trimestrales y mensuales para la interconexión con Portugal.

#### 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.

En el sentido España-Francia, se ofrecieron y asignaron 800 megavatios (MW) para cada hora del año, estableciéndose un precio resultante de 5,03 euros por MW y hora, y obteniendo capacidad 15 de los 38 agentes participantes. Por su parte, en el sentido Francia-España, se ofreció y asignó el mismo volumen de capacidad, con un precio resultante de 4,36 euros por MW y hora, habiendo obtenido capacidad 19 de los 38 agentes



participantes. Las rentas de congestión generadas alcanzan un valor de 65,8 millones de euros, a repartir a partes iguales entre los sistemas español y francés.

La capacidad de intercambio ofrecida con Francia representa aproximadamente un tercio de la capacidad prevista, siendo los otros dos tercios de la capacidad ofrecidos en la subasta mensual y el horizonte diario, respectivamente.

### **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.

Así, en el sentido España-Portugal, se ofrecieron y asignaron 340 MW para cada hora del año, estableciéndose un precio resultante de 0,1 euros por MW y hora, y obteniendo capacidad 13 de los 20 agentes participantes. Por su parte, en el sentido Portugal-España se ofrecieron y asignaron 350 MW, con un precio resultante de 0,08 euros por MW y hora, habiendo obtenido capacidad 13 de los 20 agentes participantes. Las rentas de congestión generadas alcanzan un valor de 0,5 millones de euros, la mitad de los cuales corresponden al sistema español.

En el caso de la interconexión con Portugal, en las subastas anuales se asigna un 15 % de la capacidad prevista mientras que en las trimestrales y mensuales se adjudica otro 15 % respectivamente. Esta capacidad de interconexión, junto a toda la restante, se ofrece después en el mercado diario.