

**LXXX REUNIÓN DEL COMITÉ TÉCNICO DE SEGUIMIENTO DE LA OPERACIÓN
DEL SISTEMA ELÉCTRICO IBÉRICO**

MIÉRCOLES, 19 DE SEPTIEMBRE DE 2018, MADRID

ACTA DE RESUMEN Y CONCLUSIONES

(APROBADA)

ORDEN DEL DÍA DE LA REUNIÓN

1. Aprobación del acta de la anterior reunión
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
6. Novedades regulatorias europeas

LISTA DE ASISTENTES A LA REUNIÓN

Presentes en Madrid:

ORGANIZACIÓN ASISTENTE	
ACCIONA ENERGÍA	D. Jorge Moreno Fernández
ACCIONA ENERGÍA	D. Miguel Ángel Sarabia López
ALCOA EUROPE PRIMARY METALS	D. Joaquín González-Blas Sánchez
ALPIQ ENERGÍA ESPAÑA S.A.U.	D. Rodolfo Esteves Costa
ASOCIACIÓN DE COMERCIALIZADORES INDEPENDIENTES DE ENERGÍA	D. Alejandro García Solano
ASOCIACIÓN DE CONSUMIDORES DE ELECTRICIDAD	D. Domingo Saiz Jarabo
ASOCIACIÓN DE EMPRESAS ELÉCTRICAS	D. Albert Estapé Vilá
ASOCIACIÓN DE REPRESENTANTES EN EL MERCADO IBÉRICO	D. Gorka Martí
ASOCIACIÓN ESPAÑOLA DE COGENERACIÓN	D. Pablo J. Ronse Seseña
BAHÍA DE VIZCAYA ELECTRICIDAD	D. David Casas Gallego
CIDE SOCIEDAD COOPERATIVA	Dña. Omayra López Pari
COMISIÓN NACIONAL DE LOS MERCADOS Y LA COMPETENCIA	Dña. María José Samaniego Guerra
CONTOURGLOBAL	D. Ángel Villamana Pazos
ENAGAS	D. Ángel Heredia González
ENAGAS	Dña. María Jesús Pérez de la Cruz

ORGANIZACIÓN ASISTENTE

ENAGÁS	Dña. Ana Belén García Rosado
ENDESA DISTRIBUCIÓN	D. Carlos Lafoz Naval
ENDESA GENERACIÓN	D. Salvador Rubio Martínez
ENERGYA VM GESTION DE ENERGIA S.L.U.	Dña. Cristina Corvillo González
FENIE ENERGÍA	D. Rodrigo López Blázquez
FORTIA ENERGIA SL	D. Juan Temboury Molina
gasNatural fenosa	D. Emilio Jesús Cortés Moral
GESTERNOVA	D. Luis García Sáenz
HIDROCANTÁBRICO DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA, S. A.	D. Ramón Andrés Bobes Miranda
HIDROCANTÁBRICO GENERACIÓN	D. Rodrigo Fernández Prado
IBERDROLA GENERACIÓN ESPAÑA, S. A.	Dña. Elena López Rodríguez
MINISTERIO DE ENERGÍA, TURISMO Y AGENDA DIGITAL	D. Gonzalo Fernández Costa
NATURGY	D. Ángel Caballero del Avellanal
OPERADOR DEL MERCADO IBÉRICO DE ENERGÍA, S. A. - POLO ESPAÑOL	D. Juan Bogas Gálvez
OPERADOR DEL MERCADO IBÉRICO DE ENERGÍA, S. A. - POLO ESPAÑOL	Dña. Nuria Trancho
RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A.	D. Jaime Sanchiz Garrote
RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A.	D. Mauricio Remacha Moro
RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A.	D. Miguel Duvison García
RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A.	D. Rubén Madrid García
RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A.	D. Tomás Domínguez Autrán
RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA, S. A.	Dña. María Luisa Llorens Casado
REDE ELÉCTRICA NACIONAL, S.A.	D. Albino Marques
REDE ELÉCTRICA NACIONAL, S.A.	D. Tiago Pereira
REDES ENERGÉTICAS NACIONAIS, GASODUTOS	Eng ^a . Marta Bacharel
SHELL ESPAÑA, S. A.	Dña. Bárbara Álvarez Lechón
SHELL ESPAÑA, S. A.	Dña. Natalia Izquierdo Pérez

Presentes en Sacavem:

EMPRESA REPRESENTATE	
ERSE – Entidade Reguladora dos Serviços Energéticos	D. José Capelo
REDE ELÉCTRICA NACIONAL, S.A	D. Paulo Marques
REDE ELÉCTRICA NACIONAL, S.A	D. João Paulo Silva
REDE ELÉCTRICA NACIONAL, S.A	D. José Lameiras
SN SEIXAL – Siderurgia Nacional, S.A.	D. João Marinho

DOCUMENTACIÓN

Los siguientes documentos, que también forman parte de esta acta, se distribuyeron como ficheros adjuntos de los correos electrónicos enviados el miércoles 19 de septiembre de 2018 a los destinatarios incluidos en la lista de correo correspondiente a los miembros del Comité. El nombre de cada uno de los ficheros pdf comienza con la clave “CTSOSEI_180919(80)_” excepto en el primero:

