

**CXII REUNIÓN DEL COMITÉ TÉCNICO DE SEGUIMIENTO DE LA
OPERACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO IBÉRICO
MIÉRCOLES, 17 DE ENERO DE 2024, MADRID**

ACTA DE RESUMEN Y CONCLUSIONES

ORDEN DEL DÍA DE LA REUNIÓN

1. Aprobación del acta de la reunión anterior
2. Análisis de la Operación de los Sistemas
3. Resultado de los Mercados de Operación de los Sistemas
4. Perspectivas para la Operación de los próximos meses
5. Novedades Regulatorias nacionales y europeas
6. Otros asuntos de interés

DOCUMENTACIÓN

Las presentaciones utilizadas en la reunión, junto con el acta aprobada de la reunión anterior, se pusieron a disposición de los miembros del Comité mediante enlace incluido en el correo electrónico enviado a estos el 17 de enero de 2024.

RECEPCIÓN Y APROBACIÓN DEL ACTA DE LA REUNIÓN ANTERIOR

Tuvo lugar la reunión el miércoles 17 de enero de 2024 en formato presencial, en la Sede de Red Eléctrica, La Moraleja, Madrid en conexión con las oficinas de REN en Sacavem.

Bruno Nunes, como Presidente del CTSOSEI, da la bienvenida a los asistentes, dando inicio a la reunión según el orden del día presentado.

En relación con la aprobación del acta de la CXI Reunión, tras informar M^a José Herrero y José Lameiras de no haber recibido comentario anticipado alguno acerca del borrador distribuido a los miembros del Comité junto a la convocatoria de esta reunión y no haciendo los presentes comentario alguno, se procede a considerar el borrador como acta aprobada de la CXI Reunión.

PRESENTACIONES

<p>Análisis de la Operación de los Sistemas portugués y español y previsiones para los próximos meses:</p> <p>CTSOSEI_240117(112)_RENELEC_OPERACAO_P.pdf</p> <p>CTSOSEI_240117 (112)_REE_OPERACION_E.pdf</p>	<p>REN Filipe Ribeiro</p> <p>RE Tomás Domínguez</p>
<p>Análisis de la Operación de los Sistemas de Gas portugués y español y previsiones para los próximos meses:</p> <p>CTSOSEI_240117 (112)_RENGasodutos_P.pptx</p> <p>CTSOSEI_240117 (112)_RENGasoductos_E.pdf</p>	<p>RENGás Joao Nunes</p> <p>ENAGAS Rolando Silva</p>
<p>Resultado de los Mercados de Operación de los Sistemas:</p> <p>CTSOSEI_240117 (112)_REN_MDOSINTINT_P.pptx</p> <p>CTSOSEI_20240117 (112)_REE_MDOSINTINT_E.pdf</p>	<p>REN Joana Santos</p> <p>RE Laura Moreno</p>
<p>Perspectivas para la Operación de los próximos meses:</p> <p>CTSOSEI_240117(112)_RENELEC_PROCURA_P.pdf</p> <p>CTSOSEI_240117 (112)_REE_COBERTURA_E.pdf</p>	<p>REN Filipe Ribeiro</p> <p>RE Tomás Domínguez</p>
<p>Novedades regulatorias nacionales y europeas:</p> <p>CTSOSEI_240117(112)_RENELEC_NORMATIVA_P.pptx</p> <p>CTSOSEI_240117 (112)_REE_REGULACIÓN_E.pdf</p>	<p>REN Bruno Nunes</p> <p>RE Patricia Bonet</p>

