

Comité de Agentes del Mercado

Sesión N.º 199 (09/25) ordinaria

Fecha: 16 de septiembre de 2025

Hora de inicio: 10:30 horas.

Lugar: Sede OMIE (C/ Fray Luis de León 13, 28012 Madrid) y conexión telemática.

Presidencia:

D. Manuel Domínguez (ASPAPPEL – Titular)
D. Rodrigo Álvarez (ASPAPPEL – Suplente)

Asistentes de entidades reguladoras y operadores del mercado y del sistema:

D^a. Virginia García Escoín (CNMC)
D^a. Blanca Rodríguez (CNMC)
D. Diego Roldán Cabanillas (CNMC)
D. Eduardo Teixeira (ERSE)
D. Pedro Pereira (REN)
D. Tomás Domínguez Autrán (REE)
D^a. Laura Moreno (REE)
D^a. Yolanda Cuéllar (OMIE)
D. Eugenio Malillos (OMIE)

Asociaciones asistentes:

ACE	D. Francisco Espinosa
ACENEL	D. Javier Colón Cortegoso
ACIE	D. Francisco García Lendínez
ACOGEN	D. José Javier Rodríguez Morales
AEGE	D. Pedro González
AEELEC	D ^a . Marta Castro Pérez-Chirinos
APPA	D. José María González Moya
ARMIE	D ^a . Belén de la Fuente
ASAE	D. José Luis Novo
ASEME	D. Ángel Martínez del Río
GRANCEESS	D. Daniel Rodríguez del Río
PTMS	D. Óscar Balseiro Roig
UNEF	D. Martín Behar

Agentes asistentes:

ACCGR	D ^a . Celia Quiroga
BBEL	D ^a . Iratxe Sánchez Rojo
CESOS	D. Rodrigo Fernández Prado
COGEN	D. Alberto Rubio Herrera
EBLCO	D. Julio César Nieto
ECYR	D. Bartolomé Jiménez Prieto-Moreno
EDPCL	D. Roberto Barreiro Iglesias
EDPGM	D. Berto Martins
EEREN	D. Serio Haro Alcalde
EGED	D. Jorge Moreno Fernández
ELBCO	D. Daniel Fernández Alonso
ENDCO	D. César Martínez Villar
ENDG	D. Lorenzo Llorente Oller

ENFOR	D. Nuno Lanzinha
GAC	D. Fernando María Sañudo
GESTE	D. Ángel Partido Núñez
GNCO	D ^a . María del Carmen Gómez Bello
GZLE	D. Alfonso Cerrato Rivero
HC G	D ^a . Lucía Calvo González
IBCUR	D ^a . Elena López
IBGES	D. Ignacio Zumalave Freire
ICGAS	D. Miguel Nos Garcés
ISEO	D. Roger Pérez Domenech
LABOA	D ^a . Noemi Cano
MASIN	D ^a . Sara García
METEN	D. Pablo Rodríguez Rodríguez
NEURO	D. Alberto Hernández Vázquez
NEXU	D. Manel Ibáñez Amargós
REPSB	D. Emilio Ortega Jiménez
SAMP	D ^a . Eva Calvillo
SESA	D ^a . Beatriz Roca
SIMPE	D ^a . Beatriz Loureiro
TAUTR	D. Álvaro Monterde Ortega
TEXOR	D. Bautista González Casas
TGPL	D. Eduardo Bornstein
TLCOR	D ^a . María Luz Abeal
VIEE	D. Álvaro Martínez Valle

Secretario:

D. Juan Andrés Rodríguez (OMIE)

La convocatoria de la reunión fue realizada por la Presidencia con la siguiente agenda:

ORDEN DEL DIA

1. Aprobación, en su caso, del acta de la sesión 198, ordinaria, celebrada el día 15 de julio de 2025.
2. Información sobre incorporación de miembros del CAM según las Reglas del Mercado.
3. Operación del mercado.
4. Gestión económica del mercado.
5. Información sobre la operación de los sistemas español y portugués.
6. Acoplamiento del mercado europeo. Hoja de ruta.
7. Varios, ruegos y preguntas.