CTSOSEI_180712(79)_ACTA_APROBADA_P	Acta Aprobada de la LXXIX reunión del Comité
ENAGAS_E	Presentación de Ana Belén García: hechos destacados y previsiones en el sector gaseista español.
REE_COBERTURA_E	Presentación de Tomás Domínguez: previsiones de la operación del sistema español para los próximos meses
REE_INFOOPE_201807_E	RED ELÉCTRICA: Dirección de Operación. Resultados de la Operación del Sistema. Boletín Mensual. JULIO 2018.
REE_INFOOPE_201808_E	RED ELÉCTRICA: Dirección de Operación. Resultados de la Operación del Sistema. Boletín Mensual. AGOSTO 2018.
REE_MDOSINTINT_E	Presentación de M ^a Luisa Llorens: resultado de los mercados de operación del sistema español
REE_NORMATIVA_E.pdf	Presentación de Mauricio Remacha: desarrollos regulatorios en España
REE_OPERACION_E	Presentación de Tomás Domínguez: análisis de la operación del sistema español
RENELEC_MDOSINTINT_P	Presentación de Tiago Pereira: resultado de los mercados de operación del sistema portugués
RENELEC_NORMATIVA_P	Presentación de Albino Marques: desarrollos regulatorios en Portugal
RENELEC_OPERAAO_P	Presentación de Albino Marques: análisis de la operación del sistema portugués
RENELEC_PROCURA_P.pdf	Presentación de Albino Marques: previsiones de la operación del sistema portugués para los próximos meses
RENGAS_P	Presentación de Marta Bacharel: hechos destacados y previsiones en el sector gaseista portugués

DESARROLLO DE LA REUNIÓN

Tuvo lugar la reunión el miércoles, 19 de septiembre de 2018 en las oficinas centrales de RED ELÉCTRICA DE ESPAÑA en Alcobendas, Madrid, manteniéndose conexión mediante videoconferencia con la empresa REN en Sacavém, Lisboa, siendo el orden del día de la reunión, los asistentes a la misma y las presentaciones utilizadas, los relacionadas anteriormente en éste acta.

INTERVENCIONES Y CONCLUSIONES

En relación con la **aprobación del acta de la LXXIX Reunión**, tras informar Jaime Sanchiz del comentario anticipado recibido acerca del borrador distribuido a los miembros del Comité junto a la convocatoria de esta reunión, se acepta el mismo y se procede a considerar el borrador que incorpore el cambio comentado como acta aprobada de la LXXIX Reunión.

Durante el **análisis de la operación del sistema** gasista español Ana Belén García informa, en respuesta a pregunta de Rodrigo Fernández, acerca de las diferencias respecto al año anterior en la liberación de las reservas de gas este año, fijadas en tres días y medio, que la propuesta de Plan Invernal presentada por ENAGAS al MITECO mantiene los mismos criterios para la liberación de esas reservas que el anterior, estando ahora a la espera de la decisión ministerial.

A pregunta de Juan Temboury sobre cuando se produjo el fallo en la conexión por Almería descrito durante su exposición y si éste afectó al suministro de gas a los ciclos combinados, Ana Belén García informa que ocurrió el mes de julio y que los clientes dispusieron de tiempo y de alternativas eficaces para poder reorganizar sus suministros de gas a través de otras conducciones.

Presentado el **resultado de los mercados de operación en España**, a pregunta de Salvador Rubio por el motivo de que durante el mes de agosto el operador del sistema haya elevado tan significativamente los requerimientos de reserva de potencia adicional, María Luisa Llorens explica que ha sido una conjunción de parámetros: el incremento de las diferencias entre las demandas programadas en el PDBF y en el P48; la programación en el PDBF de generación hidráulica convencional con una reducción de la oferta hidráulica adicional no programada, la reducción de reservas de potencia a subir de la generación con bombeo en una situación de baja modulación de precios punta - valle, y la reducción de las importaciones de energía a través de la interconexión con Francia en el mercado intradiario continuo, entre otras, configurando programas diarios viables provisionales que no cubrían las necesidades de reserva de potencia a subir para una operación segura del sistema, lo que ha incrementado las reservas de potencia a subir requeridas.

Respecto a los efectos que haya podido tener la introducción del mercado intradiario continuo sobre la demanda de servicios de ajuste por la que pregunta Juan Temboury, María Luisa Llorens expone que una reducción del uso de los servicios de balance es esperable por la mayor aproximación al tiempo real que permite el nuevo mercado intradiario continuo de ámbito europeo para la presentación por parte de los sujetos de ofertas para el ajuste de sus programas. Albino Marquez añade que, desde el lado portugués, han constatado una menor utilización de los servicios de la plataforma BALIT.

Tras la exposición de la **regulación europea e iniciativas regionales** Rodrigo Fernández pide la confirmación sobre si se mantiene la fecha y hora prevista para la migración al Modelo B del mercado intradiario continuo. María Luisa Llorens indica que se va a lanzar un grupo de trabajo de los operadores (OMIE-REE-REN) para avanzar en la implantación del Modelo B de mercado intradiario continuo y para el análisis de la materialización del requisito de adelantar su hora de apertura, fijado por ACER para su entrada en funcionamiento el 1 de enero de 2019, toda vez que se haya aprobado la metodología de cálculo de capacidad antes del 30 de noviembre de 2018. Se destaca además, la conveniencia de identificar una posible solución para evitar que este cambio deba ser realizado un día festivo como es el 1 de enero, con los riesgos indeseables que ello puede llevar asociado.

Acerca de la metodología conjunta de cálculo de capacidad propuesta el 3 de septiembre de este año por RTE, REN y REE a sus respectivos reguladores, María José Samaniego detalla cómo los reguladores de la región han comenzado los trabajos de valoración de la propuesta y, hasta el momento, no se ha identificado aspecto alguno que vaya a comprometer la aprobación de la metodología antes del 30 de noviembre, si bien aún es pronto para que esta consideración sea definitiva. Albino Marques destaca cómo la región suroeste de Europa sido la primera de las regiones europeas en definir su metodología conjunta.

La próxima **reunión del Comité** programada es:

LXXXI Reunión el martes, 13 de noviembre de 2018 en Lisboa