INTERVENCIONES Y CONCLUSIONES

Tras la presentación del **Seguimiento Operativo del sistema Gasista 2023** por Rolando Silva, pregunta desde SACAVEM **Jorge Mendonça e Costa** de la APIGCEE-Associação Portuguesa Industriais Grandes Consumidores Energia sobre la previsión de impacto en los precios de mercados internacionales gas natural Licuado (GNL) en relación con los problemas existentes en Canal de Suez. **Rolando Silva** responde que no se puede aventurar a responder sobre la evolución de precios. Informa de lo que ha leído al respecto y comenta que, hasta ahora, la situación no está impactando en los precios. Ante un aumento de la tensión en esa zona, se ha detenido el tránsito de buques a través del mar Rojo. Se están tomando medidas alternativas, como son: desvío buques por el sur de África, a través del cabo Buena Esperanza, lo que puede añadir días de viaje a los trayectos y se están planteando retomar el tránsito de agrupaciones de buques con acompañamiento militar. Los precios variarán en función de la evolución del conflicto, así como de la efectividad de estas medidas, por lo que no es descartable que se pudieran incrementar como resultado de una hipotética subida de precio asociada a los fletes al requerir de más metaneros que compensen los días adicionales de viaje.

El GNL que transita por el Mar Rojo proviene principalmente de Qatar, Rusia y EE.UU. La mayor parte proviene de Qatar, que supone aproximadamente un 13% de aprovisionamiento de la UE (en España, en el entorno del 5%). Los mayores retardos al tomar el desvío por el cabo de Buena Esperanza se producirían en buques con origen ruso con destino Asia, aunque en el caso de Europa, algunos países podrían verse también afectados.

Una vez presentado el **Resultado de los Mercados de Operación del Sistema español** por Laura Moreno, **Juan Temboury** de FORTIA pregunta si los 900 M€ del 2023 incluyen el coste del proyecto piloto Control de Tensión.

Laura Moreno responde que en la documentación presentada no se incluye el coste del proyecto piloto finalizado ya en julio, que esta información ya ha sido facilitada en anteriores comités y se encuentra disponible en los ficheros de liquidación publicados por el OS. Añade **Begoña de la Puente**, Dpto. de Liquidaciones de RE, que el coste del proyecto piloto de control de tensión ha sido de 147 M€.

A continuación, pregunta **Juan Temboury** de FORTIA si se puede conocer cuánto es el coste por control de tensión sobre el total del coste de RR.TT.

Laura Moreno responde que no se puede determinar de forma directa. Red Eléctrica está preparando la publicación de información de detalle sobre las causas de las limitaciones establecidas en el proceso de restricciones técnicas para todos los participantes en el mercado, por lo que se podrá conocer la parte de la energía programada por restricciones técnicas que corresponde a requerimientos relacionados con el control de tensión, pero la parte del coste, dado que se resuelve el proceso de manera conjunta, con independencia de las causas que motivan las restricciones técnicas, no es posible establecer un coste diferenciado por tipo de restricción.

Rubén Madrid añade, con respecto a las mejoras que anunciaba Laura Moreno, que será a partir del 31.01.24 cuando en la información que actualmente se publica sobre limitaciones de RR.TT. se incluya además subetiquetas con el detalle de las causas, por lo que se conocerá el motivo específico de cada limitación aplicada por una restricción en la red de transporte.

A la finalización de la presentación de la **Previsión de la Cobertura del Sistema Portugués** por parte de Filipe Ribeiro, pregunta **Rodrigo Fernández** de EDP-España.

En el estudio de cobertura se considera TAPADA en todo el período. Su contrato de operación termina, según él, en Marzo-24. ¿hay algo más de información, de renovación del contrato y con quien se renueva?

Responde **Bruno Nunes** que sobre esse assunto em concreto, a REN não pode adiantar muito, porque ainda não estão realizados e tramitados todos os procedimentos. Noto contudo que este tema está a ser conduzido pelo governo português, em particular a Secretaria de Estado da Energia e Clima, e onde estão naturalmente envolvidas outras entidades, como sejam a REN, a ERSE, e a DGEG, e pretende-se que a central continue disponível num formato ainda a definir, até que seja realizado o leilão de atribuição de capacidade receção para ponto de ligação adstrito à Central em apreço.

Una vez presentado las **Novedades regulatorias nacionales y europeas** por parte de Patricia Bonet.

Se registra pregunta por parte de **César Rodríguez** de Nexus Energía sobre el impuesto a la generación que acabada en jun-24, continuará. **Patricia Bonet** indica que esta debe dirigirse al Ministerio.