Debido al carácter especial de la sesión, al tratarse de la primera reunión presencial del comité en la nueva sede corporativa de OMIE, la Sra. Carmen Becerril, presidenta de OMEL, dio la bienvenida a los asistentes, agradeciéndoles su presencia. En su intervención, destacó la relevancia del Comité de Agentes del Mercado (CAM) en el contexto actual de constantes retos en el sector eléctrico y advirtió sobre las implicaciones del debate abierto por el regulador europeo ACER en relación con el Reglamento CACM, que plantea cambios en la gobernanza del modelo centralizado de operador del mercado (Single Market Coupling Operator, SMCO). La Sra. Becerril subrayó que no se perciben beneficios claros en esta iniciativa y animó a los presentes a participar en la consulta pública prevista para octubre.

Tras estas palabras, el presidente del CAM, el Sr. Domínguez, agradeció la asistencia de los miembros y destacó la importancia de la evolución del CAM desde su apertura a todos los agentes en el año 2023, tras la reforma de las reglas de funcionamiento del mercado. Asimismo, señaló la importancia de este foro como un espacio de diálogo continuo para afrontar los retos que plantea la profunda transformación del sector energético ante la transición energética. Acto seguido el Sr. Domínguez dio inicio a la reunión abordando el primer punto del orden del día.

- 3 -

1. Aprobación en su caso, del acta de la sesión 198, ordinaria, celebrada el día 15 de julio de 2025.

El secretario del CAM, Sr. Rodríguez, informó de que no se han recibido comentarios a la propuesta del acta enviada en la convocatoria. No habiendo más comentarios, se aprueba el acta que se subirá en el web del CAM.

2. Información sobre incorporación de miembros del CAM según las Reglas del Mercado.

El Sr. Rodríguez informó que desde la última reunión se ha registrado una nueva incorporación de un agente del mercado al comité. Desde la secretaría se les da la bienvenida al CAM a la comercializadora SOM ENERGIA SCCL.

Con esta nueva incorporación, figuran inscritos en el CAM 122 agentes de mercado y 21 asociaciones.

El listado de miembros actualizado está disponible en el web del CAM.

3. Evolución y perspectivas del mercado spot.

La Sra. Cuéllar expuso la evolución del mercado diario e intradiario de producción de energía eléctrica en los últimos meses (Anexo I).

La Sra. Cuéllar destacó como dato relevante la consolidación de las subastas intradiarias europeas (IDA), que en los primeros ocho meses de 2025 han registrado un aumento significativo de liquidez y volumen de negociación respecto al mismo periodo del año anterior. Asimismo, informó de la incorporación de una nueva transparencia en la presentación habitual del CAM (páginas 23 y 24 del Anexo I), donde se comparan la distribución de la energía programada por tecnología de generación en los distintos programas del mercado (PDBF, PDVD y PHFC). Este análisis permite observar la evolución de las cuotas de generación por tipo de tecnología tras el mercado diario, después del proceso de restricciones técnicas del mercado diario y el programa final después del mercado intradiario continuo.

No habiendo más preguntas o comentarios, se procede con el siguiente punto del orden del día.

- 4 -

4. La gestión económica del mercado spot.

El Sr. Malillos expuso la evolución de la gestión económica del mercado diario e intradiario de producción de energía eléctrica en los últimos meses, así como la evolución del precio final medio de la demanda nacional (Anexo II).

El Sr. Malillos destacó, entre otros aspectos, la evolución del número de agentes con liquidación en el mercado, que en 2025 ha ascendido a 698 agentes en total, de los cuales 377 corresponden a comercializadoras, 107 a consumidores directos y 194 a productores. Hizo hincapié en que continúa la tendencia descendiente en el número de consumidores directos, cuyo máximo histórico se alcanzó en 2021. Asimismo, explicó que en 2025 se ha producido un importante aumento en el número de comercializadoras con liquidación en el mercado, que se debe en gran medida a las comercializadoras que operan exclusivamente mediante contratos bilaterales que en 2025 han comenzado a tener liquidación en el mercado por el excedente o déficit asociado al Régimen Económico de Energías Renovables (REER).

El Sr. Malillos también subrayó en su intervención las ventajas operativas de aportar para la participación en OMIE avales electrónicos en formato XML frente al formato PDF,

destacando que cada vez son más las entidades financieras y agentes que están utilizando esta modalidad. En este momento, los avales XML suponen ya uno de cada tres avales formalizados que son emitidos por las mayores entidades financieras (Banco Santander, BBVA, Caixabank y Deutsche Bank). Añadió, además, que desde OMIE se está trabajando actualmente con Crédit Agricole con el objetivo de que esta entidad pueda ofrecer este servicio a los agentes del mercado. En este sentido, animó a los agentes a solicitar a sus entidades bancarias que emitan sus avales en formato XML y recordó que OMIE está a su disposición para resolver cualquier consulta al respecto y facilitarles la transición.

A continuación, el presidente dio paso al descanso y posteriormente al siguiente punto del orden del día.

5. Información sobre la operación de los sistemas español y portugués.

El presidente dio la palabra al Sr. Domínguez Autrán quien expuso la información sobre la operación del sistema eléctrico español en los últimos meses (Anexo III).

El Sr. Domínguez Autrán informó del incremento de la demanda eléctrica peninsular española, señalando que la variación acumulada hasta agosto de 2025 respecto al mismo periodo del año anterior es del 2,1%. Destacó que, durante la primera semana de julio de 2025, se registró el mayor consumo diario de electricidad desde comienzos de 2024, incluso sin tomar en cuenta la demanda no visible derivada del autoconsumo fotovoltaico, que en verano es especialmente elevada y atenúa las puntas de consumo en comparación con el invierno.

Asimismo, indicó que agosto de 2025 ha sido el primer mes en más de 30 años sin generación eléctrica con carbón en sistema eléctrico peninsular español (página 12 del Anexo III). No obstante, aclaró que ello no implica el cierre definitivo de las centrales de carbón, ya que algunos grupos de generación permanecen conectados al sistema. En particular, señaló el caso de la planta de Aboño G2, que desde finales de junio ha sustituido el carbón por gas natural en su proceso de generación mediante la tecnología de turbina de vapor, cambio que queda reflejado en las estadísticas desde mediados de julio de este año.

Seguidamente, intervino la Sra. Moreno, quien presentó la información de los principales resultados de los servicios de ajuste en el sistema eléctrico peninsular español en los

últimos meses y su comparación con el año anterior (Anexo IV).

La Sra. Moreno informó que durante julio y agosto de 2025 se alcanzaron los máximos de energía utilizada para los servicios de ajuste del sistema en el último año móvil, principalmente por restricciones técnicas. Sobre este asunto, el Sr. González Moya expresó su preocupación por el incremento significativo de las restricciones técnicas, que ha derivado en un elevado volumen de vertidos de energía renovable en estos meses. Indicó que, en julio de 2025, el porcentaje de energía renovable no integrable en el sistema peninsular por restricciones técnicas superó el 10 %, un nivel que, a su juicio, no es proporcional al crecimiento de la potencia renovable instalada. En este contexto, el Sr. González Moya solicitó conocer las circunstancias que han llevado a este nivel de restricciones, una vez aclaradas las causas de la interrupción de suministro del 28 de abril de 2025, aparente origen de la actual operación reforzada. Además, preguntó cuánto tiempo podría prolongarse esta situación y qué herramientas requiere el operador del sistema para solucionarla, aparte de la participación de los generadores renovables en el servicio de control de tensión.

En respuesta, el Sr. Domínguez Autrán indicó que, aunque el porcentaje de energía renovable no integrable pasó del 3,7 % en junio al 10,7 % en julio, solo alrededor de 2 puntos porcentuales de este incremento se atribuyen a la operación reforzada por motivos de seguridad del suministro desde el apagón. El resto obedece principalmente a la saturación de la red y a congestiones en determinados nudos consecuencia del incremento de la potencia solar fotovoltaica instalada respecto el año anterior, que limitan la integración de mayor generación renovable. Añadió que, con una capacidad instalada superior a 35 GW de solar fotovoltaica en un sistema cuya demanda punta ronda los 30 GW, estas limitaciones resultan previsibles. Como posibles soluciones, destacó la necesidad de reforzar las redes de transporte y distribución, promover el crecimiento de la demanda eléctrica e impulsar las capacidades de almacenamiento energético. La Sra. Moreno corroboró la complejidad del proceso de solución de restricciones técnicas y señaló que la energía potencialmente sujeta a limitaciones ha seguido aumentando, como refleja el PDBF (programa base resultante del mercado diario), que en julio registró un máximo histórico de energía negociada, un 27 % superior al de julio de 2024. Asimismo, destacó que REE ha continuado ampliando la información disponible para el público general, incluyendo desagregación de la información a nivel de nudos de red, con el objetivo de mejorar la transparencia y el seguimiento de la operación del sistema.