Más tarde hay una pregunta realizada por **Belén de la Fuente de ARMIE** que pregunta sobre:

- Los plazos de aprobación de la reforma mercado interior de la energía. Sobre esta cuestión, Patricia Bonet responde que la aprobación por los colegisladores está prevista en el primer trimestre 2024, antes de marzo de 2024.
- Futuro de los P.O. pendientes: SRS, Control tensión, ISP de 15 minutos.

Respecto a los del ISP 15 minutos, responde **Begoña de la Puente** que, tras el trámite de consulta pública del OS, fueron enviados a los reguladores nacionales al Ministerio, la parte medidas y la parte de liquidación a la CNMC. Actualmente, están pendientes de que se sometan a trámite de audiencia por los respectivos reguladores.

Respecto al Control tensión, actualmente los procedimientos se encuentran en fase de consulta pública, a la espera de recibir los comentarios de los participantes en el mercado (hasta el 17/1/24 el PO 7.4 y hasta el 10/2/24 los PO 3.1 y 14.4).

Por último, el conjunto de propuestas de POS para la implantación del SRS y la conexión a las plataformas MARI y PICASSO fueron enviados a la CNMC a finales de octubre de 2023 y se encuentran pendientes de que se sometan a trámite de audiencia por la CNMC¹.

Rubén Ventas de la CNMC responde en relación con el ISP15. Sobre la Fase 1 (uso de medida de contador en lugar del uso de la integral de la telemedida de potencia para la verificación del cumplimiento de los servicios de balance), la CNMC ya envió en informe al Ministerio relativo al PO 10.5² y sobre la Fase 2, están pendientes de recibir la propuesta del Ministerio.

Posteriormente, **Lourdes González** de Wind to Market, en relación con la liquidación del desvío cuartohoraria, pregunta por la nueva fecha de 01.11.24.

Begoña de la Puente responde que la obligación que tiene el OS es liquidar desvío ISP15 antes del 01.01.25 y que ésta es la fecha más cercana posible al paso de la casación en 15 minutos de los mercados diario e intradiario (prevista en Q1 de 2025) antes de final de año.

Rodrigo Fernández de EDP-España pregunta sobre la liquidación de energía secundaria del SRS, si se va a publicar la media ponderada cada 4 s y una cantidad de energía por agente. Indica que a efecto de la liquidación interna de sus instalaciones pregunta si va a ser posible recuperar información cada cuatro segundos de la energía secundaria por agente

¹ Del 16 de febrero al 20 de marzo de 2024 se ha iniciado el [Trámite de información pública sobre la propuesta de Resolución por la que se modifican las condiciones relativas al balance y los P.O para la participación del sistema eléctrico peninsular español en las plataformas europeas de balance MARI y PICASSO | CNMC](#)

² Con fecha 30/1/2024 se publicó en el BOE la Resolución de 25 de enero de 2024, de la Secretaría de Estado de Energía, por la que se modifica el procedimiento de operación 10.5 "Cálculo del mejor valor de energía en los puntos frontera y cierres de energía del sistema de información de medidas eléctricas". La entrada en vigor de la Fase 1 se realizará el 1 de marzo de 2024.

Responde **Laura Moreno**, que la información que pondrá a disposición el OS es la contemplada en la propuesta de procedimiento de operación 9.1., estando previsto que el volumen de energía y precios se publiquen con resolución cuarto-horaria. Tras la conexión a PICASSO, los precios marginales por ciclo de control de energía de regulación secundaria asignada en el sistema eléctrico peninsular español se encontrarán disponibles en la plataforma de transparencia de ENTSO-e.

Laura Moreno añade que estas cuestiones de detalle es conveniente tratarlas en los grupos específicos de trabajo donde se puede valorar técnicamente la posibilidad y conveniencia de publicar esta información y que se irá mejorando en la medida de lo posible la información no confidencial ofrecida.

Begoña de la Puente, añade que a efectos de liquidación será, solamente, a nivel cuartohorario.

No hay más ruegos y preguntas en la sala de Red Eléctrica ni en Lisboa.

Bruno Nunes como Presidente, finaliza la CXII sesión recordando la próxima Reunión del CTSOSEI del 2024:

CXIII Reunión CTSOSEI el miércoles 13 de marzo del 2024, Lisboa