Ante la solicitud del Sr. González Moya de disponer de previsiones de las restricciones técnicas al PBDF para los próximos meses, la Sra. Moreno y el Sr. Domínguez Autrán señalaron que no es posible realizar estimaciones fiables, dado que la necesidad de restricciones no es un simple problema de optimización matemática dado que depende del resultado de la casación del mercado diario, el cual a su vez se ve afectado por la participación y las estrategias comerciales de los agentes, factores que hacen el problema altamente impredecible.

El Sr. Balseiro Roig pidió a REE que continúe trasladando esta información a las instituciones competentes, con el fin de promover soluciones estructurales, y agradeció la mayor transparencia en la información a nivel de nudos de la red. Por su parte, el Sr. Rodríguez del Río manifestó su preocupación por el aumento del coste del sistema desde el apagón de abril de 2025, subrayando que, pese al fuerte crecimiento de la generación renovable, el precio medio final de la energía para los grandes consumidores se mantiene en niveles similares a los de 2021.

A continuación, el Sr. Pereira expuso la información sobre la operación del sistema portugués en los últimos meses (Anexo V).

- 7 -

No habiendo más preguntas o comentarios, se procede con el siguiente punto del orden del día.

6. Acoplamiento del mercado europeo. Hoja de ruta.

La Sra. Cuéllar informó sobre la hoja de ruta de los proyectos europeos en marcha del mercado diario e intradiario (SDAC y SIDC) y que están detallados en el Anexo I (a partir de la página 54 del anexo).

En particular, la Sra. Cuéllar informó sobre el estado de la implementación del periodo de negociación de 15 minutos (MTU15) en el mercado diario, confirmando la puesta en marcha para la casación del 30 de septiembre de 2025, con fecha de entrega de la energía el 1 de octubre de 2025, como se detalla en la Instrucción 2/2025 publicada el 10 de septiembre de 2025 en la web de OMIE¹. Dicha instrucción detalla la operativa prevista para el día de la puesta en funcionamiento, así como el procedimiento europeo de “rollback”, que permitiría volver a la negociación en periodos de 60 minutos (MTU60) en caso de incidencias.

¹ La Instrucción 2/2025 sobre el inicio de la negociación cuarto-horaria en el mercado diario está disponible a través del siguiente enlace: https://www.omie.es/sites/default/files/2025-09/instruccion_2_2025_es.pdf

Se recordó que la información contenida en la instrucción será presentada en un seminario online el próximo 18 de septiembre, en el que asimismo se atenderán las consultas relativas a la puesta en marcha y a las pruebas con agentes previstas para los días 23 y 24 de septiembre.

7. Varios, ruegos y preguntas.

El presidente pregunta si alguien quiere tratar algún tema adicional, siendo la respuesta negativa.

No habiendo más comentarios o preguntas, el presidente levanta la sesión a las 13:05 horas. acordando que la próxima reunión ordinaria del CAM se celebrará el martes 18 de noviembre de 2025, a las 10:30 horas (hora peninsular española), en formato telemático.

Vº Bº

- 8 -

El Presidente

El Secretario

En el web privado del CAM están los mencionados Anexos:

ANEXO I: Evolución y perspectivas del mercado spot.

ANEXO II: La gestión económica del mercado spot.

ANEXO III: Información sobre la operación del sistema español.

ANEXO IV: Resultados del mercado de operación español.

ANEXO V: Información sobre la operación del sistema y mercado de operación portugués.